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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
ATOKA OPERATING, INC.		036606		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #: 1		RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211		WELL #: 7		RRCID -> 210781		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC. WERNER-LAGRONE				148113						
		WELL #:		1HS	RRCID -> 254878	COMPL. DATE 09/10/2009	TOTAL DEPTH 11518	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC CRAWFORD GAS UNIT				170038						
		WELL #:		2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC DECKER, MARY GAS UNIT #1				189405						
		WELL #:		2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752 - 9792		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARRELL GAS UNIT NO. 2				220903						
		WELL #:			RRCID -> 246644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10142 - 10690		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP JARVIS EAST G.U.				256915						
		WELL #:		1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090 - 13100		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GAS UNIT 4				263648						
		WELL #:		2H	RRCID -> 254187	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 11988	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 10514	- 10592			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1540	-0-	1540	1540	1540 2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT			-0-

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

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

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606								
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF. 12728	- 13745			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
RFE OPERATING, LLC				704776										
S. GARY				WELL #: 2	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143			CNTY: ANDERSON							
ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 245835	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365			CNTY: ANDERSON							
FLETCHER, MAX J.				WELL #: 4	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298 - 8322						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878			CNTY: ANDERSON							
JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 249389	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. N/A						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

WAGNER OIL COMPANY				891175			CNTY: ANDERSON								
PWX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	295010	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: ANDERSON								
ABBEY ROAD				WELL #:	1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES								
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
MAST, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	7447 - 7453		
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	2			N	-0-			120
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	2			N	-0-			120
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	2			N	-0-			120
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2			N	-0-			120
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-		1015	2			N	-0-			120
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2			N	-0-			120

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER)				01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138698	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7385 - 7427		
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			30
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-		332	1	612	2	N	-0-			30
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-		79	1	105	2	N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			30
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		01727 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BROWN C GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	253473	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7382 - 7387
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FENLEY		WELL #:		1	RRCID ->	015752	COMPL. DATE	06/04/1954	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	7448 - 7478
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	015755	COMPL. DATE	10/29/1954	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7402 - 7418
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	139328	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7330 - 7350
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

FENLEY		WELL #:		2	RRCID ->	280067	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12169	PERF.	7433 - 7458
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

ALTO (PETTIT)				02080 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	268227	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9310 - 10350
01	1488 N	793	-0-	-695	-0-	632 2	161 9	N	146	178 1		44
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			44
03	2263 N	1283	-0-	-980	-0-	1283 2		N	-0-			44
04	780 N	584	-0-	-196	-0-	584 2		N	-0-			44
05	1209 N	446	-0-	-763	-0-	446 2		N	-0-			44
06	1230 N	619	-0-	-611	-0-	619 2		N	-0-			44

ALTO (PETTIT)		//CONT.//		02080 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE								
KEM ENERGY, INC.				455126											
HARGRAVE				WELL #: 1	RRCID -> 229169	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 9983	- 10374						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 236757	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9955	- 10222						
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				N	-0-				5
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26 2				N	-0-				5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				5
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-				5
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				5
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-				5

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: CHEROKEE								
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 235680	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9593	- 10513						
01	961 N	658	-0-	-303	-0-	658 2				N	-0-				178
02	667 N	453	-0-	-214	-0-	453 2				N	-0-				178
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2				N	-0-				178
04	630 N	428	-0-	-202	-0-	428 2				N	-0-				178
05	496 N	225	-0-	-271	-0-	225 2				N	-0-				178
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2				N	-0-				178

ALTO (TRAVIS PEAK)				02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
BICE				WELL #: 1	RRCID -> 274176	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9782	- 9948						
01	1922 N	466	-0-	-1456	-0-	466 2				N	-0-				198
02	1769 N	528	-0-	-1241	-0-	519 2	9 9			N	8				206
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	974 2	83 9			N	75	178 1	3 8		100
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1479 2	8 9			N	7				107
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1337 2	20 9			N	18				125
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1497 2	2 9			N	2	2 8			125

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038			CNTY: CHEROKEE								
PERDUE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 202867	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10213	- 10530						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 220967	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10192	- 10606						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
PERDUE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-	88
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	88
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	88
04	750 N	443	-0-	-307	-0-	443	2	N	-0-	88
05	775 N	242	-0-	-533	-0-	242	2	N	-0-	88
06	750 N	220	-0-	-530	-0-	220	2	N	-0-	88

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

PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245363		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		BOYD, MABLE		WELL #: 1		RRCID -> 111889		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KEM ENERGY, INC.		455126		KEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 072333		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286	
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2	N	-0-				3
02	609 N	565	-0-	-44	-0-	565	2	N	-0-				3
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2	N	-0-				3
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-				3
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-				3
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-				3

TOLIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075961		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340		
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-	-0-
02	551 N	501	-0-	-50	-0-	501	2	N	-0-	-0-
03	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2	N	-0-	-0-
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2	N	-0-	-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-	-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126									
WILLIAMS, ALEC		WELL #:		1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222	- 10378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	738	-0-	-130	-0-	738 2		N	-0-			92
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			92
03		868 N	759	-0-	-109	-0-	759 2		N	-0-			92
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			92
05		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2		N	-0-			92
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			92

XTO ENERGY INC.				945936									
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9862	- 10513	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	216634	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10224	- 10472	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	229442	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10142	- 10774	
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	42 1	912 2		N	-0-			238
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	28 1	600 2		N	1			239
						1 9							
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	35 1	751 2		N	-0-			239
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	34 1	736 2		N	-0-			239
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34 1	750 2		N	-0-			239
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32 1	688 2		N	-0-			239

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	232695	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10478	- 10874	
01	1426 N	1031	-0-	-395	-0-	45 1	986 2		N	-0-			181
02	1305 N	915	-0-	-390	-0-	40 1	875 2		N	-0-			181
03	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	47 1	1012 2		N	-0-			181
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	50 1	1083 2		N	-0-			181
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	52 1	1132 2		N	-0-			181
06	1020 N	635	-0-	-385	-0-	28 1	607 2		N	-0-			181

ROSE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	233638	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10607	- 10670	
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	3 1	73 2		N	-0-			125
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	7 1	154 2		N	-0-			125
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2		N	-0-			125
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2		N	-0-			125
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	7 1	151 2		N	-0-			125
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2		N	-0-			125

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SESSIONS	GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	253913	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10404 - 11920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1263	-0-	-318	-0-	56 1	1207 2	N	-0-		-0-
02	1479 N	1172	-0-	-307	-0-	52 1	1120 2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	55 1	1197 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	53 1	1155 2	N	-0-		-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	56 1	1218 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	53 1	1144 2	N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555								
SHERMAN A		WELL #:	1H	RRCID ->	242003	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 7742 - 11725
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	36 1	658 2	N	-0-	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:	1H	RRCID ->	242702	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8229 - 13396
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33

HILTON B		WELL #:	1H	RRCID ->	242968	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12472	PERF. 7785 - 12400
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:	1H	RRCID ->	243341	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 8259 - 12659
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

OGLESBEE, JOHN		WELL #:	1H	RRCID ->	244716	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8080 - 14800
01	2697 X	1478	-0-	-1219	-0-	1478 2		N	-0-	15
02	2523 X	580	-0-	-1943	-0-	580 2		N	-0-	15
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	15
04	3030 X	216	-0-	-2814	-0-	216 2		N	-0-	15
05	3131 X	745	-0-	-2386	-0-	745 2		N	-0-	15
06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2		N	-0-	15

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
SINGSON-STEWART			WELL #:		1H	RRCID ->	245570	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7705 - 11187			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILTON A			WELL #:		1H	RRCID ->	245578	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 7750 - 11131			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			102
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			102
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			102

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES			WELL #:		2H	RRCID ->	245604	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8449 - 14166			
01	1364 N	1042	-0-	-322	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1			12
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			12
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			12
04	1590 X	7	-0-	-1583	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			12
05	1643 X	92	-0-	-1551	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			12
06	1020 X	100	-0-	-920	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			12

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

KENNEDY TRUST-HUGHES			WELL #:		1H	RRCID ->	247186	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 7336 - 11685			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VON GOETZ, KATHERINE			WELL #:		2H	RRCID ->	247217	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8145 - 12199			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

WHEELER GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	248337	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7692 - 12604			
01	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	6163	2	N	-0-			72
02	3422 X	3232	-0-	-190	-0-	-0-	219	1	3013	2	N	-0-			72
03	3658 X	385	-0-	-3273	-0-	-0-	17	1	368	2	N	-0-			72
04	3540 X	234	-0-	-3306	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-			72
05	3658 X	1383	-0-	-2275	-0-	-0-	107	1	1276	2	N	-0-			72
06	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	5302	2	N	-0-			72

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
DAVIS, JEFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249062		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1860 N	149	-0-	-1711	-0-	9 1	140 2	N	-0-	10
02	1972 N	1623	-0-	-349	-0-	83 1	1540 2	N	-0-	10
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18 1	388 2	N	-0-	10
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	N	-0-	10
05	1736 N	613	-0-	-1123	-0-	35 1	578 2	N	-0-	10
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	162 1	2531 2	N	-0-	10

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249185		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15

WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249839		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727		
01	1085 N	29	-0-	-1056	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	6
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	Y	-0-	6
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	6
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 2	Y	-0-	6
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25 1	406 2	Y	-0-	6
*06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	116 1	1822 2	Y	-0-	6

WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301		
01	2263 X	1808	-0-	-455	-0-	109 1	1699 2	Y	-0-	6
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	111 1	2057 2	Y	-0-	6
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	26 1	576 2	Y	-0-	6
04	2400 X	201	-0-	-2199	-0-	11 1	190 2	Y	-0-	6
05	2325 X	353	-0-	-1972	-0-	20 1	333 2	Y	-0-	6
*06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	158 1	2481 2	Y	-0-	6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251973		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961		
01	2263 X	1674	-0-	-589	-0-	1674 2		Y	-0-	26
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-	26
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	26
04	2100 X	598	-0-	-1502	-0-	598 2		Y	-0-	26
05	2170 X	463	-0-	-1707	-0-	463 2		Y	-0-	26
06	1620 X	1445	-0-	-175	-0-	1445 2		Y	-0-	26

WINSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253447		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839		
01	2294 N	564	-0-	-1730	-0-	34 1	530 2	N	-0-	30
02	2146 N	1204	-0-	-942	-0-	62 1	1142 2	N	-0-	30
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 2	N	-0-	30
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	N	-0-	30
05	1302 N	80	-0-	-1222	-0-	5 1	75 2	N	-0-	30
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	52 1	810 2	N	-0-	30

GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256152		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585		
01	3410 X	261	-0-	-3149	-0-	16 1	245 2	N	-0-	30
02	3654 X	1919	-0-	-1735	-0-	98 1	1821 2	N	-0-	30
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-	30
04	3780 X	385	-0-	-3395	-0-	20 1	365 2	N	-0-	30
05	2046 X	2	-0-	-2044	-0-	2 2		N	-0-	30
06	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	129 1	2025 2	N	-0-	30

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			32
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			32
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			32
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			32
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			32

 WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			75
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			75
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			75
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			75
05	1829 N	100	-0-	-1729	-0-	100	2			N	-0-			75
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			75

 POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	2	N	-0-			42
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	N	-0-			42
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	2	N	-0-			42
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	756	2	N	-0-			42
05	1333 N	551	-0-	-782	-0-	31	1	520	2	N	-0-			42
*06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	111	1	1737	2	N	-0-			42

 CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			260

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309													
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	57 1	888 2	N	-0-			128
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	117 1	1815 2	N	-0-			128
03		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	164 1	2538 2	N	-0-			128
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	135 1	2091 2	N	-0-			128
05		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	143 1	2217 2	N	-0-			128
06		2250 N	776	-0-	-1474	-0-	47 1	729 2	N	-0-			128

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141													
01		527 N	239	-0-	-288	-0-	15 1	224 2	N	-0-			123
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	80 1	1194 2	N	116	174 1		65
							128 9						
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	78 1	1162 2	N	-0-			65
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	109 1	1622 2	N	-0-			65
05		1364 N	1154	-0-	-210	-0-	73 1	1081 2	N	-0-			65
06		1200 N	762	-0-	-438	-0-	78 1	653 2	N	28			93
							31 9						

HIBBARD ENERGY, LP 383757													
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970													
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			34
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			34
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			34
04		840 N	644	-0-	-196	-0-	644 2		N	-0-			34
05		1271 N	61	-0-	-1210	-0-	61 2		N	-0-			34
*06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			34

BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000													
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			25
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			25
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			25
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			25
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			25
*06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			25

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040													
01		1395 X	1308	-0-	-87	-0-	1308 2		Y	-0-			92
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	-0-			92
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-			92
04		1260 N	769	-0-	-491	-0-	769 2		Y	-0-			92
05		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 2		Y	-0-			92
*06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-			92

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141													
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			38
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			38
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			38
04		900 N	141	-0-	-759	-0-	141 2		N	-0-			38
05		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2		N	-0-			38
*06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	472	-0-	-861	-0-	472	2		Y	-0-			33
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-			33
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-			33
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			33
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-			33
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			33

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

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			12
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			12
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			12
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			12
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			12

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			10
02	2900 N	3633	-0-	733	-0-	733		867	1	2766	2	Y	10
03	3100 N	3859	-0-	759	-0-	1492		1092	1	2767	2	Y	10
04	3000 N	2825	-0-	-175	-0-	1317		776	1	2049	2	Y	10
05	3067 X	1750	-0-	-1317	-0-			269	1	1481	2	Y	10
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-			305	1	1216	2	Y	10

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

01	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	430	1	1439	2	Y			10
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	518	1	1297	2	Y			10
03	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	510	1	1289	2	Y			10
04	1800 N	1394	-0-	-406	-0-	388	1	1006	2	Y			10
05	1953 N	1012	-0-	-941	-0-	150	1	862	2	Y			10
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	412	1	1581	2	Y			10

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	1203	1	2594	2	N			29
02	3161 X	3061	-0-	-100	-0-	905	1	2156	2	N			29
03	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	786	1	1997	2	N			29
04	3270 X	2021	-0-	-1249	-0-	491	1	1530	2	N			29
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	807	1	3151	2	N			29
06	3270 X	2503	-0-	-767	-0-	502	1	2001	2	N			29

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 1		RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
01	1711	X	1711	-0-	-0-	370	1	1341	2	Y	-0-	
02	1669	X	1669	-0-	-0-	475	1	1194	2	Y	-0-	
03	2009	N	2009	-0-	-0-	569	1	1440	2	Y	-0-	
04	3000	N	3457	-0-	457	457	1	2522	2	Y	-0-	
05	3100	N	3413	-0-	313	770	1	2829	2	Y	-0-	
06	3000	N	2720	-0-	-280	490	1	2173	2	Y	-0-	

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 2		RRCID -> 232423		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561				
01	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	518	1	2166	2	N	30
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	1558	1	3239	2	N	30
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	1596	1	4042	2	N	30
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1305	1	3433	2	N	30
05	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	581	1	3186	2	N	30
06	4230	X	3666	-0-	-564	-0-	738	1	2928	2	N	30

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100				
01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	494	1	1853	2	Y	28
02	2639	X	2290	-0-	-349	-0-	652	1	1638	2	Y	28
03	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	671	1	1704	2	Y	28
04	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	606	1	1619	2	Y	28
05	2480	X	1548	-0-	-932	-0-	251	1	1297	2	Y	28
06	2370	X	2097	-0-	-273	-0-	419	1	1678	2	Y	28

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000				
01	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	598	1	1721	2	Y	14
02	2900	X	1811	-0-	-1089	-0-	518	1	1293	2	Y	14
03	3100	X	1903	-0-	-1197	-0-	532	1	1371	2	Y	14
04	2610	X	1699	-0-	-911	-0-	464	1	1235	2	Y	14
05	2325	X	1173	-0-	-1152	-0-	187	1	986	2	Y	14
06	2250	X	1719	-0-	-531	-0-	331	1	1388	2	Y	14

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215				
01	2511	X	1723	-0-	-788	-0-	367	1	1356	2	Y	12
02	2349	X	1782	-0-	-567	-0-	498	1	1284	2	Y	12
03	2170	X	1800	-0-	-370	-0-	505	1	1295	2	Y	12
04	2100	X	1699	-0-	-401	-0-	474	1	1225	2	Y	12
05	1984	X	143	-0-	-1841	-0-	7	1	136	2	Y	12
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	419	1	1674	2	Y	12

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734				
01	2976	X	1527	-0-	-1449	-0-	340	1	1187	2	Y	14
02	2842	X	1986	-0-	-856	-0-	567	1	1419	2	Y	14
03	3038	X	1577	-0-	-1461	-0-	423	1	1154	2	Y	14
04	2940	X	2163	-0-	-777	-0-	597	1	1566	2	Y	14
05	2387	X	820	-0-	-1567	-0-	147	1	673	2	Y	14
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	761	1	3196	2	Y	14

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699				
01	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	443	1	1561	2	Y	15
02	2349	X	1891	-0-	-458	-0-	534	1	1357	2	Y	15
03	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	561	1	1423	2	Y	15
04	2310	X	1650	-0-	-660	-0-	456	1	1194	2	Y	15
05	2108	X	1159	-0-	-949	-0-	185	1	974	2	Y	15
06	1950	X	1887	-0-	-63	-0-	384	1	1503	2	Y	15

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC			//CONT.//		469901											
SUSTAINABLE FOREST, LLC			WELL #:		2	RRCID ->	235965	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7705 - 11369				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	241	1	837	2	Y	-0-				11
02		1218 N	1075	-0-	-143	-0-	307	1	768	2	Y	-0-				11
03		1798 N	971	-0-	-827	-0-	265	1	706	2	Y	-0-				11
04		1050 N	965	-0-	-85	-0-	266	1	699	2	Y	-0-				11
05		1147 N	386	-0-	-761	-0-	90	1	296	2	Y	-0-				11
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	265	1	1051	2	Y	-0-				11

SUSTAINABLE FOREST LLC			WELL #:		4	RRCID ->	236181	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7597 - 12501				
01		2914 X	1892	-0-	-1022	-0-	417	1	1475	2	Y	-0-				24
02		2726 X	2660	-0-	-66	-0-	757	1	1903	2	Y	-0-				24
03		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	1293	1	3301	2	Y	-0-				24
04		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	1612	1	4326	2	Y	-0-				24
05		2852 X	1688	-0-	-1164	-0-	284	1	1404	2	Y	-0-				24
06		3510 X	2865	-0-	-645	-0-	569	1	2296	2	Y	-0-				24

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593			WELL #:		1	RRCID ->	236535	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 8483 - 12692				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #:		1	RRCID ->	237027	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7593 - 11800				
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	461	1	1651	2	N	-0-				26
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	589	1	1484	2	N	-0-				26
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	550	1	1394	2	N	-0-				26
04		1890 N	1827	-0-	-63	-0-	502	1	1325	2	N	-0-				26
05		1953 N	1536	-0-	-417	-0-	253	1	1283	2	N	-0-				26
06		1890 N	1509	-0-	-381	-0-	298	1	1211	2	N	-0-				26

TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #:		2	RRCID ->	237029	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7602 - 13016				
01		3131 X	2596	-0-	-535	-0-	599	1	1997	2	Y	-0-				41
02		2929 X	2324	-0-	-605	-0-	640	1	1684	2	Y	-0-				41
03		2852 X	2511	-0-	-341	-0-	702	1	1809	2	Y	-0-				41
04		2760 X	2358	-0-	-402	-0-	647	1	1711	2	Y	-0-				41
05		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	704	1	3116	2	Y	-0-				41
06		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	544	1	2179	2	Y	-0-				41

TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #:		3	RRCID ->	237031	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7819 - 12903				
01		3999 X	3602	-0-	-397	-0-	735	1	2867	2	Y	-0-				32
02		3335 X	2563	-0-	-772	-0-	740	1	1823	2	Y	-0-				32
03		3441 X	3226	-0-	-215	-0-	928	1	2298	2	Y	-0-				32
04		3480 X	3110	-0-	-370	-0-	851	1	2259	2	Y	-0-				32
05		3596 X	2443	-0-	-1153	-0-	371	1	2072	2	Y	-0-				32
06		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	734	1	2816	2	Y	-0-				32

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154			WELL #:		2	RRCID ->	237970	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7801 - 12251				
01		1798 N	1609	-0-	-189	-0-	379	1	1230	2	Y	-0-				10
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	528	1	1426	2	Y	-0-				10
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	538	1	1367	2	Y	-0-				10
04		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	565	1	1478	2	Y	-0-				10
05		2077 N	1979	-0-	-98	-0-	679	1	1300	2	Y	-0-				10
06		1830 N	1485	-0-	-345	-0-	301	1	1184	2	Y	-0-				10

ANGIE (JAMES LIME) KJ ENERGY, LLC TIMBERSTAR-RUSK B593		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
		WELL #: 1		RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 2		RRCID -> 238357		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205							
01	1643 X	1513	-0-	-130	-0-	103	1	1410	2	Y	-0-					10
02	1334 N	1324	-0-	-10	-0-	85	1	1239	2	Y	-0-					10
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	103	1	1455	2	Y	-0-					10
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	161	1	1352	2	Y	-0-					10
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1403	2	Y	-0-					10
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	438	1	1166	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 3		RRCID -> 239118		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901							
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	329	1	1137	2	Y	-0-					17
02	1653 N	1341	-0-	-312	-0-	367	1	974	2	Y	-0-					17
03	1581 N	1364	-0-	-217	-0-	384	1	980	2	Y	-0-					17
04	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	380	1	996	2	Y	-0-					17
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	536	1	1173	2	Y	-0-					17
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	403	1	1608	2	Y	-0-					17

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 2		RRCID -> 239119		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 4		RRCID -> 239126		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 4		RRCID -> 239130		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880							
01	1829 X	1766	-0-	-63	-0-	158	1	1608	2	Y	-0-					21
02	1566 X	1273	-0-	-293	-0-	128	1	1145	2	Y	-0-					21
03	1674 X	771	-0-	-903	-0-	17	1	754	2	Y	-0-					21
04	1710 X	857	-0-	-853	-0-	108	1	749	2	Y	-0-					21
05	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	181	1	1737	2	Y	-0-					21
06	1710 X	1504	-0-	-206	-0-	316	1	1188	2	Y	-0-					21

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 1		RRCID -> 239221		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700							
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	341	1	1146	2	Y	-0-					10
02	1508 N	1011	-0-	-497	-0-	279	1	732	2	Y	-0-					10
03	1581 N	1006	-0-	-575	-0-	273	1	733	2	Y	-0-					10
04	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	322	1	839	2	Y	-0-					10
05	1085 N	816	-0-	-269	-0-	273	1	543	2	Y	-0-					10
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	349	1	1348	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		3	RRCID ->	239816	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7650 - 12251
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	28 1	782 2	Y	-0-		9
02		580 N	545	-0-	-35	-0-	27 1	518 2	Y	-0-		9
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	20 1	662 2	Y	-0-		9
04		780 N	460	-0-	-320	-0-	31 1	429 2	Y	-0-		9
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	52 1	640 2	Y	-0-		9
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	131 1	501 2	Y	-0-		9

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

FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		3	RRCID ->	242405	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7479 - 11750
01		2666 X	2555	-0-	-111	-0-	544 1	2011 2	Y	-0-		14
02		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	729 1	1803 2	Y	-0-		14
03		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	793 1	1999 2	Y	-0-		14
04		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	698 1	1866 2	Y	-0-		14
05		2697 X	1674	-0-	-1023	-0-	271 1	1403 2	Y	-0-		14
06		2700 X	2512	-0-	-188	-0-	512 1	2000 2	Y	-0-		14

FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	242406	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7589 - 12551
01		1829 N	1200	-0-	-629	-0-	274 1	926 2	N	-0-		15
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	534 1	1278 2	N	-0-		15
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	713 1	1796 2	N	-0-		15
04		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	733 1	1939 2	N	-0-		15
05		3100 N	3473	-0-	373	373	1213 1	2260 2	N	-0-		15
06		3000 N	3024	-0-	24	397	610 1	2414 2	N	-0-		15

TIMBERSTAR		WELL #:		3	RRCID ->	243279	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7633 - 11850
01		1953 N	1756	-0-	-197	-0-	385 1	1371 2	N	-0-		15
02		2059 N	1756	-0-	-303	-0-	478 1	1278 2	N	-0-		15
03		1922 N	1748	-0-	-174	-0-	491 1	1257 2	N	-0-		15
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	476 1	1238 2	N	-0-		15
05		1891 N	1205	-0-	-686	-0-	215 1	990 2	N	-0-		15
06		1680 N	1343	-0-	-337	-0-	228 1	1115 2	N	-0-		15

WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	244126	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	7739 - 13150
01		2077 N	1876	-0-	-201	-0-	426 1	1450 2	Y	-0-		9
02		2146 X	1833	-0-	-313	-0-	529 1	1304 2	Y	-0-		9
03		2170 X	1706	-0-	-464	-0-	485 1	1221 2	Y	-0-		9
04		2100 X	1831	-0-	-269	-0-	505 1	1326 2	Y	-0-		9
05		1953 X	1732	-0-	-221	-0-	276 1	1456 2	Y	-0-		9
06		1890 X	1151	-0-	-739	-0-	214 1	937 2	Y	-0-		9

TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #:		1	RRCID ->	244280	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	7535 - 11500
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	640 1	1711 2	N	-0-		27
02		1972 N	1155	-0-	-817	-0-	330 1	825 2	N	-0-		27
03		2077 N	1103	-0-	-974	-0-	307 1	796 2	N	-0-		27
04		2280 N	1109	-0-	-1171	-0-	303 1	806 2	N	-0-		27
05		1240 N	855	-0-	-385	-0-	118 1	737 2	N	-0-		27
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	253 1	1018 2	N	-0-		27

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7627 - 13188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	4092 X	3908	-0-	-184	-0-	949 1	2959 2	Y	-0-		-0-			4
02	3828 X	3521	-0-	-307	-0-	1011 1	2510 2	Y	-0-		-0-			4
03	4092 X	4021	-0-	-71	-0-	1142 1	2879 2	Y	-0-		-0-			4
04	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1144 1	3008 2	Y	-0-		-0-			4
05	3906 X	2134	-0-	-1772	-0-	581 1	1553 2	Y	-0-		-0-			4
06	3900 X	1563	-0-	-2337	-0-	297 1	1266 2	Y	-0-		-0-			4

BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7409 - 12374				
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	47 1	202 2	Y	-0-		-0-			19
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	128 1	317 2	Y	-0-		-0-			19
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	282 1	694 2	Y	-0-		-0-			19
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	181 1	499 2	Y	-0-		-0-			19
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	53 1	326 2	Y	-0-		-0-			19
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56 1	259 2	Y	-0-		-0-			19

WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 7439 - 13000				
01	3348 X	2886	-0-	-462	-0-	626 1	2260 2	Y	-0-		-0-			19
02	2987 X	2672	-0-	-315	-0-	759 1	1913 2	Y	-0-		-0-			19
03	3193 X	2889	-0-	-304	-0-	812 1	2077 2	Y	-0-		-0-			19
04	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	742 1	1998 2	Y	-0-		-0-			19
05	2945 X	2523	-0-	-422	-0-	403 1	2120 2	Y	-0-		-0-			19
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	760 1	2979 2	Y	-0-		-0-			19

TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7445 - 11421				
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	365 2	Y	-0-		-0-			17
02	T. A.	725	-0-	725	725	38 1	687 2	Y	-0-		-0-			17
03	T. A.	762	-0-	762	1487	75 1	687 2	Y	-0-		-0-			17
04	T. A.	1046	-0-	1046	2533	85 1	961 2	Y	-0-		-0-			17
05	T. A.	1198	-0-	1198	3731	133 1	1065 2	Y	-0-		-0-			17
06	4741 X	1010	-0-	-3731	-0-	79 1	931 2	Y	-0-		-0-			17

DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7494 - 9976				
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	91 1	1147 2	Y	-0-		-0-			10
02	1160 N	892	-0-	-268	-0-	44 1	848 2	Y	-0-		-0-			10
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	73 1	690 2	Y	-0-		-0-			10
04	1200 N	704	-0-	-496	-0-	55 1	649 2	Y	-0-		-0-			10
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	125 1	1010 2	Y	-0-		-0-			10
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	89 1	1016 2	Y	-0-		-0-			10

LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7421 - 11475				
01	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	71 1	1417 2	Y	-0-		-0-			11
02	1653 X	841	-0-	-812	-0-	43 1	798 2	Y	-0-		-0-			11
03	1767 X	795	-0-	-972	-0-	72 1	723 2	Y	-0-		-0-			11
04	1440 X	683	-0-	-757	-0-	50 1	633 2	Y	-0-		-0-			11
05	1488 X	925	-0-	-563	-0-	97 1	828 2	Y	-0-		-0-			11
06	1440 X	677	-0-	-763	-0-	53 1	624 2	Y	-0-		-0-			11

DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7613 - 11568				
01	4557 X	1607	-0-	-2950	-0-	77 1	1530 2	Y	-0-		-0-			18
02	3799 X	1416	-0-	-2383	-0-	67 1	1349 2	Y	-0-		-0-			18
03	4061 X	1137	-0-	-2924	-0-	224 1	913 2	Y	-0-		-0-			18
04	3270 X	1634	-0-	-1636	-0-	115 1	1519 2	Y	-0-		-0-			18
05	2790 X	1411	-0-	-1379	-0-	164 1	1247 2	Y	-0-		-0-			18
06	1560 X	1164	-0-	-396	-0-	91 1	1073 2	Y	-0-		-0-			18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	348	1	968	2	Y	-0-				26
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	203	1	576	2	Y	-0-				26
03	1116 N	537	-0-	-579	-0-	151	1	386	2	Y	-0-				26
04	1080 N	722	-0-	-358	-0-	202	1	520	2	Y	-0-				26
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	112	1	748	2	Y	-0-				26
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	284	1	1157	2	Y	-0-				26

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1345	2	Y	-0-				9
02	T. A.	315	-0-	315	-0-	315	1	298	2	Y	-0-				9
03	T. A.	3449	-0-	3449	-0-	3764	1	2772	2	Y	-0-				9
04	T. A.	629	-0-	629	-0-	4393	1	599	2	Y	-0-				9
05	T. A.	10	-0-	10	-0-	4403	1	9	2	Y	-0-				9
06	6994 X	2591	-0-	-4403	-0-	272	1	2319	2	Y	-0-				9

TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

01	2499 N	2469	-0-	-30	-0-	104	1	2365	2	Y	-0-				17
02	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	Y	-0-				17
03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	197	1	2121	2	Y	-0-				17
04	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	146	1	1791	2	Y	-0-				17
05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	197	1	1606	2	Y	-0-				17
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	136	1	1333	2	Y	-0-				17

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

01	1829 N	1638	-0-	-191	-0-	369	1	1269	2	Y	-0-				15
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	461	1	1148	2	Y	-0-				15
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	559	1	1415	2	Y	-0-				15
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	532	1	1442	2	Y	-0-				15
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	286	1	1528	2	Y	-0-				15
06	1800 N	1624	-0-	-176	-0-	289	1	1335	2	Y	-0-				15

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

01	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	99	1	1250	2	N	-0-				34
02	1798 N	623	-0-	-1175	-0-	29	1	594	2	N	-0-				34
03	1581 N	710	-0-	-871	-0-	77	1	633	2	N	-0-				34
04	1320 N	646	-0-	-674	-0-	52	1	594	2	N	-0-				34
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	N	-0-				34
06	690 N	274	-0-	-416	-0-	16	1	258	2	N	-0-				34

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	2	N	-0-				27
02	1856 N	1728	-0-	-128	-0-	83	1	1645	2	N	-0-				27
03	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	176	1	1626	2	N	-0-				27
04	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	127	1	1585	2	N	-0-				27
05	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	191	1	1557	2	N	-0-				27
06	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	122	1	1513	2	N	-0-				27

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	332	1	1037	2	Y	-0-				6
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	357	1	905	2	Y	-0-				6
03	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	331	1	837	2	Y	-0-				6
04	1200 N	854	-0-	-346	-0-	249	1	605	2	Y	-0-				6
05	1240 N	966	-0-	-274	-0-	153	1	813	2	Y	-0-				6
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	243	1	1030	2	Y	-0-				6

ANGIE (JAMES LIME)												
//CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	370	1	1178	2	Y	29
02		1740 N	1716	-0-	-24	-0-	488	1	1228	2	Y	29
03		1674 N	1239	-0-	-435	-0-	351	1	888	2	Y	29
04		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	386	1	1047	2	Y	29
05		1829 N	1725	-0-	-104	-0-	245	1	1480	2	Y	29
06		1200 N	1071	-0-	-129	-0-	208	1	863	2	Y	29

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138												
01		2542 X	1937	-0-	-605	-0-	426	1	1511	2	N	37
02		2378 X	1531	-0-	-847	-0-	450	1	1081	2	N	37
03		2201 X	1933	-0-	-268	-0-	551	1	1382	2	N	37
04		2130 X	1969	-0-	-161	-0-	534	1	1435	2	N	37
05		1984 X	1690	-0-	-294	-0-	240	1	1450	2	N	37
06		1860 X	1660	-0-	-200	-0-	322	1	1338	2	N	37

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849												
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	303	1	988	2	Y	1
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	331	1	828	2	Y	1
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	351	1	888	2	Y	1
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	201	1	501	2	Y	1
05		620 N	459	-0-	-161	-0-	103	1	356	2	Y	1
06		600 N	554	-0-	-46	-0-	111	1	443	2	Y	1

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141												
01		3100 N	3290	-0-	190	190	185	1	3105	2	Y	20
02		2900 N	3631	-0-	731	921	182	1	3449	2	Y	20
03		3100 N	3406	-0-	306	1227	278	1	3128	2	Y	20
04		5631 X	4404	-0-	-1227	-0-	341	1	4063	2	Y	20
05		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	637	1	5410	2	Y	20
06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	264	1	2980	2	Y	20

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685												
01		3317 X	3096	-0-	-221	-0-	711	1	2385	2	Y	17
02		3103 X	2824	-0-	-279	-0-	808	1	2016	2	Y	17
03		3224 X	3055	-0-	-169	-0-	864	1	2191	2	Y	17
04		3090 X	2711	-0-	-379	-0-	735	1	1976	2	Y	17
05		3131 X	2406	-0-	-725	-0-	494	1	1912	2	Y	17
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	629	1	2468	2	Y	17

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995												
01		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	255	1	901	2	Y	10
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	367	1	955	2	Y	10
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	441	1	1113	2	Y	10
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	345	1	915	2	Y	10
05		1426 N	782	-0-	-644	-0-	127	1	655	2	Y	10
06		1500 N	1303	-0-	-197	-0-	258	1	1045	2	Y	10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
TIMBERSTAR-MILLS				WELL #:	1H	RRCID ->	234114	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7283	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	887	-0-	-415	-0-	73	1	814	2	Y	-0-			55
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	119	1	1309	2	Y	-0-			55
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	116	1	1268	2	Y	-0-			55
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	96	1	1003	2	Y	-0-			55
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	-0-			55
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	Y	-0-			55

TIMBERSTAR-DAVIS				WELL #:	1H	RRCID ->	235677	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7352	PERF. N/A		
01	3100 N	2405	-0-	-695	4013	199	1	2206	2	Y	-0-			75
02	2900 N	2239	-0-	-661	3352	186	1	2053	2	Y	-0-			75
03	3100 N	2429	-0-	-671	2681	203	1	2226	2	Y	-0-			75
04	3000 N	2254	-0-	-746	1935	196	1	2058	2	Y	-0-			75
05	3100 N	2238	-0-	-862	1073	105	1	2133	2	Y	-0-			75
06	3000 N	2132	-0-	-868	205	103	1	2028	2	Y	1			76
						1	9							

TIMBERSTAR-HOPKINS				WELL #:	1H	RRCID ->	242045	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7796 - 13263		
01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	297	1	3295	2	N	-0-			35
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	236	1	2595	2	N	-0-			35
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	255	1	2796	2	N	-0-			35
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	160	1	1675	2	N	-0-			35
05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	126	1	2561	2	N	-0-			35
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	120	1	2379	2	N	-0-			35

TIMBERSTAR-TARTT				WELL #:	2H	RRCID ->	242055	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 7933 - 13447		
01	2480 N	2457	-0-	-23	-0-	203	1	2254	2	N	-0-			128
02	2378 N	2281	-0-	-97	-0-	190	1	2091	2	N	-0-			128
03	2573 N	2427	-0-	-146	-0-	203	1	2224	2	N	-0-			128
04	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	195	1	2043	2	N	-0-			128
05	2449 N	2279	-0-	-170	-0-	107	1	2172	2	N	-0-			128
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	105	1	2070	2	N	-0-			128

TIMBERSTAR-TARTT				WELL #:	1H	RRCID ->	242074	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 8361 - 11966		
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	103	1	1145	2	N	-0-			124
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	N	-0-			124
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1230	2	N	-0-			124
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	101	1	1056	2	N	-0-			124
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	2	N	-0-			124
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	N	-0-			124

TIMBERSTAR-WATERMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	242078	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7919 - 13010		
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	447	1	4958	2	N	-0-			127
02	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	336	1	3697	2	N	-0-			127
03	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	491	1	5371	2	N	3			130
						3	9							
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	448	1	4690	2	N	19			149
						21	9							
05	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	230	1	4653	2	N	3			152
						3	9							
06	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	228	1	4513	2	N	-0-			152

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-MILLS			WELL #:	5H	RRCID ->	242390	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	8021 - 12956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01	3100 N	2419	-0-	-681	8539	200 1	2219 2	Y	-0-	-0-	142		
02	2900 N	2993	-0-	93	8632	249 1	2744 2	Y	-0-	-0-	142		
03	3100 N	2835	-0-	-265	8367	237 1	2598 2	Y	-0-	-0-	142		
04	3000 N	2664	-0-	-336	8031	232 1	2432 2	Y	-0-	-0-	142		
05	10716 X	2685	-0-	-8031	-0-	126 1	2559 2	Y	-0-	-0-	142		
06	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	122 1	2410 2	Y	-0-	-0-	142		

ACHERON			WELL #:	1H	RRCID ->	244204	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7944 - 11819	
01	3224 X	3191	-0-	-33	-0-	399 1	2792 2	N	-0-	-0-	95		
02	3016 X	2737	-0-	-279	-0-	463 1	2274 2	N	-0-	-0-	95		
03	3131 X	2844	-0-	-287	-0-	495 1	2349 2	N	-0-	-0-	95		
04	3090 X	2874	-0-	-216	-0-	475 1	2399 2	N	-0-	-0-	95		
05	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	444 1	2491 2	N	-0-	-0-	95		
06	3090 X	1184	-0-	-1906	-0-	162 1	1022 2	N	-0-	-0-	95		

TIMBERSTAR-TUPPEN			WELL #:	1H	RRCID ->	245095	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8009 - 12461	
01	4185 X	3761	-0-	-424	-0-	417 1	3344 2	N	-0-	-0-	147		
02	3915 X	3386	-0-	-529	-0-	369 1	3017 2	N	-0-	-0-	147		
03	3906 X	3637	-0-	-269	-0-	379 1	3258 2	N	-0-	-0-	147		
04	3780 X	2683	-0-	-1097	-0-	264 1	2419 2	N	-0-	-0-	147		
05	3906 X	2309	-0-	-1597	-0-	242 1	2067 2	N	-0-	-0-	147		
*06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	389 1	3768 2	N	-0-	-0-	147		

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1			WELL #:	1H	RRCID ->	245529	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	N/A	
01	3100 N	2308	-0-	-792	1466	191 1	2117 2	Y	-0-	-0-			
02	2900 N	2174	-0-	-726	740	181 1	1993 2	Y	-0-	-0-			
03	3100 N	2368	-0-	-732	8	198 1	2170 2	Y	-0-	-0-			
04	2220 N	2164	-0-	-56	-0-	189 1	1975 2	Y	-0-	-0-			
05	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	103 1	2090 2	Y	-0-	-0-			
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	101 1	2006 2	Y	-0-	-0-			

TIMBERSTAR-TUPPEN			WELL #:	2H	RRCID ->	246064	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7993 - 13037	
01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	592 1	4742 2	N	-0-	-0-	175		
02	4988 X	4744	-0-	-244	-0-	517 1	4227 2	N	-0-	-0-	175		
03	5239 X	4877	-0-	-362	-0-	508 1	4369 2	N	-0-	-0-	175		
04	5160 X	4875	-0-	-285	-0-	480 1	4395 2	N	-0-	-0-	175		
05	5332 X	4894	-0-	-438	-0-	513 1	4381 2	N	-0-	-0-	175		
*06	5160 X	4574	-0-	-586	-0-	428 1	4146 2	N	-0-	-0-	175		

MCFADDIN MINERAL TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	246463	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8251 - 12544	
01	3410 X	2567	-0-	-843	-0-	499 1	2048 2	N	18	-0-	151		
02	3074 X	2948	-0-	-126	-0-	633 1	2315 2	N	-0-	-0-	151		
03	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	713 1	2451 2	N	-0-	-0-	151		
04	3030 X	2945	-0-	-85	-0-	625 1	2320 2	N	-0-	-0-	151		
05	3162 X	2996	-0-	-166	-0-	611 1	2385 2	N	-0-	-0-	151		
06	3060 X	2991	-0-	-69	-0-	687 1	2304 2	N	-0-	-0-	151		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 6H		RRCID -> 246840		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 8174 - 12618

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

01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	278 1	3084 2	Y	-0-	94
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	260 1	2861 2	Y	-0-	94
03	3689 X	2990	-0-	-699	-0-	250 1	2740 2	Y	-0-	94
04	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	292 1	3062 2	Y	-0-	94
05	3689 X	2929	-0-	-760	-0-	138 1	2791 2	Y	-0-	94
06	3240 X	2902	-0-	-338	-0-	140 1	2761 2	Y	1	95
						1 9				

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 7H		RRCID -> 246841		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7966 - 12360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 8H		RRCID -> 248060		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7744 - 12914

01	3100 N	1967	-0-	-1133	-0-	931	163 1	1804 2	Y	-0-
02	2673 N	1742	-0-	-931	-0-	145 1	1597 2	Y	-0-	71
03	2356 N	2123	-0-	-233	-0-	178 1	1945 2	Y	-0-	71
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	203 1	2122 2	Y	-0-	71
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	97 1	1963 2	Y	-0-	71
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	92 1	1812 2	Y	-0-	71

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 248315		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7279		PERF. 8436 - 11236

01	3100 N	2262	-0-	-838	-0-	750	187 1	2075 2	Y	-0-
02	2576 N	1826	-0-	-750	-0-	152 1	1671 2	Y	3	71
						3 9				
03	2201 N	1909	-0-	-292	-0-	160 1	1749 2	Y	-0-	71
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	206 1	2160 2	Y	-0-	71
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	95 1	1920 2	Y	-0-	71
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	85 1	1676 2	Y	1	72
						1 9				

ADJ MINERALS BP		WELL #: 1H		RRCID -> 248829		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 8781 - 12140

01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	116 1	1285 2	Y	-0-	82
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	80 1	886 2	Y	-0-	82
03	837 N	321	-0-	-516	-0-	27 1	294 2	Y	-0-	82
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	90 1	946 2	Y	-0-	82
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	60 1	1215 2	Y	-0-	82
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	48 1	956 2	Y	1	83
						1 9				

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 7800 - 12554

01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	242 1	2687 2	Y	-0-	83
02	2639 N	2546	-0-	-93	-0-	212 1	2334 2	Y	-0-	83
03	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	219 1	2396 2	Y	-0-	83
04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	249 1	2610 2	Y	-0-	83
05	2728 N	2532	-0-	-196	-0-	119 1	2413 2	Y	-0-	83
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	102 1	2025 2	Y	-0-	83

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2089	-0-	-236	-0-	173	1	1915	2	Y	1			80
02	2117 N	1728	-0-	-389	-0-	144	1	1584	2	Y	-0-			80
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	174	1	1909	2	Y	-0-			80
04	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	165	1	1727	2	Y	-0-			80
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	92	1	1869	2	Y	-0-			80
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-			80

 TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	166	1	1842	2	Y	-0-			70
02	1972 N	1769	-0-	-203	-0-	147	1	1622	2	Y	-0-			70
03	2108 N	1949	-0-	-159	-0-	163	1	1786	2	Y	-0-			70
04	1950 N	1753	-0-	-197	-0-	153	1	1600	2	Y	-0-			70
05	1891 N	1445	-0-	-446	-0-	68	1	1377	2	Y	-0-			70
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	89	1	1754	2	Y	1			71

 TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	306	1	3392	2	Y	-0-			20
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	279	1	3067	2	Y	-0-			20
03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	295	1	3233	2	Y	-0-			20
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	303	1	3169	2	Y	-0-			20
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	160	1	3240	2	Y	-0-			20
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	2	Y	-0-			20

 TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	201	1	2230	2	Y	-0-			55
02	2378 N	2197	-0-	-181	-0-	183	1	2014	2	Y	-0-			55
03	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	200	1	2190	2	Y	-0-			55
04	2340 N	2244	-0-	-96	-0-	195	1	2048	2	Y	1			56
05	2356 N	2216	-0-	-140	-0-	104	1	2112	2	Y	-0-			56
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	99	1	1965	2	Y	-0-			56

 TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	2	Y	-0-			54
02	1247 N	1067	-0-	-180	-0-	89	1	978	2	Y	-0-			54
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	101	1	1109	2	Y	-0-			54
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	Y	1			55
05	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-			55
06	930 N	762	-0-	-168	-0-	37	1	725	2	Y	-0-			55

 TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	272	1	3018	2	Y	-0-			93
02	2813 X	2810	-0-	-3	-0-	234	1	2575	2	Y	1			94
03	3007 X	1697	-0-	-1310	-0-	142	1	1555	2	Y	-0-			94
04	2910 X	1422	-0-	-1488	-0-	124	1	1298	2	Y	-0-			94
05	3007 X	1481	-0-	-1526	-0-	70	1	1411	2	Y	-0-			94
06	2910 X	1469	-0-	-1441	-0-	71	1	1398	2	Y	-0-			94

ANGIE (JAMES LIME) MERIT ENERGY COMPANY BOLES, CECILIA		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140														
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	237	1	2630	2	N	-0-			117
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	209	1	2299	2	N	-0-			117
03	2914 N	2660	-0-	-254	-0-	223	1	2437	2	N	-0-			117
04	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	233	1	2436	2	N	-0-			117
05	2666 N	2501	-0-	-165	-0-	118	1	2383	2	N	-0-			117
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	110	1	2171	2	N	-0-			117

WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392														
01	3100 N	3028	-0-	-72	-0-	250	1	2778	2	Y	-0-			122
02	2742 N	2199	-0-	-543	-0-	183	1	2016	2	Y	-0-			122
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	157	1	1724	2	Y	-0-			122
04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	185	1	1941	2	Y	-0-			122
05	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	85	1	1727	2	Y	-0-			122
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	4			126
						4	9							

WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850														
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	266	1	2951	2	Y	-0-			89
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	263	1	2894	2	Y	-0-			89
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	272	1	2980	2	Y	3			92
						3	9							
04	3150 X	2786	-0-	-364	-0-	241	1	2519	2	Y	24			116
						26	9							
05	3379 X	2570	-0-	-809	-0-	121	1	2449	2	Y	-0-			116
06	3270 X	2582	-0-	-688	-0-	124	1	2458	2	Y	-0-			116

WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828														
01	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	226	1	2508	2	Y	1			95
						1	9							
02	2813 X	2382	-0-	-431	-0-	198	1	2184	2	Y	-0-			95
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	242	1	2653	2	Y	-0-			95
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	238	1	2495	2	Y	-0-			95
05	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	122	1	2470	2	Y	-0-			95
06	2640 X	2535	-0-	-105	-0-	122	1	2412	2	Y	1			96
						1	9							

WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310														
01	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	243	1	2694	2	Y	-0-			69
02	2958 X	2709	-0-	-249	-0-	226	1	2483	2	Y	-0-			69
03	3162 X	2992	-0-	-170	-0-	250	1	2742	2	Y	-0-			69
04	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	238	1	2492	2	Y	-0-			69
05	3131 X	2552	-0-	-579	-0-	120	1	2432	2	Y	-0-			69
06	2850 X	2554	-0-	-296	-0-	123	1	2431	2	Y	-0-			69

WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971														
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	164	1	1814	2	Y	-0-			6
02	1914 N	1802	-0-	-112	-0-	150	1	1652	2	Y	-0-			6
03	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	165	1	1810	2	Y	-0-			6
04	1920 N	1848	-0-	-72	-0-	161	1	1687	2	Y	-0-			6
05	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	85	1	1719	2	Y	-0-			6
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	Y	-0-			6

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	254027	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	8072 - 12832		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	2828	-0-	-117	-0-			234	1	2594	2	Y	-0-	-0-
02	2755 X	2688	-0-	-67	-0-			224	1	2464	2	Y	-0-	-0-
03	2945 X	2930	-0-	-15	-0-			245	1	2685	2	Y	-0-	-0-
04	2850 X	2610	-0-	-240	-0-			227	1	2383	2	Y	-0-	-0-
05	2945 X	2585	-0-	-360	-0-			122	1	2463	2	Y	-0-	-0-
06	2790 X	2632	-0-	-158	-0-			127	1	2505	2	Y	-0-	-0-

ADJ MINERALS GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	254127	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	8200 - 12785		
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-			183	1	2025	2	Y	30	65
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			145	1	1598	2	Y	24	89
03	2232 N	1948	-0-	-284	-0-			160	1	1757	2	Y	28	117
04	2160 N	1743	-0-	-417	-0-			150	1	1568	2	Y	23	140
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-			88	1	1784	2	Y	34	174
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-			76	1	1505	2	Y	18	192

ADJ MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	254397	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7992 - 13523		
01	3875 X	3184	-0-	-691	-0-			263	1	2921	2	Y	-0-	60
02	3190 X	3156	-0-	-34	-0-			263	1	2891	2	Y	2	62
03	3379 X	3355	-0-	-24	-0-			281	1	3074	2	Y	-0-	62
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-			279	1	2925	2	Y	-0-	62
05	3379 X	2827	-0-	-552	-0-			133	1	2694	2	Y	-0-	62
06	3270 X	3106	-0-	-164	-0-			150	1	2955	2	Y	1	63

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #:		2H	RRCID ->	254403	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7999 - 12767		
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-			172	1	1907	2	Y	-0-	-0-
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-			159	1	1749	2	Y	-0-	-0-
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-			168	1	1843	2	Y	-0-	-0-
04	2010 N	1944	-0-	-66	-0-			169	1	1775	2	Y	-0-	-0-
05	2046 N	1808	-0-	-238	-0-			85	1	1723	2	Y	-0-	-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-			90	1	1783	2	Y	-0-	-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	255471	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7629 - 13735		
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-			398	1	4410	2	Y	-0-	24
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-			414	1	4558	2	Y	-0-	24
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-			314	1	3435	2	Y	-0-	24
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-			306	1	3209	2	Y	-0-	24
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-			152	1	3083	2	Y	-0-	24
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-			148	1	2926	2	Y	1	25

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	255473	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7951 - 13048		
01	1798 X	1221	-0-	-577	-0-			101	1	1120	2	Y	-0-	12
02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-			157	1	1733	2	Y	-0-	12
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-			153	1	1671	2	Y	-0-	12
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-			172	1	1799	2	Y	-0-	12
05	2015 X	1679	-0-	-336	-0-			79	1	1600	2	Y	-0-	12
06	1950 X	1554	-0-	-396	-0-			75	1	1479	2	Y	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	189	1	2095	2	Y	-0-	-0-	81
02	2117 N	2074	-0-	-43	-0-	173	1	1901	2	Y	-0-	-0-	81
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	185	1	2023	2	Y	-0-	-0-	81
04	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	187	1	1954	2	Y	-0-	-0-	81
05	2232 N	1980	-0-	-252	-0-	93	1	1887	2	Y	-0-	-0-	81
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	92	1	1821	2	Y	-0-	-0-	81

 TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

01	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	135	1	1496	2	Y	-0-	-0-	38
02	1653 N	1590	-0-	-63	-0-	132	1	1458	2	Y	-0-	-0-	38
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	136	1	1490	2	Y	-0-	-0-	38
04	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	136	1	1424	2	Y	-0-	-0-	38
05	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	73	1	1484	2	Y	-0-	-0-	38
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1414	2	Y	-0-	-0-	38

 TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	38

 TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	132	1	1468	2	Y	-0-	-0-	38
02	1595 N	1465	-0-	-130	-0-	122	1	1343	2	Y	-0-	-0-	38
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	136	1	1491	2	Y	-0-	-0-	38
04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	132	1	1378	2	Y	-0-	-0-	38
05	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	69	1	1390	2	Y	-0-	-0-	38
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	2	Y	-0-	-0-	38

 ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

01	2573 X	2483	-0-	-90	-0-	205	1	2278	2	Y	-0-	-0-	60
02	2407 X	2397	-0-	-10	-0-	199	1	2196	2	Y	2	2	62
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	221	1	2415	2	Y	-0-	-0-	62
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	211	1	2213	2	Y	-0-	-0-	62
05	2573 X	2228	-0-	-345	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-	-0-	62
06	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	96	1	1897	2	Y	1	1	63

 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

01	3100 N	2281	-0-	-819	2596	189	1	2092	2	Y	-0-	-0-	77
02	2900 N	2089	-0-	-811	1785	174	1	1915	2	Y	-0-	-0-	77
03	3100 N	2289	-0-	-811	974	192	1	2097	2	Y	-0-	-0-	77
04	3000 N	2128	-0-	-872	102	185	1	1943	2	Y	-0-	-0-	77
05	2232 N	2077	-0-	-155	-0-	98	1	1979	2	Y	-0-	-0-	77
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	2	Y	1	1	78

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 2H		RRCID -> 256333		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	312	1	3464	2	Y	-0-	17
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	-0-	17
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	307	1	3359	2	Y	-0-	17
04	3660 X	3420	-0-	-240	-0-	298	1	3122	2	Y	-0-	17
05	3782 X	3397	-0-	-385	-0-	160	1	3237	2	Y	-0-	17
06	3660 X	3175	-0-	-485	-0-	153	1	3022	2	Y	-0-	17

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 256362		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671			
01	4247 X	2483	-0-	-1764	-0-	205	1	2278	2	Y	-0-	53
02	3973 X	2447	-0-	-1526	-0-	204	1	2243	2	Y	-0-	53
03	3999 X	2681	-0-	-1318	-0-	224	1	2457	2	Y	-0-	53
04	2670 X	2585	-0-	-85	-0-	225	1	2360	2	Y	-0-	53
05	2759 X	2388	-0-	-371	-0-	112	1	2276	2	Y	-0-	53
06	2520 X	2245	-0-	-275	-0-	108	1	2136	2	Y	-0-	54
						1	9					

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 256379		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134			
01	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	269	1	2989	2	Y	-0-	52
02	3248 X	2886	-0-	-362	-0-	240	1	2646	2	Y	-0-	52
03	3472 X	2961	-0-	-511	-0-	248	1	2713	2	Y	-0-	52
04	3360 X	2596	-0-	-764	-0-	226	1	2370	2	Y	-0-	52
05	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	146	1	2962	2	Y	-0-	52
06	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	142	1	2798	2	Y	-0-	52

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 1H		RRCID -> 256523		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479			
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	2	Y	-0-	77
02	2059 N	2025	-0-	-34	-0-	169	1	1856	2	Y	-0-	77
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	194	1	2119	2	Y	-0-	77
04	2130 N	2098	-0-	-32	-0-	183	1	1915	2	Y	-0-	77
05	2170 N	2021	-0-	-149	-0-	95	1	1926	2	Y	-0-	77
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-	78
						1	9					

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 257547		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197			
01	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	126	1	1398	2	N	-0-	83
02	1479 N	1281	-0-	-198	-0-	107	1	1174	2	N	-0-	83
03	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	123	1	1344	2	N	-0-	83
04	1470 N	520	-0-	-950	-0-	45	1	475	2	N	-0-	83
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	N	-0-	83
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	74	1	1469	2	N	-0-	83

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #: 1H		RRCID -> 258777		COMPL. DATE 05/14/2010			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080			
01	4247 X	3443	-0-	-804	-0-	285	1	3158	2	Y	-0-	43
02	3973 X	3266	-0-	-707	-0-	272	1	2994	2	Y	-0-	43
03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	449	1	4920	2	Y	-0-	43
04	4110 X	3347	-0-	-763	-0-	292	1	3055	2	Y	-0-	43
05	4247 X	3177	-0-	-1070	-0-	149	1	3028	2	Y	-0-	43
06	4110 X	2987	-0-	-1123	-0-	144	1	2843	2	Y	-0-	43

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD		152 GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	258954	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7780 - 11492
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1488 N	1357	-0-	-131	-0-	-0-	112 1	1245 2	Y	-0-			82
02		1334 N	1199	-0-	-135	-0-	-0-	100 1	1099 2	Y	-0-			82
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1247 2	Y	-0-			82
04		1320 N	1166	-0-	-154	-0-	-0-	102 1	1064 2	Y	-0-			82
05		1271 N	1136	-0-	-135	-0-	-0-	53 1	1083 2	Y	-0-			82
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1141 2	Y	1			83
								1 9						

TIMBERSTAR-SPRR 2				WELL #:		1H	RRCID ->	259279	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8232 - 14071
01		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	-0-	525 1	5820 2	Y	11			43
								12 9						
02		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	-0-	492 1	5421 2	Y	3			46
								3 9						
03		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	-0-	544 1	5951 2	Y	-0-			46
04		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	-0-	517 1	5416 2	Y	-0-			46
05		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	-0-	278 1	5643 2	Y	-0-			46
06		5670 X	4684	-0-	-986	-0-	-0-	225 1	4455 2	Y	4			50
								4 9						

TIMBERSTAR-HOPKINS				WELL #:		2H	RRCID ->	259746	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8055 - 14417
01		4867 X	3277	-0-	-1590	-0-	-0-	271 1	3006 2	Y	-0-			82
02		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	384 1	4229 2	Y	-0-			82
03		4526 X	4179	-0-	-347	-0-	-0-	350 1	3829 2	Y	-0-			82
04		4380 X	4175	-0-	-205	-0-	-0-	363 1	3804 2	Y	7			89
								8 9						
05		4929 X	3832	-0-	-1097	-0-	-0-	180 1	3652 2	Y	-0-			89
06		4770 X	3289	-0-	-1481	-0-	-0-	157 1	3112 2	Y	18			107
								20 9						

STEADHAM GU 1				WELL #:		1H	RRCID ->	260834	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8130 - 14230
01		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-	921 1	3776 2	N	-0-			88
02		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-	847 1	3101 2	N	-0-			88
03		4247 X	4067	-0-	-180	-0-	-0-	917 1	3150 2	N	-0-			88
04		4530 X	4046	-0-	-484	-0-	-0-	859 1	3187 2	N	-0-			88
05		4681 X	3944	-0-	-737	-0-	-0-	804 1	3140 2	N	-0-			88
06		4530 X	3857	-0-	-673	-0-	-0-	886 1	2971 2	N	-0-			88

TIMBERSTAR-PLATT GU 2				WELL #:		1H	RRCID ->	260837	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7732 - 13912
01		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	-0-	575 1	6382 2	N	-0-			103
02		6612 X	6327	-0-	-285	-0-	-0-	526 1	5794 2	N	6			109
								7 9						
03		7068 X	6939	-0-	-129	-0-	-0-	581 1	6358 2	N	-0-			109
04		6840 X	6553	-0-	-287	-0-	-0-	571 1	5982 2	N	-0-			109
05		7037 X	6196	-0-	-841	-0-	-0-	291 1	5905 2	N	-0-			109
06		6720 X	6093	-0-	-627	-0-	-0-	293 1	5800 2	N	-0-			109

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #: 1H		RRCID ->	261347	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7786 - 12838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	277 1	3075 2	Y	11			42
02	3422 X	2372	-0-	-1050	-0-	12 9 197 1	2172 2	Y	3			45
03	3658 X	2266	-0-	-1392	-0-	3 9 190 1	2076 2	Y	-0-			45
04	3540 X	2124	-0-	-1416	-0-	185 1	1939 2	Y	-0-			45
05	3379 X	1832	-0-	-1547	-0-	86 1	1746 2	Y	-0-			45
06	3270 X	2124	-0-	-1146	-0-	102 1 3 9	2019 2	Y	3			48

OVINTIV USA INC.		628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BOGGY CREEK 98		WELL #: 2		RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
QUINN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	246058	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7640 - 10850	
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	76 1	1006 2	Y	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	49 1	879 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	718	-0-	-336	-0-	41 1	677 2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	673	-0-	-377	-0-	41 1	632 2	Y	-0-			-0-
05	992 N	902	-0-	-90	-0-	56 1	846 2	Y	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	66 1	997 2	Y	-0-			-0-

SNELL		WELL #: 1H		RRCID ->	256607	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7617 - 12421	
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	201 1	2643 2	N	-0-			-0-
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	159 1	2869 2	N	-0-			-0-
03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	199 1	3329 2	N	-0-			-0-
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	203 1	3120 2	N	-0-			-0-
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	185 1	2788 2	N	-0-			-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	223 1	3364 2	N	-0-			-0-

SKILLERN, K GU		WELL #: 2H		RRCID ->	260836	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8221 - 13562	
01	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	1095 2	110 9	N	100	120 1		31
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	847 2	80 9	N	73	78 1		26
03	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	976 2	108 9	N	98	94 1		30
04	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	918 2	108 9	N	98	92 1		36
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	983 2	97 9	N	88	91 1		33
06	1050 N	892	-0-	-158	-0-	800 2	92 9	N	84	84 1		33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2686	2	N		22	142
						24	9						
02	2697 X	1261	-0-	-1436	-0-	278	1	911	2	N		65	207
						72	9						
03	2883 X	1974	-0-	-909	-0-	285	1	1644	2	N	168	1	80
						45	9						
04	2910 X	1528	-0-	-1382	-0-	265	1	1187	2	N		69	149
						76	9						
05	3007 X	1688	-0-	-1319	-0-	290	1	1301	2	N		88	237
						97	9						
06	2910 X	1789	-0-	-1121	-0-	285	1	1440	2	N	168	1	127
						64	9						

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

01	3658 X	2646	-0-	-1012	-0-	255	1	2256	2	N		123	170	1	42
						135	9								
02	3422 X	2540	-0-	-882	-0-	245	1	2141	2	N		140			182
						154	9								
03	3658 X	2688	-0-	-970	-0-	265	1	2386	2	N		34			216
						37	9								
04	3060 X	2153	-0-	-907	-0-	260	1	1846	2	N		43	179	1	80
						47	9								
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	218	1	2701	2	N		147	183	1	44
						162	9								
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	280	1	2907	2	N		66			110
						73	9								

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

01	3658 X	3142	-0-	-516	-0-	2956	2	186	9	N		169	173	1	209
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3263	2	241	9	N		219	179	1	249
03	3658 X	3611	-0-	-47	-0-	3384	2	227	9	N		206	171	1	284
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3497	2	249	9	N		226	348	1	162
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3505	2	389	9	N		354	302	1	214
06	3630 X	2474	-0-	-1156	-0-	2294	2	180	9	N		164	181	1	197

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

01	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	1820	2	108	9	N		98	117	1	30
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1469	2	75	9	N		68	73	1	25
03	2387 N	1828	-0-	-559	-0-	1723	2	105	9	N		95	91	1	29
04	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1669	2	106	9	N		96	90	1	35
05	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1491	2	95	9	N		86	89	1	32
06	1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1386	2	88	9	N		80	81	1	31

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851										
SKILLERN, K GU		WELL #: 3H		RRCID -> 267643		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8162 - 13492		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2891 2	65 9	N	59	70 1	18
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2819 2	61 9	N	55	57 1	16
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2892 2	62 9	N	56	55 1	17
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2619 2	64 9	N	58	54 1	21
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2799 2	56 9	N	51	53 1	19
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2668 2	63 9	N	57	52 1	24

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267702		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8174 - 12752		
01	3379	X	2421	-0-	-958	-0-	2299 2	122 9	N	111	153 1	35
02	3161	X	2799	-0-	-362	-0-	2670 2	129 9	N	117	122 1	30
03	3751	X	2981	-0-	-770	-0-	2891 2	90 9	N	82	91 1	21
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3826 2	112 9	N	102	93 1	30
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3786 2	144 9	N	131	112 1	49
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3563 2	142 9	N	129	127 1	51

KARDELL, S. GU		WELL #: 4H		RRCID -> 267801		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 8296 - 12148		
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1154 2	14 9	N	13	15 1	4
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043 2	12 9	N	11	12 1	3
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1056 2	14 9	N	13	12 1	4
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1075 2	12 9	N	11	11 1	4
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	970 2	12 9	N	11	11 1	4
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1096 2	12 9	N	11	11 1	4

WILLIAMS-CHUMLEY GU		WELL #: 2H		RRCID -> 267808		COMPL. DATE 01/26/2013		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8406 - 12961		
01	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	2509 2	128 9	N	116	140 1	36
02	2813	X	2444	-0-	-369	-0-	2326 2	118 9	N	107	112 1	31
03	3131	X	2457	-0-	-674	-0-	2343 2	114 9	N	104	102 1	33
04	3030	X	2641	-0-	-389	-0-	2513 2	128 9	N	116	107 1	42
05	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	2681 2	113 9	N	103	106 1	39
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2607 2	112 9	N	102	100 1	41

LYONS GU		WELL #: 1H		RRCID -> 267917		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 8252 - 12677		
01	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2209 2	86 9	N	78	93 1	24
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2076 2	78 9	N	71	74 1	21
03	2697	N	2295	-0-	-402	-0-	2212 2	83 9	N	75	73 1	23
04	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2120 2	84 9	N	76	71 1	28
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2246 2	74 9	N	67	70 1	25
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2167 2	67 9	N	61	63 1	23

ANGIE (PETTET)		02870 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
BURDETTE OU B		WELL #: 1H		RRCID -> 293018		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8700 - 13100		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-

ANGIE, (PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			1

KJ ENERGY, LLC 469901															
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105															
01		3069 X	2195	-0-	-874	-0-	444	1	1751	2	N	-0-			188
02		2871 X	1892	-0-	-979	-0-	590	1	1302	2	N	-0-			188
03		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	909	1	2096	2	N	37	155	1	70
							41	9							
04		2430 X	1998	-0-	-432	-0-	547	1	1418	2	N	30			100
							33	9							
05		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	530	1	2103	2	N	-0-			100
06		2940 N	551	-0-	-2389	-0-	116	1	435	2	N	-0-			100

VENORAH (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 293040 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211															
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	2	N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	34	1	90	2	N	-0-			-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	2	N	-0-			-0-
04		120 N	24	-0-	-96	-0-	6	1	18	2	N	-0-			-0-
05		124 N	24	-0-	-100	-0-	4	1	20	2	N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	N	-0-			-0-

A. B. HOLT 1092 WELL #: 1 RRCID -> 296264 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 12235															
01		248 X	100	-0-	-148	-0-	22	1	78	2	N	-0-			-0-
02		232 X	81	-0-	-151	-0-	25	1	56	2	N	-0-			-0-
03		248 X	157	-0-	-91	-0-	43	1	114	2	N	-0-			-0-
04		240 N	138	-0-	-102	-0-	40	1	98	2	N	-0-			-0-
05		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06		150 N	14	-0-	-136	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
HIBBARD ENERGY, LP 383757															
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699															
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			192
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			192
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			192
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			192
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			192
*06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			192

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS		* *	C	COND	DISPOSITIONS		* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
ANGIE (PETTET, GAS)		//CONT.//		02870 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY								
KJ ENERGY, LLC				469901												
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		3	RRCID ->	226086	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7584	-	11387		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ANGIE (RODESSA)				02870 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY								
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998												
IRONOSA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	257692	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6750	-	6900		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ANNE (PETTIT)				03023 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	258146	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8950	-	8958		
01	5487 #	4686	-0-	-801	-0-	4613	2	73	9	N	66	182	1	3	8	239
02	4048 R	4048	-0-	-0-	-0-	4047	2	1	9	N	1	30	1	1	8	209
03	2201 #	2134	-0-	-67	-0-	2134	2			N	-0-					209
04	2130 #	493	-0-	-1637	-0-	490	2	3	9	N	3					212
05	4681 #	4439	-0-	-242	-0-	4424	2	15	9	N	14	2	8			224
06	4530 #	4466	-0-	-64	-0-	4460	2	6	9	N	5	5	8			224
ANWAC (900 WILCOX)				03203 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON								
TSAR ENERGY, LLC				872178												
MAY		WELL #:		13	RRCID ->	205914	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	956	-	958		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MAY		WELL #:		11	RRCID ->	282680	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	950	PERF.	947	-	948		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
APPLEBY, N (PETTIT)				03311 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815												
MCFADDIN "B"		WELL #:		2ST	RRCID ->	159389	COMPL. DATE	07/16/1995	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7754	-	7790		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

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

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

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

01	806 N	754	-0-	-52	-0-	70	1	684	2	N	-0-	79
02	754 N	234	-0-	-520	-0-	43	1	191	2	N	-0-	79
03	806 N	342	-0-	-464	-0-	52	1	290	2	N	-0-	79
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	71	1	640	2	N	-0-	79
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	72	1	289	2	N	-0-	79
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	71	1	178	2	N	-0-	79

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		//CONT.// 03311 580 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	164713	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 7684 - 8120
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/05/2024							
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	164715	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7676 - 8294
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/23/2024							
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	165256	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7620 - 7974
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	172028	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7676 - 7725
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	189362	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 8274 - 9114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HART, MAX W. GU		WELL #:	5	RRCID ->	203175	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8183 - 8780
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	203549	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8428
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7767 - 8676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8198 - 8340		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838		PERF. 7592 - 8534		
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	N	-0-	42
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	N	-0-	42
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	N	-0-	42
04	900 N	444	-0-	-456	-0-	444	2			N	-0-	42
05	868 N	280	-0-	-588	-0-	280	2			N	-0-	42
*06	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-	42

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7670 - 8822		
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	1			N	-0-	52
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	35	1	35	2	N	-0-	52
03	155 N	78	-0-	-77	-0-	38	1	40	2	N	-0-	52
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	71	1	184	2	N	-0-	52
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	72	1	62	2	N	-0-	52
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	71	1	46	2	N	-0-	52

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8224 - 8876		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7951 - 8815		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7738 - 8856		
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-	33
02	174 N	57	-0-	-117	-0-	3	1	54	2	N	-0-	33
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-	33
04	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-	33
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	33
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-	33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214464		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				93
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	118 1	21 2	N		N	-0-				93
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	126 1	18 2	N		N	-0-				93
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N		N	-0-				93
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		N	-0-				93
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		N	-0-				93

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214506		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214977		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215762		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220							
01	3100 N	3194	-0-	94	246	188 1	3006 2	N		N	-0-				123
02	1977 N	1731	-0-	-246	-0-	119 1	1612 2	N		N	-0-				123
03	2387 X	2285	-0-	-102	-0-	157 1	2128 2	N		N	-0-				123
04	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	71 1	2343 2	N		N	82	175 1			30
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	90 9									30
06	2310 X	1547	-0-	-763	-0-	72 1	2823 2	N		N	-0-				30
						71 1	1476 2	N		N	-0-				30

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216241		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788							
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	68 1	652 2	N		N	-0-				40
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56 1	440 2	N		N	-0-				40
03	651 N	420	-0-	-231	-0-	56 1	364 2	N		N	-0-				40
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	71 1	672 2	N		N	-0-				40
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	72 1	525 2	N		N	-0-				40
*06	420 N	390	-0-	-30	-0-	71 1	319 2	N		N	-0-				40

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 217198		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508							
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	74 1	772 2	N		N	-0-				43
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	54 1	397 2	N		N	-0-				43
03	868 N	362	-0-	-506	-0-	53 1	309 2	N		N	-0-				43
04	810 N	260	-0-	-550	-0-	71 1	189 2	N		N	-0-				43
05	496 N	265	-0-	-231	-0-	72 1	193 2	N		N	-0-				43
06	360 N	71	-0-	-289	-0-	71 1		N		N	-0-				43

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 10		RRCID -> 218519		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-					40
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40

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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219557		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 219588		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 12		RRCID -> 219700		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 219803		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	221021	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8171 - 8765		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		9	RRCID ->	221800	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8026 - 8966		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		8	RRCID ->	222137	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8054 - 8952		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	222425	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8008 - 8764		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	222448	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8030 - 8794		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	222583	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8010 - 9418		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28

HART, MAX W. GU		WELL #:		10	RRCID ->	222585	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8023 - 8748		
01	868 N	394	-0-	-474	-0-	52	1	342	2	N	-0-			27
02	812 N	117	-0-	-695	-0-	37	1	80	2	N	-0-			27
03	496 N	35	-0-	-461	-0-	35	1			N	-0-			27
04	390 N	71	-0-	-319	-0-	71	1			N	-0-			27
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	1			N	-0-			27
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	71	1	21	9	N	19			46

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	222591	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8048 - 8874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	224506	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8126 - 8915		
01	806 N	372	-0-	-434	-0-	51	1	321	2	N	-0-			42
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	N	-0-			42
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	107	1	1246	2	N	-0-			42
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	71	1	870	2	N	-0-			42
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	N	-0-			42
06	780 N	640	-0-	-140	-0-	71	1	569	2	N	-0-			42
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	225877	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8048 - 8916		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	225880	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7946 - 8915		
01	930 N	718	-0-	-212	-0-	67	1	632	2	N	17			117
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1168	2	N	6			123
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	113	1	1359	2	N	9			132
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1687	2	N	-0-			132
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	72	1	1774	2	N	-0-			132
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	1008	2	N	-0-			132
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	225964	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7999 - 8141		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX JR.		WELL #:		13	RRCID ->	227469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7938 - 8526		
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	N	-0-			73
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	604	2	N	5			78
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	-0-			78
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	71	1	803	2	N	-0-			78
05	558 N	329	-0-	-229	-0-	72	1	257	2	N	-0-			78
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	71	1	468	2	N	-0-			78

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229278	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9027	PERF. 8286 - 8923			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229346	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8206 - 9102			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	12 N	-12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX JR.		WELL #:		14	RRCID ->	230975	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7936 - 8876			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232691	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 6652 - 8165			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 6696 - 8120			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2024												
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		11	RRCID ->	233156	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 7990 - 8267			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		12	RRCID ->	233821	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8056 - 8912			
01	496 N	50	-0-	-446	-0-	36 1	14 2			N	-0-			51
02	522 N	33	-0-	-489	-0-	33 1				N	-0-			51
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	35 1				N	-0-			51
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1				N	-0-			51
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1				N	-0-			51
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1				N	-0-			51

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	1	N	-0-	N	-0-			55
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	1	N	-0-	N	-0-			55
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1	N	-0-	N	-0-			55
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	N	-0-			55
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	N	-0-			55
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	N	-0-			55

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

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	N	-0-			72
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	N	-0-			72
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	N	-0-			72
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	N	-0-			72
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	N	-0-			72
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	N	-0-			72

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			102

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			26

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

01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	N	5			167
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1631	2	36	9	N	33	160	1	40
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1769	2	44	9	N	40			80
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1689	2	37	9	N	34			114
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1673	2	31	9	N	28			142
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	2	25	9	N	23			165

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196							
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190988	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7442 - 8465
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1096 2	9 9	N	8		102
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1015 2	18 9	N	16		118
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1252 2	13 9	N	12		130
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		130
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1216 2	39 9	N	35		165
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165

SYDRI OPERATING, LLC				833597							
LEE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	097186	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7695 - 9744
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		17
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		17
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		17
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		17
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1	4

LEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	138182	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7362 - 7397
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOUNT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	155226	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6726 - 6742
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DELONEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7620 - 9194
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DELONEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	177172	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7683 - 8000
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		22
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	247 2		N	-0-		22
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		22
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		22
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					29
02	T. A.	42	-0-	-0-	42	42	2			Y	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	42	42				Y	-0-					29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	42	42				Y	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	42	42				Y	-0-					29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	42	42				Y	-0-					29

LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725								
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			99
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	199	2	72	9	Y	65			164
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	65	2	15	9	Y	14	161	1	17
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			17
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			17
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	45	2	45	9	Y	41			58

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382					
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			87
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	644	2	101	9	N	92	169	1	10
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-			10
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-			10
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	836	2	66	9	N	60			70
06	870 N	759	-0-	-111	-0-	759	2			N	-0-			70

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

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782					
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	9	1	2
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	284	2	7	9	Y	6			8
03	341 N	61	-0-	-280	-0-	60	2	1	9	Y	1	8	1	1
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			1
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

```

-----
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598
  
```

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
02	174 N	83	-0-	-91	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

```

-----
DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012
  
```

01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		Y	-0-			-0-
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-			-0-
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-			-0-
04	1740 N	1220	-0-	-520	-0-	1220 2		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1581 2		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1251	-0-	-489	-0-	1251 2		Y	-0-			-0-

```

-----
LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694
  
```

01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			80
02	1885 N	1669	-0-	-216	-0-	1647 2	22 9	N	20			100
03	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1708 2	26 9	N	24	117 1		7
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-			7
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-			7
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			7

```

-----
LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768
  
```

01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-			-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-			-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-			-0-

```

-----
DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784
  
```

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

```

-----
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700
  
```

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
02	174 N	36	-0-	-138	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

```

-----
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800
  
```

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			9
02	145 N	45	-0-	-100	-0-	45 2		Y	-0-			9
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			9
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			9
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60	60 1		9

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
DELONEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	233253	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7426 - 9794			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	104	1		1
02	464 N	291	-0-	-173	-0-	226	2	65	9	Y	59				60
03	372 N	31	-0-	-341	-0-	29	2	2	9	Y	2	38	1		24
04	330 N	36	-0-	-294	-0-	36	2			Y	-0-				24
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				24
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	Y	5				29

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234084	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	7568 - 9880			
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				-0-
02	290 N	217	-0-	-73	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-				-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-				-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-				-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-				-0-

DELONEY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	234552	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	7674 - 9960			
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	304	2	17	9	Y	15	107	1		25
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	228	2	75	9	Y	68				93
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	85	1		8
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				8
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

DELONEY "B"		WELL #:		7	RRCID ->	234680	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	7594 - 9970			
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6	36	1		9
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	832	2	32	9	Y	29				38
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	44	1		4
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-				4
05	930 N	603	-0-	-327	-0-	603	2			Y	-0-				4
06	840 N	581	-0-	-259	-0-	546	2	35	9	Y	32				36

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235254	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7489 - 9940			
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-				52
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2005	2	51	9	Y	46				98
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	10	89	1		19
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2119	2	37	9	Y	34				53
05	2201 N	891	-0-	-1310	-0-	891	2			Y	-0-				53
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	49	97	1		5

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235266	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7584 - 9704			
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				13
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				13
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-				13
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				13
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				13
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				13

REEVES-HIBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	235709	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7300 - 9585			
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				52
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				52
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				52
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				52
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1379 N	1379	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-			-0-
02		1566 N	1286	-0-	-280	1286 2		Y	-0-			-0-
03		1457 N	1451	-0-	-6	1451 2		Y	-0-			-0-
04		1559 N	1559	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-			-0-
05		1842 N	1842	-0-	-0-	1842 2		Y	-0-			-0-
06		1705 N	1705	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-			-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

01		406 N	406	-0-	-0-	406 2		Y	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
03		527 N	74	-0-	-453	74 2		Y	-0-			-0-
04		390 N	127	-0-	-263	127 2		Y	-0-			-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	510 2		Y	-0-			-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

01		1037 N	1037	-0-	-0-	1037 2		Y	-0-			24
02		1131 N	1017	-0-	-114	993 2	24 9	Y	22			46
03		1178 N	1084	-0-	-94	1080 2	4 9	Y	4	41 1		9
04		1039 N	1039	-0-	-0-	1021 2	18 9	Y	16			25
05		1085 N	446	-0-	-639	446 2		Y	-0-			25
06		1050 N	-0-	-0-	-1050			Y	22	45 1		2

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

01		368 N	368	-0-	-0-	39 1	329 2	Y	-0-			27
02		1233 N	1233	-0-	-0-	108 1	1033 2	Y	84			111
						92 9						
03		1222 N	1222	-0-	-0-	142 1	1080 2	Y	-0-			111
*04		1135 N	1135	-0-	-0-	107 1	897 2	Y	119	208 1		22
						131 9						
*05		1178 N	617	-0-	-561	54 1	563 2	Y	-0-			22
06		1140 N	767	-0-	-373	114 1	566 2	Y	79			101
						87 9						

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

01		25 N	25	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			28
02		72 N	72	-0-	-0-	26 2	46 9	Y	42			70
03		31 N	25	-0-	-6	25 2		Y	-0-			70
04		30 N	29	-0-	-1	29 2		Y	-0-			70
05		151 N	151	-0-	-0-	65 2	86 9	Y	78			148
06		30 N	30	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			148

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

01		122 N	122	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	145 1	1227 2	Y	-0-	20
02	667 N	378	-0-	-289	-0-	33 1	313 2	Y	29	49
						32 9				
03	713 N	323	-0-	-390	-0-	38 1	285 2	Y	-0-	49
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	108 1	907 2	Y	11	2
						12 9				
*05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	105 1	1099 2	Y	-0-	2
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	76 1	378 2	Y	-0-	2

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948		
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737		
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	Y	2	45
02	522 N	327	-0-	-195	-0-	327 2		Y	-0-	45
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-	45
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-	45
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-	45
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	221 2	50 9	Y	45	90

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805		
01	3162 X	2879	-0-	-283	-0-	2877 2	2 9	Y	2	1
02	2958 X	2371	-0-	-587	-0-	2331 2	40 9	Y	36	37
03	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2275 2	15 9	Y	14	20
04	3060 X	1742	-0-	-1318	-0-	1742 2		Y	-0-	20
05	2976 X	2966	-0-	-10	-0-	2966 2		Y	-0-	20
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2910 2	59 9	Y	54	74

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946		
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	51 1	427 2	Y	-0-	-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	61 1	587 2	Y	-0-	-0-
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	44 1	335 2	Y	-0-	-0-
04	450 N	224	-0-	-226	-0-	24 1	200 2	Y	-0-	-0-
05	558 N	214	-0-	-344	-0-	19 1	195 2	Y	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990		
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	24
02	754 N	676	-0-	-78	-0-	653 2	23 9	N	21	45
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686 2	6 9	N	5	9
04	540 N	381	-0-	-159	-0-	367 2	14 9	N	13	22
05	713 N	105	-0-	-608	-0-	105 2		N	-0-	22
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	21	2

 APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					18
02	174 N	99	-0-	-75	-0-	99	2			N	-0-					18
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	60	1			18

 LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					87
02	1508 N	1330	-0-	-178	-0-	1316	2	14	9	Y	13					100
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1493	2	101	9	Y	92	177	1			15
04	1500 N	1215	-0-	-285	-0-	1215	2			Y	-0-					15
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					15
06	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	1427	2			Y	-0-					15

 ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

 BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					9
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	Y	12					21
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					21
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					21
*05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	729	2	Y	-0-					21
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	49	1	245	2	Y	-0-					21

 DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5	31	1			7
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	302	2	22	9	Y	20					27
03	403 N	44	-0-	-359	-0-	43	2	1	9	Y	1	26	1			2
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CRANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	265296	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7134 - 8000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6 9	Y	5	1 8	15
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3 9	Y	3	10 1	8
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1257	2	10 9	Y	9	9 1	8
04	1200 N	781	-0-	-419	-0-	779	2	2 9	Y	2		10
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-		10
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1733	2	2 9	Y	2		12

CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978
01	10447 X	9613	-0-	-834	-0-	9554	2	59 9	Y	54	1 8	245
02	9454 X	8969	-0-	-485	-0-	8918	2	51 9	Y	46	159 1	132
03	9951 X	9359	-0-	-592	-0-	9228	2	131 9	Y	119	145 1	103
04	9540 X	5944	-0-	-3596	-0-	5914	2	30 9	Y	27		130
05	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-				Y	-0-		130
06	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13168	2	36 9	Y	33		163

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

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189557	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7725 - 8746
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	3	28	9	N	25			109
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	3	17	9	N	15			124
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1232	3	31	9	N	28			152
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1220	3	20	9	N	18			170
05	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1205	3	9	9	N	8	81	1	97
06	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1120	3	22	9	N	20			117

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

01	961 N	825	-0-	-136	-0-	824	3	1	9	Y	1			9
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905	3	11	9	Y	10			19
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	3	7	9	Y	6			25
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	3	6	9	Y	5	24	1	6
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-			6
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2142	3	1	9	Y	1			7

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

01	1395 N	836	-0-	-559	-0-	835	3	1	9	Y	1			71
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	864	3	35	9	Y	32			103
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1368	3	19	9	Y	17			120
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1288	3	15	9	Y	14	116	1	18
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-			18
06	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1226	3	6	9	Y	5			23

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

01	2635 N	2519	-0-	-116	-0-	2497	3	22	9	N	20			165
02	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2568	3	63	9	N	57			222
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2742	3	103	9	N	94	179	1	137
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2582	3	53	9	N	48			185
05	2821 N	2810	-0-	-11	-0-	2778	3	32	9	N	29			214
06	2760 N	2740	-0-	-20	-0-	2699	3	41	9	N	37			251

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
01		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	1	9	Y	13
02		2784 X	2755	-0-	-29	-0-	2740	3	15	9	Y	27
03		3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2884	3	8	9	Y	34
04		2940 X	2887	-0-	-53	-0-	2880	3	7	9	Y	7
05		3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2937	3			Y	7
06		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	3	2	9	Y	9

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415												
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008												
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	191
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	191
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	191
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	191
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	191
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	191

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166												
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	231
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	231
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	231
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	231
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	231
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	231

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211												
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294												
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310												
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	N	42
02		580 N	451	-0-	-129	-0-	451	2			N	42
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	42
04		840 N	599	-0-	-241	-0-	70	1	525	2	N	46
							4	9				
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	68	1	591	2	N	46
06		750 N	386	-0-	-364	-0-	55	1	331	2	N	46

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC MARTIN-TUTTLE		//CONT.// //CONT.//	06648 500 102211	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCRAE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	207685	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:	A 2	RRCID ->	207740	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135
01	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	76 1	1272 2	Y -0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	58 1	1273 2	Y -0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	52 1	1453 2	Y -0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		Y -0-	
05	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	67 1	1069 2	Y -0-
06	1320 N	1024	-0-	-296	-0-	58 1	965 2	Y -0-
						1 9		

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:	A 3	RRCID ->	210023	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

PRICER, J. GU		WELL #:	1	RRCID ->	211402	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211											
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 211495			COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2528	-0-	-572	5404	143	1	2385	2	Y	-0-			2
02	2900 N	2433	-0-	-467	4937	101	1	2331	2	Y	1	2 1	1 8	-0-
03	3100 N	2551	-0-	-549	4388	87	1	2462	2	Y	2	2 8		-0-
04	3000 N	2490	-0-	-510	3878	140	1	2350	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2461	-0-	-639	3239	145	1	2316	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2404	-0-	-596	2643	136	1	2267	2	Y	1			1
						1	9							

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: C 1		RRCID -> 211742			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: C 2		RRCID -> 211873			COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316			
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	2	Y	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	10	1	286	2	Y	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	17	1	267	2	Y	-0-			-0-
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-			-0-

ANDREW GU			WELL #: 1		RRCID -> 212496			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

SMITH-YOUNG			WELL #: 2		RRCID -> 213911			COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211									
TUTTLE-FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID ->	213913	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9030 - 10374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		93 X	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			72
02		58 N	11	-0-	-47	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			72
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			72
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			72
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	214511	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	9224 - 10328	
01		775 N	714	-0-	-61	-0-	41 1	673 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	789	-0-	789		33 1	756 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	680	-0-	680	1469	23 1	657 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	819	-0-	819	2288	46 1	773 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	850	-0-	850	3138	50 1	800 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	854	-0-	-2146	992	48 1	806 2	Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:		C 4	RRCID ->	215592	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9006 - 10228	
01		341 X	219	-0-	-122	-0-	15 1	204 2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	6 1	179 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	DLQ	G-10	263	-0-	263	448	8 1	253 2	Y	2			2
							2 9						
04	DLQ	G-10	272	-0-	272	720	15 1	256 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
05	DLQ	G-10	754	-0-	754	1474	45 1	709 2	Y	-0-	1 1		-0-
06		1474 N	-0-	-0-	-1474	-0-			Y	-0-			-0-

GOODRICH CARTER		WELL #:		A 2	RRCID ->	216222	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9346 - 10586	
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	13 1	224 2	Y	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 2	Y	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	9 1	257 2	Y	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 2	Y	-0-			-0-
05		248 N	188	-0-	-60	-0-	11 1	177 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-

GOODRICH CARTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	216223	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9346 - 10533	
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	60 1	1015 2	Y	-0-			4
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	46 1	1031 2	Y	-0-	4 1		-0-
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	39 1	1087 2	Y	-0-			-0-
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61 1	1026 2	Y	-0-			-0-
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	67 1	1060 2	Y	-0-			-0-
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	80 1	1341 2	Y	1			1
							1 9						

BEARD, PO GU		WELL #:		2 D	RRCID ->	217739	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	7355 - 10636	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: B 1		RRCID -> 218110		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2263 X	1615	-0-	-648	-0-	88 1	1527 2	Y	-0-		20
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	69 1	1638 2	Y	9	21 1	8
03	2015 N	1500	-0-	-515	-0-	10 9	48 1	Y	14	10 1	12
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	15 9	116 1	Y	2	9 1	5
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2 9	164 1	Y	2	5 1	2
06	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2 9	159 1	Y	3	3 1	2
						3 9					
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 1 D		RRCID -> 218490		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482			
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 3 L		RRCID -> 218492		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145			
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 2	Y	-0-		-0-
02	232 X	65	-0-	-167	-0-	4 1	61 2	Y	-0-		-0-
03	248 X	85	-0-	-163	-0-	6 1	79 2	Y	-0-		-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
05	124 X	99	-0-	-25	-0-	6 1	93 2	Y	-0-		-0-
06	120 X	116	-0-	-4	-0-	7 1	109 2	Y	-0-		-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 4 T		RRCID -> 218495		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766			
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	Y	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36 1	382 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
05	434 N	155	-0-	-279	-0-	9 1	146 2	Y	-0-		-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	55 1	913 2	Y	1		1
						1 9					
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 2		RRCID -> 218636		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BROOKS, HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 219057		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
WALDROP, G.T. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 219077		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8943 - 10190						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 219080		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 9130 - 10163						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
WALDROP, G.T. GU		WELL #: 2		RRCID -> 219251		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9370 - 10618						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BROOKS, BEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 219254		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10362		PERF. 8926 - 10167						
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-				-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-				-0-	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-				-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-				-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-				-0-	
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	-0-				-0-	
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 1 D		RRCID -> 219902		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 8943 - 10198						
01	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	156	1	2630	2	Y	1				29	
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	134	1	3004	2	Y	12	23	1		18	
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	116	1	3265	2	Y	23	11	1	6	8	24
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	193	1	3239	2	Y	10	11	1		23	
05	3379 X	2921	-0-	-458	-0-	172	1	2742	2	Y	6	13	1		16	
06	3270 X	3010	-0-	-260	-0-	166	1	2774	2	Y	64	48	1		32	
BROOKS, R.C. GU		WELL #: 1		RRCID -> 219927		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10439		PERF. 9338 - 10474						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211		WELL #: 1		RRCID -> 220499	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 10355	PERF. 9094	- 10186				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	2	Y	-0-			2
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	26	1	438	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH GU		WELL #: C 2		RRCID -> 221460		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 9453		- 10760		
01	1395 N	1088	-0-	-307	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-			126
02	1305 N	1014	-0-	-291	-0-	43	1	971	2	Y	-0-	1	1	125
03	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	35	1	995	2	Y	44	156	1	13
						48	9							
04	1050 N	753	-0-	-297	-0-	42	1	711	2	Y	-0-			13
05	1085 N	655	-0-	-430	-0-	39	1	616	2	Y	-0-			13
06	1050 N	768	-0-	-282	-0-	40	1	669	2	Y	54			67
						59	9							

CROSS, L.D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 221464		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9014		- 10277		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 221565		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9080		- 10197		
01	1891 N	1615	-0-	-276	-0-	299	1	1316	2	N	-0-			5
02	1914 N	1810	-0-	-104	-0-	293	1	1517	2	N	-0-			5
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	362	1	1472	2	N	81	6	8	80
						89	9							
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	218	1	1630	2	N	-0-			80
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	199	1	1734	2	N	-0-			80
06	1860 N	1287	-0-	-573	-0-	184	1	1103	2	N	-0-			80

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221633		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9057		- 10329		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221636		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10568		PERF. 9128		- 10342		
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-			5
02	667 X	440	-0-	-227	-0-	440	2			Y	-0-			5
03	558 X	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-			5
04	870 X	730	-0-	-140	-0-	86	1	644	2	Y	-0-			5
05	899 X	395	-0-	-504	-0-	41	1	354	2	Y	-0-			5
06	870 X	448	-0-	-422	-0-	64	1	384	2	Y	-0-			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 4		RRCID -> 221639		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	58 1	970 2	Y	1	13
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	47 1	1051 2	Y	9 15 1	7
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	36 1	1021 2	Y	13 9 1	11
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	57 1	960 2	Y	1 8 1	4
05	1178 N	896	-0-	-282	-0-	53 1	843 2	Y	-0- 3 1	1
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	58 1	962 2	Y	7 5 1	3
						8 9				

WILLIAMSON, M.M. GU		WELL #: 1		RRCID -> 221648		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEALEY G.U.		WELL #: 1 L		RRCID -> 221649		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264		
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	48 1	270 2	Y	-0-	1
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	39 1	249 2	Y	1	2
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	47 1	294 2	Y	-0-	2
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	66 1	420 2	Y	-0-	2
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	50 1	304 2	Y	-0-	2
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	48 1	272 2	Y	-0- 2 0	-0-

CARTER, KF WH GU		WELL #: C 1		RRCID -> 221737		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354		
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	7 1	111 2	Y	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	Y	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	Y	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	46	-0-	-78	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 2	Y	-0-	-0-

BRIDGES, T.W.		WELL #: 1		RRCID -> 221742		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TAYLOR, A.B.		WELL #: 2		RRCID -> 222032		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626		
01	775 N	452	-0-	-323	-0-	45 1	407 2	Y	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38 1	420 2	Y	-0-	-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31 1	371 2	Y	-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26 1	443 2	Y	-0-	-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	55 1	873 2	Y	-0-	-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	50 1	837 2	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
BEARD, PO GU		WELL #: 7		RRCID -> 222050		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	193	2	Y	-0-		8
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	-0-		8	1	170	2	Y	-0-		8
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	183	2	Y	-0-		8
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-		12	1	196	2	Y	-0-		8
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	278	2	Y	-0-		8
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	273	2	Y	-0-		8

JONES, A. GU		WELL #: 3		RRCID -> 222328		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198							
01	5363 X	1541	-0-	-3822	-0-	-0-		1541	2			Y	-0-		7
02	2059 X	1007	-0-	-1052	-0-	-0-		1007	2			Y	-0-		7
03	2201 X	644	-0-	-1557	-0-	-0-		580	2	64	9	Y	58		65
04	1680 X	1209	-0-	-471	-0-	-0-		134	1	1075	2	Y	-0-		65
05	1085 N	250	-0-	-835	-0-	-0-		53	1	197	2	Y	-0-		65
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	1209	2	Y	-0-		65

DURAN, C.		WELL #: 1		RRCID -> 222535		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291							
01	992 N	335	-0-	-657	-0-	-0-		47	1	288	2	Y	-0-		2
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	771	2	Y	4		6
03	496 N	364	-0-	-132	-0-	-0-		50	1	314	2	Y	-0-		6
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	313	2	Y	-0-		6
05	961 N	245	-0-	-716	-0-	-0-		35	1	209	2	Y	1		7
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	-0-		34	1	193	2	Y	-0-	6 0	1

CARTER, KF WH GU		WELL #: C 3		RRCID -> 222727		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752							
01	372 X	201	-0-	-171	-0-	-0-		10	1	191	2	Y	-0-		-0-
02	290 N	206	-0-	-84	-0-	-0-		8	1	198	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	185	-0-	-156	-0-	-0-		6	1	179	2	Y	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	199	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	-0-		10	1	153	2	Y	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	197	2	Y	-0-		-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 1		RRCID -> 222752		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090							
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1054	2	Y	-0-		-0-
02	1160 X	989	-0-	-171	-0-	-0-		65	1	924	2	Y	-0-		-0-
03	1302 X	1049	-0-	-253	-0-	-0-		71	1	978	2	Y	-0-		-0-
04	1260 X	728	-0-	-532	-0-	-0-		51	1	677	2	Y	-0-		-0-
05	1302 X	319	-0-	-983	-0-	-0-		28	1	291	2	Y	-0-		-0-
06	1110 X	877	-0-	-233	-0-	-0-		87	1	790	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMSON, M.M. GU		WELL #: 2		RRCID -> 223742		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332							
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	-0-		18	1	301	2	Y	-0-		-0-
02	406 N	313	-0-	-93	-0-	-0-		13	1	300	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-		12	1	324	2	Y	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	317	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-		17	1	267	2	Y	-0-		-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	409	2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224238		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224239		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115								
01	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	441	1	2520	2	Y	-0-					8
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	385	1	2536	2	Y	12					20
						13	9									
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	468	1	2941	2	Y	-0-					20
04	2460 X	614	-0-	-1846	-0-	83	1	531	2	Y	-0-					20
*05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	456	1	2756	2	Y	-0-					20
*06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	381	1	2180	2	Y	-0-					20

SHAW, R.M. GU		WELL #: 1		RRCID -> 225098		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 225260		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 2		RRCID -> 226769		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086								
01	1705 N	873	-0-	-832	-0-	66	1	807	2	Y	-0-					47
02	1653 N	1581	-0-	-72	-0-	117	1	1400	2	Y	58					105
						64	9									
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	129	1	1670	2	Y	119	97	1			127
						131	9									
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	119	1	1587	2	Y	22					149
						24	9									
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	174	1	1783	2	Y	3					152
						3	9									
06	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	163	1	1471	2	Y	1	23	0			130
						1	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1		RRCID -> 227278		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334								
01	3596 X	2877	-0-	-719	-0-	168	1	2709	2	Y	-0-					15
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	127	1	2791	2	Y	-0-	2	1			13
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	94	1	2410	2	Y	-0-					13
04	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	147	1	2472	2	Y	-0-					13
05	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	127	1	2021	2	Y	-0-					13
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	149	1	2478	2	Y	-0-					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
WILLIAMS, J.K.		WELL #: 1H		RRCID -> 227282		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 5		RRCID -> 227299		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152								
01	1736 N	1434	-0-	-302	-0-	79	1	1354	2	Y	1					21
						1	9									
02	1479 N	967	-0-	-512	-0-	41	1	923	2	Y	3	10	1			14
						3	9									
03	1736 N	1228	-0-	-508	-0-	42	1	1175	2	Y	10	4	1			20
						11	9									
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	95	1	1592	2	Y	5	6	1			19
						6	9									
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	99	1	1577	2	Y	2	6	1			15
						2	9									
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	21	17	1			19
						23	9									
WILLIAMS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 227700		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061								
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1059	2	Y	-0-					9
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-	1	1			8
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	2	Y	-0-					8
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	2	Y	6					14
						7	9									
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1210	2	Y	4	5	1			13
						4	9									
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	1128	2	Y	39	30	1			22
						43	9									
WILLIAMSON, M.M. GU		WELL #: 3		RRCID -> 227748		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178								
01	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	85	1	1431	2	Y	-0-					3
02	1653 N	1357	-0-	-296	-0-	58	1	1295	2	Y	4	4	1	1	8	2
						4	9									
03	1798 N	1409	-0-	-389	-0-	48	1	1353	2	Y	7	3	1	2	8	4
						8	9									
04	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	77	1	1291	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	84	1	1341	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	74	1	1238	2	Y	11	9	1			4
						12	9									
BEARD, PO GU		WELL #: 9		RRCID -> 229079		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2481	-0-	-216	-0-	138	1	2342	2	Y	1					7
02	2494 X	2342	-0-	-152	-0-	98	1	2243	2	Y	1	7	1			1
03	2821 X	2460	-0-	-361	-0-	83	1	2377	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2730 X	2614	-0-	-116	-0-	147	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	2821 X	2565	-0-	-256	-0-	152	1	2413	2	Y	-0-					-0-
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	140	1	2331	2	Y	1					1
						1	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10416 - 12846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	194	1	2341	2	Y	-0-					7
02	2668 N	2316	-0-	-352	-0-	166	1	2150	2	Y	-0-					7
03	2666 N	2662	-0-	-4	-0-	187	1	2475	2	Y	-0-					7
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	189	1	2507	2	Y	-0-					7
05	2480 N	2374	-0-	-106	-0-	211	1	2163	2	Y	-0-					7
06	2580 N	1921	-0-	-659	-0-	190	1	1714	2	Y	15					22
						17	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	70	1	1117	2	Y	-0-					11
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2	Y	50	1	1			60
						55	9									
03	1302 N	939	-0-	-363	-0-	35	1	902	2	Y	2	2	8			60
						2	9									
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	90	1	1516	2	Y	10					70
						11	9									
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	127	1	2023	2	Y	36					106
						40	9									
*06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	98	1	1631	2	Y	-0-					106

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//	102211										
BROOKS, R.C. GU			WELL #:	3	RRCID ->	232929	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9250 - 10206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU			WELL #:	3	RRCID ->	233087	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	9145 - 10164		
01	3906 X	3801	-0-	-105	-0-	643	1	3158	2	Y	-0-			10
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	689	1	3395	2	Y	-0-			10
03	4309 X	3429	-0-	-880	-0-	602	1	2731	2	Y	87	87	1	10
						96	9							
04	4170 X	3641	-0-	-529	-0-	624	1	3017	2	Y	-0-			10
*05	4309 X	3239	-0-	-1070	-0-	623	1	2610	2	Y	5			15
						6	9							
06	4170 X	1116	-0-	-3054	-0-	229	1	795	2	Y	84	57	1	42
						92	9							

PRICER, J. GU			WELL #:	2	RRCID ->	233560	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	9220 - 10302		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE			WELL #:	1	RRCID ->	233725	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9170 - 10064		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K.			WELL #:	3	RRCID ->	233727	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	9068 - 10176		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CURRY, S. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	233758	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	9085 - 10160		
01	2852 X	2230	-0-	-622	-0-	126	1	2103	2	Y	1			12
						1	9							
02	2610 X	1194	-0-	-1416	-0-	53	1	1138	2	Y	3	11	1	4
						3	9							
03	2945 X	1491	-0-	-1454	-0-	50	1	1437	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
04	2850 X	2233	-0-	-617	-0-	125	1	2106	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
05	2945 X	1557	-0-	-1388	-0-	92	1	1464	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
06	2160 X	1926	-0-	-234	-0-	108	1	1800	2	Y	16	11	1	8
						18	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211								
TAYLOR BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	234259	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10132	PERF. 9022 - 10016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1682 2				15	
02		1653 X	1471	-0-	-182	-0-	1471 2				15	
03		1767 X	1703	-0-	-64	-0-	1613 2		90 9	Y	97	
04		1650 X	1480	-0-	-170	-0-	1457 2		23 9	Y	118	
05		1674 X	1524	-0-	-150	-0-	1524 2			Y	118	
06		1650 X	1631	-0-	-19	-0-	1631 2			Y	118	

SEALEY, G.T.		WELL #:		1	RRCID ->	234266	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	10369	PERF. 9156 - 10115	
01		3100 N	2695	-0-	-405	-0-	3239		445 1	2250 2	Y	2
02		2900 N	2325	-0-	-575	-0-	2664		396 1	1929 2	Y	2
03		3100 N	2759	-0-	-341	-0-	2323		536 1	2223 2	Y	2
04		2925 N	602	-0-	-2323	-0-	101 1		14 9	487 2	Y	15
05		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	478 1		2004 2	Y	15	
06		2490 N	2325	-0-	-165	-0-	519 1		1797 2	Y	23	
							9 9					

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234339	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9062 - 10180	
01		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	115 1		1962 2	Y	5	
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	71 1		1726 2	Y	-0-	
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	60 1		1735 2	Y	-0-	
04		1980 N	1944	-0-	-36	-0-	109 1		1835 2	Y	-0-	
05		1922 N	1648	-0-	-274	-0-	97 1		1551 2	Y	-0-	
06		1740 N	1621	-0-	-119	-0-	92 1		1528 2	Y	1	
							1 9					

WILLIAMS, J.K.		WELL #:		4	RRCID ->	234375	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9596 - 10163	
01		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	66 1		1173 2	Y	-0-	
02		812 N	774	-0-	-38	-0-	33 1		741 2	Y	-0-	
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	19 1		555 2	Y	-0-	
04		1200 N	18	-0-	-1182	-0-	1 1		17 2	Y	-0-	
05		837 N	754	-0-	-83	-0-	44 1		708 2	Y	2	
							2 9					
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	38 1		626 2	Y	-0-	
									2 1		-0-	

WILLIAMS, J.K.		WELL #:		5	RRCID ->	234780	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	10339	PERF. 9114 - 10216	
01		1054 X	800	-0-	-254	-0-	41 1		759 2	Y	14	
02		812 X	503	-0-	-309	-0-	23 1		480 2	Y	-0-	
03		868 X	540	-0-	-328	-0-	18 1		522 2	Y	-0-	
04		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	58 1		976 2	Y	27	
							30 9					
05		837 X	704	-0-	-133	-0-	42 1		662 2	Y	4	
06		780 X	646	-0-	-134	-0-	36 1		596 2	Y	5	
							14 9					

BEARD, PO GU		WELL #:		5	RRCID ->	234944	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9088 - 10156	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	259	1	1442	2	Y	-0-		6
02	1943 X	1523	-0-	-420	-0-	201	1	1313	2	Y	8		14
						9	9						
03	2015 X	1834	-0-	-181	-0-	244	1	1590	2	Y	-0-		14
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	421	1	2683	2	Y	1		15
						1	9						
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	261	1	1576	2	Y	2		17
						2	9						
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	281	1	1604	2	Y	1	15 0	3
						1	9						

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

01	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	112	1	1881	2	Y	-0-		7
02	2030 N	1961	-0-	-69	-0-	81	1	1880	2	Y	-0-	7 1	-0-
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	74	1	2073	2	Y	-0-		-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	122	1	2052	2	Y	-0-		-0-
05	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	121	1	1923	2	Y	-0-		-0-
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	136	1	2276	2	Y	1		1
						1	9						

 SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9

 PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

01	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			Y	-0-		3
02	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-		3
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-		3
04	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	214	1	1599	2	Y	-0-		3
05	1922 X	1335	-0-	-587	-0-	138	1	1197	2	Y	-0-		3
06	1860 X	1194	-0-	-666	-0-	170	1	1024	2	Y	-0-		3

 TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211									
SEALEY, BILLY JACK			WELL #: 1		RRCID -> 235853			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	3844 X	3036	-0-	-808	-0-	460 1	2576 2	Y	-0-			12
02	3364 X	3343	-0-	-21	-0-	463 1	2863 2	Y	15			27
						17 9						
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	514 1	3219 2	Y	-0-			27
04	3480 X	700	-0-	-2780	-0-	95 1	603 2	Y	2			29
						2 9						
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	513 1	3095 2	Y	4			33
						4 9						
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	537 1	3072 2	Y	1	29	0	5
						1 9						

PRICER, J. GU			WELL #: 5		RRCID -> 236607			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287	
01	5239 X	4729	-0-	-510	-0-	4729 2		Y	-0-			40
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3893 2	2 9	Y	2			40
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4583 2	2 9	Y	2	2	8	40
04	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	562 1	4199 2	Y	-0-			40
05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	499 1	4339 2	Y	-0-			40
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	565 1	3396 2	Y	-0-			40

SEALEY, BILLY GU			WELL #: 5		RRCID -> 236745			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114	
01	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	121 1	1809 2	Y	-0-			-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	90 1	1362 2	Y	-0-			-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	101 1	1526 2	Y	-0-			-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	122 1	1623 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	664	-0-	-266	-0-	59 1	605 2	Y	-0-			-0-
06	900 N	465	-0-	-435	-0-	46 1	419 2	Y	-0-			-0-

SHAW, R.M. GU			WELL #: 3		RRCID -> 237089			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062	
01	1209 N	921	-0-	-288	-0-	73 1	848 2	Y	-0-			5
02	1189 N	883	-0-	-306	-0-	62 1	821 2	Y	-0-			5
03	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	72 1	945 2	Y	-0-			5
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	83 1	1103 2	Y	-0-			5
05	930 N	798	-0-	-132	-0-	71 1	727 2	Y	-0-			5
06	990 N	406	-0-	-584	-0-	40 1	357 2	Y	8			13
						9 9						

JONES, A. GU			WELL #: 4		RRCID -> 237620			COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KYLE			WELL #: 3		RRCID -> 237972			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2442	-0-	-565	-0-	686	1	1734	2	Y	20		120
						22	9						
02	2813 X	2580	-0-	-233	-0-	640	1	1904	2	Y	33	130 1	23
						36	9						
03	2945 X	2776	-0-	-169	-0-	744	1	2028	2	Y	4		27
						4	9						
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	700	1	1868	2	Y	3		30
						3	9						
05	2759 X	2277	-0-	-482	-0-	720	1	1557	2	Y	-0-		30
06	2700 X	2313	-0-	-387	-0-	620	1	1659	2	Y	31		61
						34	9						

 MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

01	1085 N	584	-0-	-501	-0-	33	1	551	2	Y	-0-		9
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	Y	-0-	8 1	1
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	2	Y	48	5 1	44
						53	9						
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	74	1	1241	2	Y	2	31 1	15
						2	9						
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	Y	1	12 1	4
						1	9						
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	21	16 1	9
						23	9						

 SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	524	1	2676	2	Y	-0-		2
02	2958 X	2639	-0-	-319	-0-	449	1	2190	2	Y	-0-		2
03	3162 X	2889	-0-	-273	-0-	520	1	2369	2	Y	-0-		2
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	604	1	2920	2	Y	11		13
						12	9						
05	3193 X	2818	-0-	-375	-0-	543	1	2275	2	Y	-0-		13
06	3090 X	2493	-0-	-597	-0-	557	1	1930	2	Y	5		18
						6	9						

 SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

01	1860 X	1714	-0-	-146	-0-	286	1	1428	2	Y	-0-		1
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	292	1	1393	2	Y	-0-		1
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	333	1	1435	2	Y	-0-		1
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	331	1	1600	2	Y	3		4
						3	9						
05	1798 N	1459	-0-	-339	-0-	281	1	1178	2	Y	-0-		4
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	432	1	1495	2	Y	2		6
						2	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 11		RRCID -> 242454		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEALEY G.U.		WELL #: 4R		RRCID -> 242934		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137								
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	315	1	1656	2	Y	-0-					1
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	246	1	1265	2	Y	-0-					1
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	303	1	1284	2	Y	-0-					1
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	340	1	1642	2	Y	8					9
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	366	1	1534	2	Y	-0-					9
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	481	1	1665	2	Y	6					15
						7	9									
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 243226		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317								
01	806 N	604	-0-	-202	-0-	604	2			N	-0-					40
02	783 N	576	-0-	-207	-0-	576	2			N	-0-					40
03	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					40
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	72	1	538	2	N	7					47
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	8	9	665	2	N	-0-					47
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	137	1	822	2	N	-0-					47
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 4		RRCID -> 243418		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
ANDERSON, L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245041		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214								
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
CARTER, KF WH GU		WELL #: C 4		RRCID -> 246599		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	76	1 829 2	Y	90				101
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	99	1 2426 2	Y	16	71	1		46
03	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	18	1 1765 2	Y	-0-				46
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	131	1 2418 2	Y	-0-				46
05	2821 X	2143	-0-	-678	-0-	324	1 1875 2	Y	48				94
06	2730 X	1876	-0-	-854	-0-	215	1 1605 2	Y	4				98
						53	9						
						267	1						
						4	9						

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

 JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

01	279 N	195	-0-	-84	-0-	58	1 137 2	Y	-0-				-0-
02	290 N	65	-0-	-225	-0-	21	1 44 2	Y	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	20	1 54 2	Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	100	1 266 2	Y	-0-				-0-

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

01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	243	1 1357 2	Y	-0-				6
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	223	1 1472 2	Y	6				12
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	7	1 1631 2	Y	-0-				12
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	326	1 2078 2	Y	1				13
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1	9 1363 2	Y	2				15
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	2	9 1217 2	Y	-0-	13	0		2

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC TAYLOR, A.B.		//CONT.// //CONT.//	06648 500 102211	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
		WELL #:	3	RRCID ->	258413	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10294 -	14784		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331 X	8666	-0-	-665	-0-	881	1	7783	2	N	2			61
02	8729 X	8413	-0-	-316	-0-	725	1	7677	2	N	10	38	1	33
03	9300 X	8944	-0-	-356	-0-	718	1	8211	2	N	14	33	1	14
04	9000 X	8885	-0-	-115	-0-	498	1	8373	2	N	13	10	1	17
05	9300 X	8838	-0-	-462	-0-	522	1	8310	2	N	5	13	1	9
06	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	489	1	8159	2	N	67	48	1	28

JOHN BROOKS GU		WELL #:	6H	RRCID ->	259845	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	10402 -	15753		
01	6076 X	5312	-0-	-764	-0-	267	1	5041	2	Y	4			35
02	5365 X	5214	-0-	-151	-0-	222	1	4974	2	Y	16	41	1	10
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	203	1	5731	2	Y	39	14	1	35
04	5130 X	4654	-0-	-476	-0-	260	1	4364	2	Y	27	26	1	36
05	5580 X	4754	-0-	-826	-0-	281	1	4473	2	Y	-0-	31	1	5
06	5790 X	4906	-0-	-884	-0-	276	1	4598	2	Y	29	22	1	12

BUFFCO PRODUCTION INC. CUNNINGHAM, W. A.		WELL #:	106406 1	RRCID ->	058819	COMPL. DATE	05/21/1974	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9215 -	9270		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			82
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-			82
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			82
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-			82
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			82
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			82

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	203785	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	10132 -	10321		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

WEAVER		WELL #:	1	RRCID ->	206893	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8959 -	9038		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 231945		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1539 3	3 9	Y	3	2 8		88
02	1334 X	412	-0-	-922	-0-	339 3	73 9	Y	66	3 8		151
03	1426 X	1261	-0-	-165	-0-	1257 3	4 9	Y	4	4 8		151
04	1500 X	961	-0-	-539	-0-	958 3	3 9	Y	3	1 8		153
05	1550 X	116	-0-	-1434	-0-	116 3		Y	-0-			153
06	1500 X	1	-0-	-1499	-0-	1 3		Y	-0-			153

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 231948		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1			95
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1691 3	69 9	Y	63			158
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		Y	-0-			158
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	922 3	2 9	Y	2			160
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		Y	-0-			160
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-			160

BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 247524		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8984 - 9052				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 217114		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936				
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333 2	3 9	Y	3			20
02	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220 2		Y	-0-			20
03	DLQ G-10	176	-0-	176	396	175 2	1 9	Y	1			21
04	422 N	26	-0-	-396	-0-	26 2		Y	-0-			21
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-	20 1		1
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	76 2		Y	-0-			1

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217567		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 219734		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 221039		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090								
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 222699		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 228364		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940								
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	1	8			25
02	DLQ G-10	930	-0-	930	930	926	2	4	9	Y	4	2	8			27
03	DLQ G-10	180	-0-	180	1110	179	2	1	9	Y	1					28
04	DLQ G-10	235	-0-	235	1345	235	2			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	392	-0-	392	1737	392	2			Y	-0-	24	1			4
06	1737 N	-0-	-0-	-1737	-0-	-0-				Y	-0-					2

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 229167		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 231559		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970								
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	341	5	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	371	30	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	19	-0-	19	390	19	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WOODS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 233801		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.					148113								
HARRELL, JEANETTE			WELL #:		10H	RRCID ->	265845	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	9501	PERF.10006 - 12275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 3			N	-0-		-0-
02		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 3			N	-0-		-0-
03		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 3			N	-0-		-0-
*04		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 3			N	-0-		-0-
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 3			N	-0-		-0-
06		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 3			N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		24H	RRCID ->	266832	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 9796 - 12618	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	267836	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9868 - 12025	
01		5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5335 3			N	-0-		-0-
02		4872 X	4505	-0-	-367	-0-	4505 3			N	-0-		-0-
03		5208 X	5182	-0-	-26	-0-	5182 3			N	-0-		-0-
*04		5160 X	4906	-0-	-254	-0-	4906 3			N	-0-		-0-
05		5332 X	5124	-0-	-208	-0-	5124 3			N	-0-		-0-
06		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 3			N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		19H	RRCID ->	268296	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 9268 - 11600	
01		4557 X	4337	-0-	-220	-0-	4337 3			N	-0-		-0-
02		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 3			N	-0-		-0-
03		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 3			N	-0-		-0-
*04		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 3			N	-0-		-0-
05		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 3			N	-0-		-0-
06		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3			N	-0-		-0-

JEANETTE HARRELL UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	273075	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9832 - 12119	
01		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 3			N	-0-		-0-
02		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753 3			N	-0-		-0-
03		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344 3			N	-0-		-0-
*04		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 3			N	-0-		-0-
05		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 3			N	-0-		-0-
06		6150 X	6146	-0-	-4	-0-	6146 3			N	-0-		-0-

SE MATTHEWS UNIT			WELL #:		21H	RRCID ->	273088	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8667	PERF. 9127 - 13840	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
YARBOROUGH			WELL #:	1	RRCID ->	104694	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8970 - 9110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			20
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			20
03	651 N	483	-0-	-168	-0-	483 3		N	-0-			20
04	600 N	518	-0-	-82	-0-	496 3	22 9	N	20			40
05	589 N	320	-0-	-269	-0-	320 3		N	-0-			40
06	480 N	295	-0-	-185	-0-	289 3	6 9	N	5			45

DAVIS UNIT			WELL #:	2X	RRCID ->	136355	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8970 - 9960
01	3100 N	1922	-0-	-1178	-0-	1922 3		Y	-0-			-0-
02	3350 X	1500	-0-	-1850	-0-	1500 3		Y	-0-			-0-
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 3		Y	-0-			-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 3		Y	-0-			-0-
05	2542 X	1741	-0-	-801	-0-	1741 3		Y	-0-			-0-
06	2460 X	1524	-0-	-936	-0-	1524 3		Y	-0-			-0-

DAVIS UNIT			WELL #:	3X	RRCID ->	138799	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9137 - 10124
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-			-0-

WYATT			WELL #:	1	RRCID ->	155605	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	10110 - 10142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS UNIT			WELL #:	4X	RRCID ->	167891	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9012 - 9950
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
03	713 N	512	-0-	-201	-0-	512 3		Y	-0-			-0-
04	480 N	260	-0-	-220	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-			-0-
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	411 3		Y	-0-			-0-

DAVIS UNIT			WELL #:	5X	RRCID ->	179212	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9227 - 10122
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1643 3	15 9	Y	14			48
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1003 3	9 9	Y	8	19 1		37
03	961 N	700	-0-	-261	-0-	694 3	6 9	Y	5			42
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374 3	8 9	Y	7	39 1		10
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	991 3	10 9	Y	9			19
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	830 3	7 9	Y	6			25

DAVIS UNIT			WELL #:	6X	RRCID ->	179631	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8848 - 9435
01	1116 N	931	-0-	-185	-0-	898 3	33 9	Y	30			102
02	1537 N	1346	-0-	-191	-0-	1325 3	21 9	Y	19	41 1		80
03	806 N	748	-0-	-58	-0-	736 3	12 9	Y	11			91
04	900 N	566	-0-	-334	-0-	551 3	15 9	Y	14	84 1		21
05	1426 N	1136	-0-	-290	-0-	1114 3	22 9	Y	20			41
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1021 3	13 9	Y	12			53

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DAVIS UNIT				WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980						
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					117
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	Y	4	107	1			14
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	544	3	43	9	Y	39					53
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	Y	2					55
05	465 N	369	-0-	-96	-0-	341	3	28	9	Y	25					80
06	480 N	290	-0-	-190	-0-	284	3	6	9	Y	5					85

LAYTON				WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DAVIS UNIT				WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058						
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON, B. S.				WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HARRISON, B. S.				WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122								
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					98
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					98
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205								
01	837 N	338	-0-	-499	-0-	338	3			N	-0-					20
02	464 N	363	-0-	-101	-0-	363	3			N	-0-					20
03	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					20
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20
05	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					20
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					20

DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242								
01	1054 N	788	-0-	-266	-0-	777	3	11	9	N	10					103
02	986 N	549	-0-	-437	-0-	543	3	6	9	N	5	88	1			20
03	1023 N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					20
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					20
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					20
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	702	3			N	-0-					20

LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110								
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					40
02	319 N	226	-0-	-93	-0-	226	3			N	-0-					40
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					40
04	720 N	169	-0-	-551	-0-	169	3			N	-0-					40
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					40
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					40

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217								
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					67
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					67
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					67
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					67
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					67
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					67

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310								
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					60
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					60
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					60
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					60
05	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					60
06	210 N	26	-0-	-184	-0-	26	3			N	-0-					60

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1	39
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	39
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	39
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-	39
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-	39
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	39

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

HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183				
01	899 N	664	-0-	-235	-0-	664	3			N	-0-	75
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	744	3	28	9	N	25	100
03	1054 N	764	-0-	-290	-0-	758	3	6	9	N	5	105
04	630 N	412	-0-	-218	-0-	403	3	9	9	N	8	113
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	712	3	6	9	N	5	118
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	757	3	10	9	N	9	127

DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222				
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1844	3	11	9	N	10	103
02	1450 N	415	-0-	-1035	-0-	414	3	1	9	N	1	38
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-	38
04	1500 N	736	-0-	-764	-0-	736	3			N	-0-	38
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	880	3	15	9	N	14	52
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1533	3	22	9	N	20	72

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194				
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	147
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-	147
03	1085 N	766	-0-	-319	-0-	752	3	14	9	N	13	160
04	870 N	776	-0-	-94	-0-	776	3			N	-0-	160
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	160
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	N	2	162

BECKVILLE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC DAVIS UNIT		//CONT.// 06648 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 10026 - 10132				
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					95
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					95
03	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1385	3	1	9	N	1					96
04	1230 N	851	-0-	-379	-0-	851	3			N	-0-					96
05	1426 N	920	-0-	-506	-0-	876	3	44	9	N	40					136
06	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1213	3	31	9	N	28					164

HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 10309			PERF. 9894 - 10106				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LAYTON		WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 10295			PERF. 9973 - 10136				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8837 - 10100				
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1179	3	25	9	Y	23					77
02	1595 N	1224	-0-	-371	-0-	1207	3	17	9	Y	15	31	1			61
03	1581 N	1171	-0-	-410	-0-	1162	3	9	9	Y	8					69
04	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1141	3	11	9	Y	10	63	1			16
05	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1062	3	17	9	Y	15					31
06	1140 N	964	-0-	-176	-0-	954	3	10	9	Y	9					40

HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 10295			PERF. 9852 - 10080				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 10455			PERF. 10018 - 10292				
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
05	837 N	594	-0-	-243	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	617	-0-	-193	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			48
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			48

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	8 N	-0-	-0-	-0-	-8					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-			63

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	3		N	-0-			94
02	522 N	165	-0-	-0-	-357		165	3		N	-0-			94
03	868 N	114	-0-	-0-	-754		114	3		N	-0-			94
04	420 N	53	-0-	-0-	-367		53	3		N	-0-			94
05	186 N	38	-0-	-0-	-148		38	3		N	-0-			94
06	120 N	32	-0-	-0-	-88		32	3		N	-0-			94

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

01	8093 X	2325	-0-	-0-	-5768		2267	2	58	9	Y	53		75
02	1595 N	1363	-0-	-0-	-232		1318	2	45	9	Y	41		116
03	1550 N	1270	-0-	-0-	-280		1253	2	17	9	Y	15		131
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143	2			Y	-0-		131
05	3100 N	3290	-0-	-0-	190		190	2	33	9	Y	30		161
*06	1308 N	1118	-0-	-0-	-190		1108	2	10	9	Y	9		170

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-		129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 092523		COMPL. DATE 02/22/1981		TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					1
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					1
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					1
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1

WOOLWORTH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 093134		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGIN, L.L.		WELL #: 3		RRCID -> 143143		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070								
01	27704 X	4169	-0-	-23535	-0-	4066	2	103	9	Y	94					101
02	6612 X	3259	-0-	-3353	-0-	3169	2	90	9	Y	82					183
03	7068 X	2954	-0-	-4114	-0-	2902	2	52	9	Y	47					230
04	6660 X	2650	-0-	-4010	-0-	2648	2	2	9	Y	2					232
05	4712 X	1239	-0-	-3473	-0-	1195	2	44	9	Y	40	177	1			95
06	3930 X	2338	-0-	-1592	-0-	2317	2	21	9	Y	19					114

WILLIAMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227839		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS GU		WELL #: 2		RRCID -> 230203		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS GU		WELL #: 3		RRCID -> 243298		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339								
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	14	2	3	9	Y	3					39
02	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23	2			Y	-0-					39
03	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	39	2			Y	-0-					39
04	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	2			Y	-0-					39
05	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	73	2			Y	-0-					39
06	89 N	16	-0-	-73	-0-	16	2			Y	-0-					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JENKINS -A-		//CONT.//	06648 500 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
		WELL #:	2	RRCID -> 093284	COMPL. DATE 11/27/1994	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6616 - 6626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		131 1	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			77
MEEK-HAYNES		WELL #:	1	RRCID -> 203784	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9898 - 10154	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MEEK-HAYNES		WELL #:	2	RRCID -> 208990	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8796 - 10150	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
JENKINS -A-		WELL #:	4	RRCID -> 213398	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9865 - 10130	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			83
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		83
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			83
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			83
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID -> 222765	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9882 - 10134	
01	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989 2		47
02	1015 N	1008	-0-	-7	-0-	1008 2		47
03	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 2		47
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		47
05	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024 2		47
06	990 N	955	-0-	-35	-0-	955 2		47
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 224168	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9912 - 10169	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
JENKINS -A-		WELL #:	6	RRCID -> 224448	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9824 - 10146	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
JENKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 224451		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224642		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224923		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132								
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					7
02	754 N	628	-0-	-126	-0-	628	2			N	-0-					7
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					7
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	716	2	1	9	N	1					8
05	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					8
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	2	4	9	N	4					12
MEEK-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 226101		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JENKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227698		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
MEEK-HAYNES		WELL #: 5		RRCID -> 231465		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 233843		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	234133	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9871 - 10130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
02		522 N	-0-	-0-	-522					N	-0-	125
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	10	135
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135

JENKINS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	234135	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9871 - 10136	
01		1550 N	1528	-0-	-22					N	-0-	13
02		1566 N	1538	-0-	-28					N	-0-	13
03		1736 N	1736	-0-	-0-					N	-0-	13
04		1499 N	1499	-0-	-0-					N	-0-	13
05		1643 N	1233	-0-	-410					N	-0-	13
06		1620 N	1390	-0-	-230			28 9		N	25	38

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	234136	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9858 - 10122	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEEK-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	234139	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9892 - 10156	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234142	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9870 - 10230	
01		3100 N	4260	-0-	1160					N	-0-	31
02		2486 N	1326	-0-	-1160			2 9		N	2	33
03		1633 N	1633	-0-	-0-					N	-0-	33
04		1860 X	1395	-0-	-465					N	-0-	33
05		1922 X	1400	-0-	-522					N	-0-	33
06		1860 X	1384	-0-	-476			17 9		N	15	48

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	235919	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8956 - 10138	
01		2294 N	1459	-0-	-835			8 9		N	7	40
02		1658 N	1658	-0-	-0-					N	-0-	40
03		2139 N	1415	-0-	-724					N	-0-	40
04		3000 N	3456	-0-	456			83 9		N	75	115
05		2887 N	2431	-0-	-456			24 9		N	22	137
06		2307 N	2307	-0-	-0-			13 9		N	12	149

MEEK-HAYNES		WELL #:		6	RRCID ->	236019	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF. 9884 - 11386	
01		2381 X	2381	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		2117 X	1698	-0-	-419					N	-0-	-0-
03		2263 X	1706	-0-	-557					N	-0-	-0-
04		2310 X	1889	-0-	-421					N	-0-	-0-
05		2387 X	2018	-0-	-369					N	-0-	-0-
06		2310 X	1672	-0-	-638					N	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238294	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9862 - 10122			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			50
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

JENKINS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	239205	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10104			
01		651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			94
02		609 N	582	-0-	-27	-0-	582	2			N	-0-			94
03		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-			94
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			94
05		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-			94
06		570 N	568	-0-	-2	-0-	565	2	3	9	N	3			97

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240413	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9882 - 10446			
01		651 N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-			5
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			5
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			5
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			5
05		1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-			5
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	N	2			7

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242861	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

JENKINS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	243367	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10116			
01		806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-			108
02		754 N	692	-0-	-62	-0-	692	2			N	-0-			108
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			108
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			108
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			108
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			108

JENKINS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	245155	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9858 - 10112			
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			98
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			98
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			98
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	309	2	10	9	N	9			107
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
JENKINS "A"			WELL #:		15	RRCID -> 248398			COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:		8	RRCID -> 248399			COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 255129			COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140			
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2 9	N	2			63
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			63
03		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2		N	-0-			63
04		900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2		N	-0-			63
05		930 N	558	-0-	-372	-0-	558	2		N	-0-			63
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11 9	N	10			73

MEEK-HAYNES			WELL #:		9A	RRCID -> 255348			COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172			
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			53
02		812 N	659	-0-	-153	-0-	653	2	6 9	N	5			58
03		868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2		N	-0-			58
04		840 N	666	-0-	-174	-0-	666	2		N	-0-			58
05		713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2		N	-0-			58
06		720 N	593	-0-	-127	-0-	580	2	13 9	N	12			70

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID -> 283049			COMPL. DATE 05/11/2020		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513			
01		20119 X	18175	-0-	-1944	-0-	4230	1	13917 3	N	25			110
02		18328 X	16932	-0-	-1396	-0-	3882	1	12938 3	N	102			212
03		19313 X	17817	-0-	-1496	-0-	4290	1	13374 3	N	139	169 1		182
04		18330 X	16980	-0-	-1350	-0-	3754	1	13151 3	N	68	180 1		70
05		18445 X	17656	-0-	-789	-0-	4197	1	13338 3	N	110			180
06		17580 X	16990	-0-	-590	-0-	924	1	16000 3	N	60	162 1		78

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BECKHAM		WELL #:		8	RRCID ->	283719	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	9154 - 9649
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4557 X	4068	-0-	-489	-0-	755	1	3313	3	N	-0-	-0-
02	4263 X	4084	-0-	-179	-0-	793	1	3272	3	N	17	17
						19	9					
03	4526 X	4155	-0-	-371	-0-	922	1	3233	3	N	-0-	17
04	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	856	1	3285	3	N	-0-	17
05	4402 X	4177	-0-	-225	-0-	831	1	3346	3	N	-0-	17
06	4230 X	3722	-0-	-508	-0-	666	1	3056	3	N	-0-	17

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284665	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	10645 - 16470
01	18724 X	16466	-0-	-2258	-0-	3784	1	12673	3	N	8	54
						9	9					
02	17023 X	15217	-0-	-1806	-0-	3407	1	11806	3	N	4	58
						4	9					
03	17887 X	15974	-0-	-1913	-0-	3767	1	12185	3	N	20	78
						22	9					
04	17310 X	15197	-0-	-2113	-0-	3328	1	11869	3	N	-0-	78
05	17174 X	15797	-0-	-1377	-0-	3688	1	12034	3	N	68	146
						75	9					
06	15930 X	14695	-0-	-1235	-0-	686	1	13950	3	N	54	200
						59	9					

HEMBY-CARTER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284759	COMPL. DATE	03/17/2018	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10874 - 17939
01	24893 X	23242	-0-	-1651	-0-	5315	1	17805	3	N	111	134
						122	9				191	1
02	22649 X	20995	-0-	-1654	-0-	4697	1	16275	3	N	21	155
						23	9					
03	23870 X	22402	-0-	-1468	-0-	5267	1	17036	3	N	90	245
						99	9					
04	22920 X	21342	-0-	-1578	-0-	4664	1	16632	3	N	42	109
						46	9				178	1
05	23591 X	21833	-0-	-1758	-0-	5107	1	16662	3	N	58	167
						64	9					
06	22500 X	20895	-0-	-1605	-0-	976	1	19854	3	N	59	226
						65	9					

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		357165	RRCID ->	197998	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9904 - 10100
HARRIS				1								
01	1705 N	950	-0-	-755	-0-	950	3			N	-0-	-0-
02	1653 N	1503	-0-	-150	-0-	1503	3			N	-0-	-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-	-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-	-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-	-0-
06	1980 N	717	-0-	-1263	-0-	717	3			N	-0-	-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		407764	RRCID ->	091558	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8879 - 10202
TAYLOR												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
BROWNING, H.D.		WELL #:		1	RRCID ->	076760	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9889 - 9944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64 7		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 07/25/23													
LONG TRUSTS, THE				507585									
CRAWFORD, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	069994	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	10182 PERF. 8933 - 9982			
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			N	-0-			-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-			-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-			-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			N	-0-			-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	218689	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10432 PERF. 8980 - 10247			
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			Y	-0-			21
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34 2	2 9	Y		2			23
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	42 2	3 9	Y		3			26
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71 2	4 9	Y		4			30
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			Y	-0-			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		6	RRCID ->	221620	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10404 PERF. 8920 - 10166			
01	1860 X	1781	-0-	-79	-0-	1781 2			Y	-0-			31
02	1798 X	1724	-0-	-74	-0-	1722 2	2 9	Y		2			33
03	1922 X	1826	-0-	-96	-0-	1820 2	6 9	Y		5			38
04	1830 X	1742	-0-	-88	-0-	1734 2	8 9	Y		7			45
05	1891 X	1833	-0-	-58	-0-	1833 2			Y	-0-			45
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				Y	NO RPT			45
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	222049	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10319 PERF. 9101 - 10381			
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2			Y	-0-			62
02	2407 X	2212	-0-	-195	-0-	2211 2	1 9	Y		1			63
03	2511 X	1774	-0-	-737	-0-	1759 2	15 9	Y		14			77
04	2730 X	2665	-0-	-65	-0-	2651 2	14 9	Y		13			90
05	3100 X	2629	-0-	-471	-0-	2629 2			Y	-0-			90
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				Y	NO RPT			90
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		3	RRCID ->	238355	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10814 PERF. 9112 - 10192			
01	1705 X	1536	-0-	-169	-0-	1536 2			Y	-0-			21
02	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1615 2	2 9	Y		2			23
03	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1836 2	3 9	Y		3			26
04	1830 X	1796	-0-	-34	-0-	1792 2	4 9	Y		4			30
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			Y	-0-			30
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT			30

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585											
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		4	RRCID ->	257449	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9230 - 10169				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606											
SHIVERS		WELL #:		1	RRCID ->	170098	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8758 - 10000				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	174271	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8766 - 9985				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIVERS		WELL #:		3	RRCID ->	239896	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF. 8617 - 9876				
01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	28	1	1618	2	N	-0-			15
02	1769	N	1565	-0-	-204	-0-	1565	2			N	-0-			15
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1	1	1700	2	N	-0-			15
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	4	1	1713	2	N	-0-			15
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	2	N	-0-			15
06	1650	N	4	-0-	-1646	-0-	4	2			N	-0-			15

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
JENKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203546	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 8964 - 10101				
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			406
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	414	1	1376	3	N	-0-			406
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	358	1	1029	3	N	-0-			406
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	552	1	1409	3	N	-0-			406
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	372	1	1012	3	N	-0-			406
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	404	1	1100	3	N	-0-			406

GENECOV		WELL #:		4	RRCID ->	205139	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9970 - 10188				
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	86	1	226	3	Y	-0-			74
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	164	3	Y	-0-			74
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	62	1	161	3	Y	-0-			74
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	98	1	257	3	Y	-0-			74
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	56	1	147	3	Y	-0-			74
*06	210	N	164	-0-	-46	-0-	44	1	120	3	Y	-0-			74

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201											
GENECOV			WELL #:		3	RRCID -> 205205		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8942 - 10167				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

GENECOV			WELL #:		5	RRCID -> 212966		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9902 - 10144				

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 213060		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8898 - 9326				

01		186 N	51	-0-	-135	-0-	-0-	13	1	38	3	N	-0-			31
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-					N	-0-			31
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			31
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			31
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	379	3	N	-0-			31
*06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	148	3	N	-0-			32
								1	9							

GENECOV			WELL #:		6	RRCID -> 214784		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 9365 - 10195				

01		124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	26	1	70	3	Y	-0-			19
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	-0-			19
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-	14	1	38	3	Y	-0-			19
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	75	3	Y	-0-			19
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			19
*06		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	16	1	43	3	Y	-0-			19

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 215009		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8910 - 10090				

01		372 N	176	-0-	-196	-0-	-0-	45	1	131	3	N	-0-			49
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	N	-0-			49
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	389	3	N	-0-			49
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	372	3	N	-0-			49
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	374	3	N	-0-			49
*06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	1416	3	N	-0-			55
								7	9							

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 218585		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8988 - 10124				

01		558 N	211	-0-	-347	-0-	-0-	54	1	157	3	N	-0-			52
02		551 N	83	-0-	-468	-0-	-0-	19	1	64	3	N	-0-			52
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			52
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			52
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201									
BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219095	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 8858 - 10070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	117 3	N	-0-			97
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	-0-	41 1	105 3	N	-0-			97
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	49 1	105 3	N	-0-			97
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	47 1	100 3	N	-0-			97
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	108 3	N	-0-			97
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	111 3	N	-0-			97

GENECOV		WELL #:		7	RRCID ->	219563	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 8879 - 10170		

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224579	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3298 - 3422		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225402	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10337	PERF. 8888 - 10153		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90			360
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			360

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226095	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 8878 - 10094		

01	713 N	290	-0-	-423	-0-	-0-	74 1	216 3	N	-0-			92
02	696 N	180	-0-	-516	-0-	-0-	42 1	138 3	N	-0-			92
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-			92
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-			92
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

GENECOV		WELL #:		8	RRCID ->	229291	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9186 - 10114		

01	1178 N	393	-0-	-785	-0-	-0-	108 1	285 3	Y	-0-			113
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	112 3	Y	-0-			113
03	744 N	119	-0-	-625	-0-	-0-	32 1	87 3	Y	-0-			113
04	390 N	153	-0-	-237	-0-	-0-	42 1	111 3	Y	-0-			113
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	-0-	19 1	49 3	Y	-0-			113
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-			113

GENECOV		WELL #:		15	RRCID ->	229613	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10357	PERF. 9937 - 10169		

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	3	Y	-0-			35
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	Y	-0-			35
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			35
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	3	Y	-0-			35
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			35
*06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	21	1	55	3	Y	-0-			35

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162															
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			118
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			118
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			118
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			118

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720															
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			82
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			82
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			82
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			82
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			82
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462															
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			7
02		261 N	11	-0-	-250	-0-	11	2			N	-0-			7
03		279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-			7
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			7
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			7
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634															
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211409	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9395 - 10606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
01		233 N	233	-0-	-0-	233	2	Y	-0-		25
02		377 N	376	-0-	-1	376	2	Y	-0-		25
03		263 N	263	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		25
04		240 N	171	-0-	-69	171	2	Y	-0-		25
05		403 N	207	-0-	-196	207	2	Y	-0-		25
06		240 N	120	-0-	-120	120	2	Y	-0-		25

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	211871	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9351 - 10566
01		41 N	41	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
02		58 N	28	-0-	-30	28	2	Y	-0-		-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
06		150 N	28	-0-	-122	28	2	Y	-0-		-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212245	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9209 - 10502
01		115 N	115	-0-	-0-	115	2	N	-0-		280
02		58 N	54	-0-	-4	54	2	N	-0-		280
03		96 N	96	-0-	-0-	96	2	N	-0-		280
04		90 N	65	-0-	-25	65	2	N	-0-		280
05		128 N	128	-0-	-0-	128	2	N	-0-		280
06		127 N	127	-0-	-0-	127	2	N	-0-		280

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213133	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9296 - 10266
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213846	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9130 - 10407
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

THOMAS GU		WELL #:		1	RRCID ->	214484	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF. 9500 - 10594
01		310 N	298	-0-	-12	298	2	N	-0-		8
02		290 N	289	-0-	-1	289	2	N	-0-		8
03		328 N	328	-0-	-0-	328	2	N	-0-		8
04		384 N	384	-0-	-0-	384	2	N	-0-		8
05		310 N	291	-0-	-19	291	2	N	-0-		8
06		300 N	299	-0-	-1	299	2	N	-0-		8

ROSS, D. GU		WELL #:		1	RRCID ->	214485	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9444 - 10409
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
MENEFFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		N	-0-			33
02	116 N	99	-0-	-17	-0-		99 2		N	-0-			33
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-			33
04	180 N	119	-0-	-61	-0-		119 2		N	-0-			33
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2		N	-0-			33
06	180 N	145	-0-	-35	-0-		145 2		N	-0-			33

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341													
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		Y	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2		Y	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	76	-0-	-164	-0-		76 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	42	-0-	-144	-0-		42 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	54	-0-	-96	-0-		54 2		Y	-0-			-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310													
01	620 X	419	-0-	-201	-0-		419 2		Y	-0-			1
02	580 X	441	-0-	-139	-0-		441 2		Y	-0-			1
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-		649 2		Y	-0-			1
04	480 X	291	-0-	-189	-0-		291 2		Y	-0-			1
05	496 X	179	-0-	-317	-0-		179 2		Y	-0-			1
06	630 X	119	-0-	-511	-0-		119 2		Y	-0-			1

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	72	-0-	72	72		72 2		Y	-0-			6
06	14B2 EXT	48	-0-	48	120		48 2		Y	-0-			6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443													
01	186 N	163	-0-	-23	-0-		163 2		Y	-0-			75
02	174 N	171	-0-	-3	-0-		171 2		Y	-0-			75
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2		Y	-0-			75
04	150 N	4	-0-	-146	-0-		4 2		Y	-0-			75
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			75
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			75

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472													
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-		230 2		Y	-0-			3
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652 2		Y	-0-			3
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 2		Y	-0-			3
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 2		Y	-0-			3
05	682 N	288	-0-	-394	-0-		288 2		Y	-0-			3
06	840 N	259	-0-	-581	-0-		259 2		Y	-0-			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-	
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-	
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-	
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-	

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479													
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348													
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		5	
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	40 2		Y	-0-		5	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		5	
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		Y	-0-		5	
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-		5	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-		5	

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234													
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		39	
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54 2		Y	-0-		39	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		39	
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		Y	-0-		39	
05		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		Y	-0-		39	
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2		Y	-0-		39	

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450													
01		899 X	828	-0-	-71	-0-	828 2		Y	-0-		19	
02		841 X	803	-0-	-38	-0-	803 2		Y	-0-		19	
03		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-		19	
04		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-		19	
05		868 X	640	-0-	-228	-0-	640 2		Y	-0-		19	
06		870 X	658	-0-	-212	-0-	658 2		Y	-0-		19	

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268													
01		930 X	611	-0-	-319	-0-	611 2		Y	-0-		10	
02		870 X	641	-0-	-229	-0-	641 2		Y	-0-		10	
03		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-		10	
04		690 X	438	-0-	-252	-0-	438 2		Y	-0-		10	
05		713 X	285	-0-	-428	-0-	285 2		Y	-0-		10	
06		900 X	191	-0-	-709	-0-	191 2		Y	-0-		10	

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744													
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
03		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			5
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			5
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			5
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			5
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			5
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			5

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

01 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 5
 02 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 5
 03 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 5
 04 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 5
 05 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 5
 06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 5
 PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

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

01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2		Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	233	-0-	233	233	233	2		N	-0-			12
02	14B2 EXT	112	-0-	112	345	112	2		N	-0-			12
03	14B2 EXT	137	-0-	137	482	137	2		N	-0-			12
04	551 X	69	-0-	-482	-0-	69	2		N	-0-			12
05	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			12
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-			12

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			28
02	145 X	90	-0-	-55	-0-	90	2		Y	-0-			28
03	434 X	119	-0-	-315	-0-	119	2		Y	-0-			28
04	420 X	108	-0-	-312	-0-	108	2		Y	-0-			28
05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			28
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			77

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222048	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9082 - 10328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			354
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			354
03		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2			Y	-0-			354
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-			354
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			354
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			354

LEWIS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	222174	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	10038 - 10751			
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			401
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			401
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			401
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			401
05		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			401
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			401

ROSS, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	222176	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10598	PERF.	9310 - 10458			
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			134
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			134
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			134
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			134
05		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-			134
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			134

SMITH, R.		WELL #:		1	RRCID ->	222179	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9335 - 10486			
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-

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

STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222322	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9582 - 10530			
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			1
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			1
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			1
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			1
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			1
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			1

WYLIE, A.		WELL #:		2	RRCID ->	222330	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9173 - 10415			
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05		93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327									
PRIOR, FRANK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	222532	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9732 - 10498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			139
02		58 N	29	-0-	-29	-0-	29	2		Y	-0-			139
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			139
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			139
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			139
06		150 N	33	-0-	-117	-0-	33	2		Y	-0-			139

ROGERS			WELL #:		1	RRCID ->	222533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10614 - 10840		
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04		120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	224182	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10398	PERF. 9075 - 10350		
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			5
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2		Y	-0-			5
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			5
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			5
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			5
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			5

PRIOR, W.P.			WELL #:		1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9457 - 10231		
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			20
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-			20
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			20
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			20
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			20
06		90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-			20

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	231588	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	10359	PERF. 9248 - 10248		
01		744 X	489	-0-	-255	-0-	489	2		Y	-0-			3
02		696 X	514	-0-	-182	-0-	514	2		Y	-0-			3
03		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-			3
04		570 X	462	-0-	-108	-0-	462	2		Y	-0-			3
05		589 X	357	-0-	-232	-0-	357	2		Y	-0-			3
06		720 X	239	-0-	-481	-0-	239	2		Y	-0-			3

ASHBY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	233176	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF. 9455 - 10552		
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02		232 N	208	-0-	-24	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04		240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05		217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	243222	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9152 - 10271		
01		682 X	466	-0-	-216	-0-	466	2		Y	-0-			5
02		638 X	490	-0-	-148	-0-	490	2		Y	-0-			5
03		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-			5
04		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			5
05		558 X	464	-0-	-94	-0-	464	2		Y	-0-			5
06		690 X	310	-0-	-380	-0-	310	2		Y	-0-			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	868 X	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-				9
02	812 X	804	-0-	-8	-0-	804	2			Y	-0-				9
03	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-				9
04	780 X	4	-0-	-776	-0-	4	2			Y	-0-				9
05	868 X	436	-0-	-432	-0-	436	2			Y	-0-				9
06	870 X	449	-0-	-421	-0-	449	2			Y	-0-				9

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

01	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				-0-
02	174 X	10	-0-	-164	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	527 X	13	-0-	-514	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
04	510 X	11	-0-	-499	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
05	527 X	2	-0-	-525	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
06	360 X	2	-0-	-358	-0-	2	2			Y	-0-				-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

01	1922 N	1489	-0-	-433	-0-	1489	2			Y	-0-				63
02	DLQ G-10	1595	-0-	-1595	-0-	1595	2	31	9	Y	28				91
03	DLQ G-10	1685	-0-	-1685	-0-	1685	2	6	9	Y	5	7	1		89
04	DLQ G-10	1642	-0-	-1642	-0-	1642	2	30	9	Y	27	55	1		61
05	DLQ G-10	1602	-0-	-1602	-0-	1602	2	4	9	Y	4				65
06	8395 X	1871	-0-	-6524	-0-	1809	2	62	9	Y	56				121

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

01	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	1195	2			Y	-0-				152
02	DLQ G-10	1300	-0-	-1300	-0-	1300	2	13	9	Y	12				164
03	DLQ G-10	1426	-0-	-1426	-0-	1426	2	4	9	Y	4	88	1		80
04	DLQ G-10	1345	-0-	-1345	-0-	1345	2	20	9	Y	18	63	1		35
05	DLQ G-10	1239	-0-	-1239	-0-	1239	2	3	9	Y	3				38
06	3000 N	1451	-0-	-1549	-0-	1403	2	48	9	Y	44				82

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

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				101
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				101
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	74	1		27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	27	1		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2	1		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776								
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	226456	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9488 - 10002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		41
02	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	126	2	Y	-0-		41
03	DLQ	G-10	210	-0-	210	336	210	2	Y	-0-	10 1	31
04	DLQ	G-10	233	-0-	233	569	233	2	Y	-0-	27 1	4
05	DLQ	G-10	222	-0-	222	791	222	2	Y	-0-		4
06		986 X	195	-0-	-791	-0-	192	2	Y	3		7

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	234269	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9433 - 9996
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
06		17 N	-0-	-0-	-17	-0-			Y	-0-		-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235945	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10190 - 10432
01		217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	130	2	Y	1	1 1	-0-
03	DLQ	G-10	104	-0-	104	235	103	2	Y	1		1
04	DLQ	G-10	127	-0-	127	362	126	2	Y	1		2
05	DLQ	G-10	243	-0-	243	605	243	2	Y	-0-	2 1	-0-
06		809 N	204	-0-	-605	-0-	203	2	Y	1		1

BECKVILLE		WELL #:		2	RRCID ->	238292	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10272 - 10515
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2	RRCID ->	242859	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10416 - 10192
01		899 N	522	-0-	-377	-0-	522	2	N	-0-		87
02		870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2	N	-0-		87
03		992 N	648	-0-	-344	-0-	648	2	N	-0-		87
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		87
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		87
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-		87

ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243158	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10403 - 10174
01		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-		95
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	12		107
03		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	N	2	2 8	107
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	1	1 8	107
05		1767 N	565	-0-	-1202	-0-	564	2	N	1	1 8	107
06		1860 N	606	-0-	-1254	-0-	606	2	N	-0-		107

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	243292	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10313 - 10548
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	404	-0-	404	404	402	2	Y	2	2 1	1
03	DLQ	G-10	357	-0-	357	761	355	2	Y	2		3
04	DLQ	G-10	408	-0-	408	1169	406	2	Y	2		5
05	DLQ	G-10	435	-0-	435	1604	435	2	Y	-0-	4 1	1
06		2010 N	406	-0-	-1604	-0-	405	2	Y	1		2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776								
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10258 - 10502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	271	2	1 9	Y	1 1	-0-
03	DLQ	G-10	58	-0-	58	330	56	2	2 9	Y	2	2
04	DLQ	G-10	142	-0-	142	472	141	2	1 9	Y	1	3
05	DLQ	G-10	261	-0-	261	733	261	2		Y	-0-	-0-
06		947 N	214	-0-	-733	-0-	213	2	1 9	Y	1	1

SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112 - 10311	
01		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2	Y	-0-		8
02	DLQ	G-10	3817	-0-	3817	3817	3797	2	20 9	Y	18 21 1	5
03	DLQ	G-10	2842	-0-	2842	6659	2805	2	37 9	Y	34	39
04	DLQ	G-10	4762	-0-	4762	11421	4729	2	33 9	Y	30	69
05	DLQ	G-10	4835	-0-	4835	16256	4835	2		Y	-0-	14
06		21371 X	5115	-0-	-16256	-0-	5106	2	9 9	Y	8	22

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652 - 10418	
01		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	494	2	3 9	Y	3 3 1	1
03	DLQ	G-10	393	-0-	393	890	391	2	2 9	Y	2	3
04	DLQ	G-10	701	-0-	701	1591	697	2	4 9	Y	4	7
05	DLQ	G-10	910	-0-	910	2501	909	2	1 9	Y	1 5 1	3
06		3000 N	884	-0-	-2116	-0-	385	2		Y	-0-	3

HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338 - 10106	
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		67
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2	N	-0-		67
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		67
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		67
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		67
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		67

BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 8794 - 10120	
01		3255 X	2926	-0-	-329	-0-	2920	2	6 9	N	5	165
02		3045 X	2549	-0-	-496	-0-	2532	2	17 9	N	15	180
03		3255 X	2702	-0-	-553	-0-	2679	2	23 9	N	21 91 1	105
04		3090 X	2004	-0-	-1086	-0-	1991	2	13 9	N	12 2 8	115
05		3100 X	2557	-0-	-543	-0-	2537	2	20 9	N	18 8 8	125
06		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-	125

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10750 - 15912	
01		9393 X	8013	-0-	-1380	-0-	8013	2	Y	-0-		129
02	DLQ	G-10	10145	-0-	10145	10145	10105	2	40 9	Y	36 75 1	90
03	DLQ	G-10	4861	-0-	4861	15006	4855	2	6 9	Y	5	95
04	DLQ	G-10	10438	-0-	10438	25444	10337	2	101 9	Y	92	187
05	DLQ	G-10	6667	-0-	6667	32111	6548	2	119 9	Y	108 158 1	137
06		32670 X	559	-0-	-32111	-0-	559	2	Y	-0-		137

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.10998 - 16550	
01		14787 X	10681	-0-	-4106	-0-	10681	2	Y	-0-		71
02	DLQ	G-10	5855	-0-	5855	5855	5804	2	51 9	Y	46 58 1	59
03	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	8592	2731	2	6 9	Y	5	64
04	DLQ	G-10	7277	-0-	7277	15869	7224	2	53 9	Y	48	112
05	DLQ	G-10	6495	-0-	6495	22364	6429	2	66 9	Y	60 98 1	74
06		33204 X	10840	-0-	-22364	-0-	10803	2	37 9	Y	34	108

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776													
BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01		234205 X	117400	-0-	-116805	-0-	115970	2	1430	9	N	1300	267
02		219095 X	105335	-0-	-113760	-0-	104231	2	1104	9	N	1004	366
03		234205 X	93622	-0-	-140583	-0-	92487	2	1135	9	N	1032	216
*04		159360 X	77308	-0-	-82052	-0-	76330	2	978	9	N	889	550
*05		135656 X	72592	-0-	-63064	-0-	71725	2	867	9	N	788	401
06		113610 X	62539	-0-	-51071	-0-	61873	2	666	9	N	605	480

BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933													
01		172732 X	93543	-0-	-79189	-0-	92450	2	1093	9	N	994	184
02		161588 X	74736	-0-	-86852	-0-	73942	2	794	9	N	722	289
03		172732 X	71324	-0-	-101408	-0-	70409	2	915	9	N	832	233
*04		133830 X	58269	-0-	-75561	-0-	57511	2	758	9	N	689	423
*05		115971 X	54755	-0-	-61216	-0-	54092	2	663	9	N	603	368
06		90540 X	47095	-0-	-43445	-0-	46549	2	546	9	N	496	379

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525													
01		11873 X	11559	-0-	-314	-0-	1235	1	10323	2	N	1	130
								1					
02		10991 X	10586	-0-	-405	-0-	1121	1	9465	2	N	-0-	130
03		11904 X	11518	-0-	-386	-0-	1204	1	10157	2	N	143	90
								157					
04		11520 X	10909	-0-	-611	-0-	1192	1	9676	2	N	37	127
								41					
05		11904 X	11270	-0-	-634	-0-	1237	1	9915	2	N	107	55
								118					
06		11190 X	10726	-0-	-464	-0-	1187	1	9520	2	N	17	72
								19					

SLANT OPERATING, LLC 786697													
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881													
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019													

SPONTE OPERATING, INC. 810277													
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240													
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	-0-	159	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	15	-0-	15	-0-	174	6	9	9	Y	8	8 1
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	-0-	177	3	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	177				Y	-0-	-0-
*06		177 N	-0-	-0-	-177	-0-					Y	7	7 1

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230													
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	-0-	25	4	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	-0-	30	5	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	31	1	2		Y	-0-	-0-
*06		33 N	2	-0-	-31	-0-		2	2		Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277								
SHARP, BELLE		WELL #: 7		RRCID -> 230301		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2				-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2				-0-
03	465 N	46	-0-	-419	-0-	25 2	21 9	Y	19 1	-0-
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1254 2	28 9	Y	25 1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 12		RRCID -> 230413		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290		
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y		-0-
02	DLQ G-10	1214	-0-	1214	-0-	1214 2		Y		-0-
03	DLQ G-10	1247	-0-	1247	-0-	2461 2	15 9	Y	14 1	-0-
04	DLQ G-10	762	-0-	762	-0-	3223 2		Y		-0-
05	DLQ G-10	1476	-0-	1476	-0-	4699 2		Y		-0-
*06	2600 N	1455	-0-	-1145	-0-	3554 2	12 9	Y	11 1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239		
01	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1380 2	20 9	Y	18 1	-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		Y		-0-
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1610 2	19 9	Y	17 1	-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y		-0-
*05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y		-0-
06	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1376 2	18 9	Y	16 1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206		
01	1085 N	933	-0-	-152	-0-	933 2		Y		-0-
02	870 N	784	-0-	-86	-0-	784 2		Y		-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1295 2	9 9	Y	8 1	-0-
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	889 2		Y		-0-
*05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y		-0-
*06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2235 2	20 9	Y	18 1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N		-0-
02	203 N	171	-0-	-32	-0-	171 2		N		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	155 2	102 9	N	93 1	-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2		N		-0-
05	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N		-0-
06	240 N	108	-0-	-132	-0-	14 2	94 9	N	85 1	-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500		
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2		Y		-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y		-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y		-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	547 2	32 9	Y	29 1	-0-
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	499 2		Y		-0-
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	606 2	31 9	Y	28 1	-0-

LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316		
01	124 X	72	-0-	-52	-0-	72 2		Y		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-
05	0 N	128	-0-	128	-0-	128 2		Y		-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277									
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239817	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	8984 - 10308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2024										

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #:		1	RRCID ->	243445	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	11657	PERF.	9004 - 10271	
01		1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	181	181 1		-0-
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247333	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8952 - 10291	
01		1922 N	1665	-0-	-257	-0-	1665 2		Y	-0-			-0-
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-			-0-
03		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2378 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
04		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2188 2	87 9	Y	79	79 1		-0-
*05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		Y	-0-			-0-
*06		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2423 2	84 9	Y	76	76 1		-0-

HAMILTON, GLOVIER		WELL #:		13	RRCID ->	255811	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8968 - 10302	
01		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		Y	-0-			-0-
02		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		Y	-0-			-0-
03		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3587 2	145 9	Y	132	132 1		-0-
04		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3760 2	79 9	Y	72	72 1		-0-
*05		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		Y	-0-			-0-
*06		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3014 2	76 9	Y	69	69 1		-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	255844	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	8910 - 10226	
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	255847	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8807 - 10282	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	256406	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9099 - 10445	
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-			-0-
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-			-0-
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-			-0-
*05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		Y	-0-			-0-
*06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	-0-			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024

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

01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	N	2			97
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-			97
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	12	1	361	3	N	-0-			97
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			97
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

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

01	2706 N	2616	-0-	-90	-0-	346	1	2255	3	Y	14			86
02	2900 X	1916	-0-	-984	-0-	15	9			Y	1	59	1	28
03	3193 X	2055	-0-	-1138	-0-	292	1	1623	3	Y	1			44
04	3090 X	1519	-0-	-1571	-0-	1	9			Y	16			44
05	3193 X	2334	-0-	-859	-0-	301	1	1218	3	Y	-0-			44
06	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	375	1	1959	3	Y	-0-			44
						378	1	2145	3	Y	11			55
						12	9							

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	N	39	39	1	-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	43	9			N	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	73	1	1420	3	N	-0-			-0-
04	870 N	753	-0-	-117	-0-	43	1	846	3	N	48	48	1	-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	53	9			N	-0-			-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	N	-0-			-0-
						61	1	971	3	N	-0-			-0-
						81	1	1405	3	N	45	45	1	-0-
						50	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS		//CONT.// 06648 500 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8790 - 10045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	192	1	1248	3	Y	16		90
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	221	1	1230	3	Y	16	45 1	61
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	245	1	1294	3	Y	12		73
04	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	247	1	999	3	Y	-0-		73
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	276	1	1443	3	Y	-0-		73
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	266	1	1505	3	Y	5		78

EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8780 - 10006			
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	143	1	932	3	N	3		35
02	1421 N	1228	-0-	-193	-0-	186	1	1036	3	N	5		40
03	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	203	1	1071	3	N	8		48
04	1050 N	921	-0-	-129	-0-	178	1	722	3	N	19		67
05	1302 N	823	-0-	-479	-0-	131	1	686	3	N	5		72
06	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	177	1	1006	3	N	6		78

EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8782 - 10005			
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	186	1	1213	3	N	15		115
02	1189 N	779	-0-	-410	-0-	118	1	655	3	N	5	88 1	32
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	83		115
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		115
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		115
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-	5 5	110

EDENS		WELL #: 11		RRCID -> 185096		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8828 - 10094			
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-		50
02	203 N	130	-0-	-73	-0-	20	1	110	3	N	-0-		50
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		50
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		50
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

EDENS		WELL #: 14		RRCID -> 185097		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 8870 - 9740			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
EDENS		15	07/31/2001	10300	8875 - 9724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			70
EDENS		10	12/20/2007	10217	8808 - 10077			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			63
EDENS		19	05/22/2008	10220	8835 - 10071			
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	46 1	1347 3	42
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	40 1	1183 3	45
						3 9		
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			48
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40 1	1173 3	52
						4 9		
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	43 1	1265 3	60
						9 9		
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	230 1	1106 3	70
						11 9		
EDENS		20	12/12/2009	10211	8776 - 10098			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			42
EDENS		16	01/18/2010	10210	8820 - 9245			
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	437 1	2852 3	62
						32 9		
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	455 1	2532 3	90
						31 9		
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	523 1	2768 3	137
						52 9		
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	505 1	2051 3	154
						19 9		
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	507 1	2653 3	165
						12 9		
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	488 1	2773 3	194
						32 9		
MOON		1	03/26/2011	10342	9882 - 10120			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			70

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
SEARCY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	136227	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9260 -	9880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		399 N	399	-0-	-0-	396 3	3 9	Y	3	3 1			1
02		377 N	363	-0-	-14	360 3	3 9	Y	3	3 1			1
03		403 N	357	-0-	-46	354 3	3 9	Y	3	3 1			1
04		396 N	396	-0-	-0-	392 3	4 9	Y	4	4 1			1
05		452 N	452	-0-	-0-	450 3	2 9	Y	2	2 1			1
06		436 N	436	-0-	-0-	430 3	6 9	Y	5	4 1			2

SEARCY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	142709	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	9390 -	9900
01		124 N	110	-0-	-14	109 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
03		155 N	121	-0-	-34	120 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	106 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	110 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
06		120 N	108	-0-	-12	107 3	1 9	Y	1	1 1			-0-

SEARCY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	142862	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9350 -	9820
01		279 N	278	-0-	-1	276 3	2 9	Y	2	2 1			1
02		290 N	270	-0-	-20	268 3	2 9	Y	2	2 1			1
03		292 N	292	-0-	-0-	292 3		Y	-0-	1 1			-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	283 3	4 9	Y	4	3 1			1
05		287 N	287	-0-	-0-	285 3	2 9	Y	2	2 1			1
06		303 N	303	-0-	-0-	301 3	2 9	Y	2	2 1			1

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:	1-T	RRCID ->	144905	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9626 -	9956
01		1612 N	1157	-0-	-455	1146 3	11 9	Y	10	10 1			3
02		1363 N	934	-0-	-429	925 3	9 9	Y	8	9 1			2
03		1178 N	1154	-0-	-24	1142 3	12 9	Y	11	9 1			4
04		1110 N	922	-0-	-188	912 3	10 9	Y	9	11 1			2
05		1391 N	1391	-0-	-0-	1381 3	10 9	Y	9	6 1			5
06		1110 N	1050	-0-	-60	1040 3	10 9	Y	9	10 1			4

SEARCY GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	147043	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9425 -	9815
01		1860 N	1860	-0-	-0-	1843 3	17 9	Y	15	15 1			4
02		1537 N	1485	-0-	-52	1470 3	15 9	Y	14	14 1			4
03		1799 N	1799	-0-	-0-	1780 3	19 9	Y	17	14 1			7
04		1800 N	1706	-0-	-94	1688 3	18 9	Y	16	19 1			4
05		1724 N	1724	-0-	-0-	1711 3	13 9	Y	12	10 1			6
06		1740 N	1619	-0-	-121	1604 3	15 9	Y	14	14 1			6

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:	2-T	RRCID ->	149090	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	8850 -	10010
01		1426 N	706	-0-	-720	699 3	7 9	Y	6	8 1			2
02		1692 N	1692	-0-	-0-	1677 3	15 9	Y	14	12 1			4
03		3100 N	4152	-0-	1052	4108 3	44 9	Y	40	28 1			16
04		3000 N	4295	-0-	1295	4249 3	46 9	Y	42	47 1			11
05		3100 N	3335	-0-	235	2582 3309 3	26 9	Y	24	22 1			13
06		5726 X	3144	-0-	-2582	3115 3	29 9	Y	26	28 1			11

SEARCY GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	152235	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8772 -	9902
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	924 3	8 9	Y	7	6 1		2
02		T. A.	945	-0-	945	-0-	936 3	9 9	Y	8	8 1		2
03		T. A.	1122	-0-	1122	-0-	2067 3	12 9	Y	11	9 1		4
04		T. A.	1086	-0-	1086	-0-	3153 3	12 9	Y	11	12 1		3
05		T. A.	736	-0-	736	-0-	3889 3	7 9	Y	6	6 1		3
06		4610 X	721	-0-	-3889	-0-	713 3	8 9	Y	7	7 1		3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930													
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1825 3	17 9	Y	15	18 1		4
02		2610 N	2529	-0-	-81	-0-	2505 3	24 9	Y	22	20 1		6
03		2635 N	2584	-0-	-51	-0-	2584 3		Y	-0-	6 1		-0-
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2424 3	26 9	Y	24	18 1		6
05		2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2464 3	19 9	Y	17	14 1		9
06		2490 N	2452	-0-	-38	-0-	2429 3	23 9	Y	21	21 1		9

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938													
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092													
01		3069 X	2354	-0-	-715	-0-	2332 3	22 9	Y	20	21 1		6
02		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3649 3	35 9	Y	32	29 1		9
03		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3584 3	39 9	Y	35	30 1		14
04		2910 X	2216	-0-	-694	-0-	2192 3	24 9	Y	22	30 1		6
05		3720 X	3035	-0-	-685	-0-	3013 3	22 9	Y	20	15 1		11
06		3600 X	2035	-0-	-1565	-0-	2016 3	19 9	Y	17	21 1		7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876													
01		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4235 3	40 9	Y	36	32 1		10
02		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4074 3	40 9	Y	36	36 1		10
03		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4371 3	47 9	Y	43	36 1		17
04		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4149 3	45 9	Y	41	47 1		11
05		4061 X	3512	-0-	-549	-0-	3486 3	26 9	Y	24	22 1		13
06		3930 X	3335	-0-	-595	-0-	3304 3	31 9	Y	28	29 1		12

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849													
01		2388 N	1682	-0-	-706	-0-	1667 3	15 9	Y	14	16 1		4
02		2001 N	1863	-0-	-138	-0-	1844 3	19 9	Y	17	16 1		5
03		2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1930 3	20 9	Y	18	16 1		7
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1965 3	22 9	Y	20	22 1		5
05		1984 N	1859	-0-	-125	-0-	1846 3	13 9	Y	12	11 1		6
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2148 3	21 9	Y	19	17 1		8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1531 3	14 9	Y		13	13 1				4
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1467 3	14 9	Y		13	13 1				4
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1603 3	17 9	Y		15	13 1				6
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1549 3	17 9	Y		15	17 1				4
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1647 3	12 9	Y		11	9 1				6
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1568 3	14 9	Y		13	13 1				6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897																
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1740 3	17 9	Y		15	16 1				4
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1849 3	19 9	Y		17	16 1				5
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2005 3	21 9	Y		19	16 1				8
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1906 3	21 9	Y		19	22 1				5
05		1984 N	1705	-0-	-279	-0-	1693 3	12 9	Y		11	10 1				6
06		1950 N	1869	-0-	-81	-0-	1851 3	18 9	Y		16	15 1				7

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048																
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1353 3	11 9	Y		10	12 1				3
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1194 3	12 9	Y		11	11 1				3
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1511 3	17 9	Y		15	12 1				6
04		1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1156 3	12 9	Y		11	14 1				3
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1637 3	12 9	Y		11	8 1				6
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1470 3	13 9	Y		12	13 1				5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938																
01		1333 N	642	-0-	-691	-0-	635 3	7 9	Y		6	6 1				2
02		1044 N	924	-0-	-120	-0-	916 3	8 9	Y		7	7 1				2
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	837 3	9 9	Y		8	7 1				3
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	981 3	11 9	Y		10	10 1				3
05		992 N	396	-0-	-596	-0-	394 3	2 9	Y		2	4 1				1
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	909 3	9 9	Y		8	6 1				3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938																
01		3255 X	3007	-0-	-248	-0-	2979 3	28 9	Y		25	26 1				7
02		3074 X	2630	-0-	-444	-0-	2605 3	25 9	Y		23	24 1				6
03		3286 X	2692	-0-	-594	-0-	2663 3	29 9	Y		26	22 1				10
04		3180 X	2589	-0-	-591	-0-	2560 3	29 9	Y		26	29 1				7
05		3100 X	2268	-0-	-832	-0-	2253 3	15 9	Y		14	13 1				8
06		2910 X	2870	-0-	-40	-0-	2845 3	25 9	Y		23	21 1				10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822																
01		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3990 3	37 9	Y		34	36 1				10
02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3188 3	31 9	Y		28	30 1				8
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3438 3	36 9	Y		33	28 1				13
04		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3073 3	34 9	Y		31	36 1				8
05		3100 X	2467	-0-	-633	-0-	2448 3	19 9	Y		17	16 1				9
06		3000 X	1520	-0-	-1480	-0-	1506 3	14 9	Y		13	17 1				5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838																
01		3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2729 3	26 9	Y		24	24 1				7
02		2726 X	2675	-0-	-51	-0-	2650 3	25 9	Y		23	23 1				7
03		2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2784 3	30 9	Y		27	23 1				11
04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2757 3	30 9	Y		27	31 1				7
05		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2902 3	21 9	Y		19	16 1				10
06		2730 N	2633	-0-	-97	-0-	2609 3	24 9	Y		22	23 1				9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	1784	-0-	-975	-0-	55	1	1729	2	Y	-0-			71
02	2581 X	1531	-0-	-1050	-0-	47	1	1477	2	Y	6			77
03	2759 X	1481	-0-	-1278	-0-	7	9	1428	2	Y	4			81
04	2670 X	748	-0-	-1922	-0-	4	9	737	2	Y	-0-	67	1	14
05	2511 X	174	-0-	-2337	-0-	11	1			Y	-0-			14
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	174	2	3135	2	Y	53	5	8	62
						86	1							
						58	9							

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	Y	-0-			16
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	Y	2			18
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	2	9	432	2	Y	2			20
04	420 N	236	-0-	-184	-0-	15	1	232	2	Y	-0-	17	1	3
05	434 N	55	-0-	-379	-0-	2	9			Y	-0-			3
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	4	1	790	2	Y	12			15
						55	2							
						22	1							
						13	9							

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816 - 11800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	21	1	1695	2	N	-0-	65
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	16	1	1223	2	N	5	70
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	6	9	2181	2	N	13	1 8
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	14	9	1933	2	N	25	77 1 5 8
05	992 X	878	-0-	-114	-0-	28	9	878	2	N	-0-	25
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	23	1	3634	2	N	5	2 8
						6	9					28

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772
01	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	20	1	1564	2	N	8	100
02	1624 X	1415	-0-	-209	-0-	9	9	1384	2	N	12	112
03	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	13	9	1655	2	N	23	135
04	1590 X	1063	-0-	-527	-0-	25	9	1025	2	N	28	108 1
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	7	1	31	9	N	-0-	55
06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	13	1	2065	2	N	-0-	55

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 10516
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		881167									
JORDAN		WELL #: 5H		RRCID -> 279912		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 10072		PERF.10464 - 15677	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13392 X	12721	-0-	-671	-0-	228 86	1 9 12407 2	Y	78	78 1	40
02	12528 X	11988	-0-	-540	-0-	230 76	1 9 11682 2	Y	69	75 1	34
03	13392 X	11192	-0-	-2200	-0-	221 55	1 9 10916 2	Y	50		84
04	12660 X	7372	-0-	-5288	-0-	101 51	1 9 7220 2	Y	46	95 1	35
05	12834 X	3	-0-	-12831	-0-	3 2		Y	-0-		35
06	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	293 72	1 9 18189 2	Y	65		100

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 282410		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 1006		PERF.10374 - 16937	
01	26257 X	23855	-0-	-2402	-0-	23562 2	293 9 Y	266	400 1		73
02	24563 X	22942	-0-	-1621	-0-	22661 2	281 9 Y	255	254 1		74
03	26257 X	22120	-0-	-4137	-0-	21876 2	244 9 Y	222	249 1		47
04	25230 X	14630	-0-	-10600	-0-	14487 2	143 9 Y	130	157 1		20
05	26071 X	-0-	-0-	-26071	-0-			Y	-0-		20
06	23730 X	8	-0-	-23722	-0-	8 2		Y	-0-	20 1	-0-

SENESAC-BATH		WELL #: 1H		RRCID -> 293267		COMPL. DATE 12/13/2022		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10675 - 17745	
01	65131 X	53408	-0-	-11723	-0-	52895 2	513 9 Y	466	475 1		205
02	55390 X	48700	-0-	-6690	-0-	47993 2	707 9 Y	643	732 1		116
03	59210 X	50561	-0-	-8649	-0-	49851 2	710 9 Y	645	599 1		162
04	56220 X	43755	-0-	-12465	-0-	43260 2	495 9 Y	450	430 1		182
05	55924 X	45965	-0-	-9959	-0-	45462 2	503 9 Y	457	475 1		164
06	51690 X	42094	-0-	-9596	-0-	41562 2	532 9 Y	484	466 1		182

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 142706		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8934 - 9936	
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 1									
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	16 20	1 9 347 2	Y	18		54
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9 329 2	Y	13	21 1	46
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	16 1		Y	-0-		46
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16 1		Y	-0-		46
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18 21	1 9 387 2	Y	19		65
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	15 6	1 9 329 2	Y	5	37 1	33

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 143580		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8990 - 9830	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOMPkins, ELVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9008 - 9922	
01	1023 N	988	-0-	-35	-0-	43 35	1 1 945 2	Y	-0-		-0-
02	899 N	790	-0-	-109	-0-	35 1		Y	-0-		-0-
03	1054 N	745	-0-	-309	-0-	33 1		Y	-0-		-0-
04	960 N	436	-0-	-524	-0-	19 1		Y	-0-		-0-
05	837 N	481	-0-	-356	-0-	21 1		Y	-0-		-0-
06	720 N	151	-0-	-569	-0-	7 1		Y	-0-		-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	270	1	5875	2	Y	6		20
02	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	267	1	5802	2	Y	5	8 1	17
03	6820 X	4561	-0-	-2259	-0-	201	1	4360	2	Y	-0-		17
04	6600 X	2879	-0-	-3721	-0-	127	1	2752	2	Y	-0-		17
05	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	312	1	6789	2	Y	7		24
06	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	301	1	6551	2	Y	2	14 1	12

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

01	961 N	874	-0-	-87	-0-	37	1	811	2	Y	24		69
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	26	9	785	2	Y	18	28 1	59
03	899 N	592	-0-	-307	-0-	20	9	566	2	Y	-0-		59
04	840 N	519	-0-	-321	-0-	23	1	496	2	Y	-0-		59
05	899 N	529	-0-	-370	-0-	22	1	477	2	Y	27		86
06	570 N	368	-0-	-202	-0-	30	9	344	2	Y	7	49 1	44

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

01	1116 N	898	-0-	-218	-0-	87	1	787	2	Y	22	34 1	18
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	24	9	832	2	Y	21		39
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	87	1	931	2	Y	17	35 1	21
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	23	9	867	2	Y	22	33 1	10
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	79	1	976	2	Y	12		22
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	24	9	902	2	Y	9		31

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

01	930 N	865	-0-	-65	-0-	38	1	826	2	Y	1		3
02	899 N	560	-0-	-339	-0-	1	9	535	2	Y	-0-	1 1	2
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	25	1	1130	2	Y	-0-		2
04	840 N	604	-0-	-236	-0-	52	1	577	2	Y	-0-		2
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	869	2	Y	1		3
06	930 N	810	-0-	-120	-0-	40	1	773	2	Y	1	2 1	2

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	256	1	2313	2	Y	33	53	1			28
						36	9									
02	2610 X	2319	-0-	-291	-0-	217	1	2069	2	Y	30					58
						33	9									
03	2883 X	2210	-0-	-673	-0-	202	1	1979	2	Y	26	52	1			32
						29	9									
04	2520 N	2148	-0-	-372	-0-	177	1	1932	2	Y	35	51	1			16
						39	9									
05	2480 N	2180	-0-	-300	-0-	185	1	1976	2	Y	17					33
						19	9									
06	2130 N	1676	-0-	-454	-0-	164	1	1495	2	Y	15					48
						17	9									

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

01	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	44	1	949	2	Y	9					27
						10	9									
02	1160 N	653	-0-	-507	-0-	28	1	617	2	Y	7	11	1			23
						8	9									
03	1178 N	538	-0-	-640	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					23
04	960 N	679	-0-	-281	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					23
05	713 N	645	-0-	-68	-0-	28	1	607	2	Y	9					32
						10	9									
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	3	19	1			16
						3	9									

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GENECOV		WELL #: 2		RRCID -> 185566		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	Y	-0-		-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 188140		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912		
01	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	45 1	989 2	Y	19	60
						21 9				
02	1073 N	1030	-0-	-43	-0-	45 1	968 2	Y	15	24 1
						17 9				
03	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	45 1	975 2	Y	-0-	51
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	48 1	1035 2	Y	-0-	51
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	56 1	1210 2	Y	22	73
						24 9				
06	990 N	966	-0-	-24	-0-	42 1	917 2	Y	6	42 1
						7 9				

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 5		RRCID -> 188322		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943		
01	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	48 1	1048 2	Y	6	18
						7 9				
02	1015 N	889	-0-	-126	-0-	39 1	846 2	Y	4	7 1
						4 9				
03	1054 N	715	-0-	-339	-0-	31 1	684 2	Y	-0-	15
04	1080 N	756	-0-	-324	-0-	33 1	723 2	Y	-0-	15
05	961 N	811	-0-	-150	-0-	35 1	768 2	Y	7	22
						8 9				
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	29 1	630 2	Y	2	13 1
						2 9				

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 1		RRCID -> 188752		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174		
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2		Y	-0-	-0-
02	725 N	625	-0-	-100	-0-	625 2		Y	-0-	-0-
03	775 N	670	-0-	-105	-0-	670 2		Y	-0-	-0-
04	780 N	641	-0-	-139	-0-	641 2		Y	-0-	-0-
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		Y	-0-	-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-	-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 2		RRCID -> 189181		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168		
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-	40
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-	40
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-	40
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2		Y	-0-	40
05	806 N	651	-0-	-155	-0-	651 2		Y	-0-	40
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 2		Y	-0-	40

TOMPKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189191		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882		
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	260 2	234 9	Y	213	183 1
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	247 2	39 9	Y	35	187 1
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167 2		Y	-0-	40
04	270 N	129	-0-	-141	-0-	129 2		Y	-0-	40
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		Y	-0-	40
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	220 2	19 9	Y	17	57

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		3	RRCID -> 190634		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9130 - 10198		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		1178 N	1006	-0-	-172	-0-		1006 2		Y	-0-		70	
02		1102 N	705	-0-	-397	-0-		644 2	61 9	Y	55		125	
03		1085 N	644	-0-	-441	-0-		638 2	6 9	Y	5		130	
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1080 2	1 9	Y	1	1 8	130	
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1049 2	1 9	Y	1	1 8	130	
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-		837 2	128 9	Y	116	188 1	1 8	57

TOMPkins, ELVE			WELL #:		7	RRCID -> 190984		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8779 - 10035		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		12	RRCID -> 191185		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8812 - 9570		
01		341 N	320	-0-	-21	-0-		13 1	286 2	Y	19		60	
								21 9						
02		319 N	257	-0-	-62	-0-		11 1	229 2	Y	15	24 1	51	
								17 9						
03		310 N	173	-0-	-137	-0-		8 1	165 2	Y	-0-		51	
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-		18 1	392 2	Y	-0-		51	
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-		16 1	357 2	Y	22		73	
								24 9						
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-		13 1	290 2	Y	6	42 1	37	
								7 9						

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		4	RRCID -> 191304		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9070 - 10170		
01		2170 N	2092	-0-	-78	-0-		2092 2		Y	-0-		-0-	
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		2014 2		Y	-0-		-0-	
03		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		2186 2		Y	-0-		-0-	
04		2010 N	1554	-0-	-456	-0-		1554 2		Y	-0-		-0-	
05		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-		2617 2		Y	-0-		-0-	
06		2100 N	1956	-0-	-144	-0-		1956 2		Y	-0-		-0-	

TOMPkins, ELVE			WELL #:		6	RRCID -> 191450		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8772 - 9612		
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-		22 1	485 2	Y	3		10	
								3 9						
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-		18 1	381 2	Y	3	4 1	9	
								3 9						
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-		22 1	478 2	Y	-0-		9	
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-		26 1	567 2	Y	-0-		9	
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		50 1	1085 2	Y	4		13	
								4 9						
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-		41 1	883 2	Y	-0-	7 1	6	

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		5	RRCID -> 191669		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9056 - 10136		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 6		RRCID -> 191976			COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2015 N	1444	-0-	-571	-0-	141 1	26 9	1277 2	Y	24	39 1	20
02	1537 N	1435	-0-	-102	-0-	134 1	24 9	1277 2	Y	22		42
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	172 1	21 9	1689 2	Y	19	38 1	23
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	133 1	26 9	1453 2	Y	24	36 1	11
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	149 1	14 9	1594 2	Y	13		24
06	1830 N	1774	-0-	-56	-0-	174 1	12 9	1588 2	Y	11		35

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 191978			COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564	
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	203 1	12 9	1833 2	Y	11	18 1	9
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	205 1	11 9	1950 2	Y	10		19
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	207 1	9 9	2029 2	Y	8	17 1	10
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	180 1	12 9	1972 2	Y	11	16 1	5
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	170 1	7 9	1811 2	Y	6		11
06	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	165 1	6 9	1503 2	Y	5		16

TOMPkins, ELVE			WELL #: 8		RRCID -> 192896			COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43 1	37 9	640 2	Y	34	41 1	20
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	43 1	11 9	689 2	Y	10		30
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39 1		624 2	Y	-0-		30
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	65 1	26 9	761 2	Y	24	38 1	16
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	67 1		718 2	Y	-0-		16
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	58 1	17 9	685 2	Y	15		31

TOMPkins, ELVE			WELL #: 10		RRCID -> 193040			COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318	
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	24 1	10 9	347 2	Y	9	11 1	6
02	464 N	391	-0-	-73	-0-	23 1	3 9	365 2	Y	3		9
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	17 1		274 2	Y	-0-		9
04	360 N	290	-0-	-70	-0-	23 1	4 9	263 2	Y	4	9 1	4
05	403 N	363	-0-	-40	-0-	31 1		332 2	Y	-0-		4
06	270 N	109	-0-	-161	-0-	8 1	1 9	100 2	Y	1		5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		9	RRCID ->	194064	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8983 - 9396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	55 1	1202 2	Y	1	2 1		3	
							1 9							
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45 1	970 2	Y	-0-			3	
04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	76 1	1645 2	Y	-0-			3	
05		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	73 1	1597 2	Y	5			8	
							6 9							
06		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	115 1	2503 2	Y	2	5 1		5	
							2 9							

TXU-TOMPKINS				WELL #:		1	RRCID ->	194894	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9141 - 10115
01		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	126 1	1854 2	Y	7			36	
							8 9							
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	94 1	1502 2	Y	14	32 1		18	
							15 9							
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	101 1	1617 2	Y	-0-			18	
04		1920 N	1666	-0-	-254	-0-	131 1	1535 2	Y	-0-			18	
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	156 1	1660 2	Y	-0-			18	
06		1650 N	1612	-0-	-38	-0-	126 1	1486 2	Y	-0-			18	

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	195627	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9165 - 10140
01		2852 N	2125	-0-	-727	-0-	135 1	1987 2	Y	3			17	
							3 9							
02		2552 N	2447	-0-	-105	-0-	144 1	2296 2	Y	6	15 1		8	
							7 9							
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	157 1	2521 2	Y	-0-			8	
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	172 1	2003 2	Y	-0-			8	
05		2604 N	1719	-0-	-885	-0-	147 1	1572 2	Y	-0-			8	
06		2580 N	1336	-0-	-1244	-0-	105 1	1231 2	Y	-0-			8	

GENECOV-RUDMAN, ROSE A				WELL #:		6	RRCID ->	196665	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8958 - 10148
01		744 N	695	-0-	-49	-0-	695 2		Y	-0-			-0-	
02		609 N	547	-0-	-62	-0-	547 2		Y	-0-			-0-	
03		651 N	452	-0-	-199	-0-	452 2		Y	-0-			-0-	
04		660 N	306	-0-	-354	-0-	306 2		Y	-0-			-0-	
05		589 N	437	-0-	-152	-0-	437 2		Y	-0-			-0-	
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-			-0-	

GENECOV-RUDMAN, ROSE A				WELL #:		7	RRCID ->	197177	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8894 - 10220
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			-0-	
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			-0-	
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-	
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-			-0-	
05		372 N	273	-0-	-99	-0-	273 2		Y	-0-			-0-	
06		360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2		Y	-0-			-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 11		RRCID -> 197317			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	66	1	971	2	Y	14	15	1		7
02	1363 N	971	-0-	-392	-0-	15	9	911	2	Y	3				10
03	1209 N	966	-0-	-243	-0-	3	9	909	2	Y	-0-				10
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	57	1	882	2	Y	7	12	1		5
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	8	9	1003	2	Y	-0-				5
06	930 N	810	-0-	-120	-0-	94	1	743	2	Y	4				9

TXU-TOMPKINS			WELL #: 2		RRCID -> 197635			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320				

01	682 N	581	-0-	-101	-0-	37	1	538	2	Y	5				27
02	609 N	585	-0-	-24	-0-	6	9	539	2	Y	11	24	1		14
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	12	9	571	2	Y	-0-				14
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-				14
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	Y	-0-				14
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	Y	-0-				14

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 13		RRCID -> 199023			COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272				

01	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	68	1	1000	2	Y	4	5	1		3
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	4	9	1139	2	Y	1				4
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	Y	-0-				4
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1	9	1015	2	Y	3	5	1		2
05	1302 N	165	-0-	-1137	-0-	73	1	151	2	Y	-0-				2
06	1200 N	469	-0-	-731	-0-	87	1	430	2	Y	2				4

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 12		RRCID -> 199302			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070				

01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	128	1	1893	2	Y	8	11	1		5
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	9	9	2031	2	Y	3				8
03	2263 N	1904	-0-	-359	-0-	127	1	1792	2	Y	-0-				8
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	3	9	1875	2	Y	8	11	1		5
05	2325 N	1883	-0-	-442	-0-	112	1	1722	2	Y	-0-				5
06	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	161	1	1678	2	Y	4				9

TOMPKINS TRUST GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 222710			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862				

01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-	1	1		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-				-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-				-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-				-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-				-0-
06	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TXU SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 224740		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	757	-0-	-979	-0-	47	1	688	2	Y	20	24	1	12
02	1334 N	685	-0-	-649	-0-	22	9	40	1	Y	6			18
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	7	9	39	1	Y	-0-			18
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	51	1	600	2	Y	13	22	1	9
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	14	9	66	1	Y	-0-			9
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	645	2	Y	9			18
						10	9							
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 14		RRCID -> 228162		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067					
01	1798 X	826	-0-	-972	-0-	50	1	739	2	Y	34	64	1	33
02	1682 X	648	-0-	-1034	-0-	37	9	37	1	Y	23			56
03	1798 X	743	-0-	-1055	-0-	25	9	44	1	Y	-0-			56
04	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	112	1	1309	2	Y	45	70	1	31
05	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	50	9	86	1	Y	-0-			31
06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	118	1	1392	2	Y	29			60
						32	9							
SHIVERS, E.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232061		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382					
01	1829 X	1663	-0-	-166	-0-	105	1	1552	2	Y	5			39
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	6	9	154	1	Y	16	35	1	20
03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	18	9	126	1	Y	-0-			20
04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	141	1	1649	2	Y	-0-			20
05	1829 X	1739	-0-	-90	-0-	149	1	1590	2	Y	-0-			20
06	1770 X	802	-0-	-968	-0-	63	1	739	2	Y	-0-			20
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232805		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063					
01	3162 X	2655	-0-	-507	-0-	168	1	2476	2	Y	10			53
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	11	9	184	1	Y	20	47	1	26
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	22	9	212	1	Y	-0-			26
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	276	1	3216	2	Y	-0-			26
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	281	1	2997	2	Y	-0-			26
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	309	1	3634	2	Y	-0-			26
TXU SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 246145		COMPL. DATE 10/27/2016			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389					
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	43	2	Y	6	13	1	6
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	7	9	4	1	Y	3			9
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	9	6	1	Y	-0-			9
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	11	13	1	7
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	12	9	7	1	Y	-0-			7
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	49	2	Y	8			15
						9	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TXU-TOMPKINS		WELL #:		3R	RRCID ->	246238	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9186 - 11551	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3379 X	1831	-0-	-1548	-0-	116 1	1708 2	Y	6			36
02		3161 X	2283	-0-	-878	-0-	134 1	2134 2	Y	14	32 1		18
03		3379 X	1554	-0-	-1825	-0-	91 1	1463 2	Y	-0-			18
04		2400 X	1678	-0-	-722	-0-	132 1	1546 2	Y	-0-			18
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	314 1	3348 2	Y	-0-			18
06		2370 X	2073	-0-	-297	-0-	162 1	1911 2	Y	-0-			18

BECKVILLE (PETTIT 6800)				06648 750	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PANOLA			
BACHTELL OIL & GAS, LTD.				042327									
VICE-SHIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	202500	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	6746 - 6848	
01		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	Y	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	Y	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	62 2	Y	1	9		1
05		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	Y	-0-			1
*06		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	Y	-0-			1

VICE-SHIVERS		WELL #:		5	RRCID ->	282106	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	6778 - 6846	
01		1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1380 2	Y	4	9		108
02		1364 N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1358 2	Y	6	9		113
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1383 2	Y	8	9		120
04		1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1078 2	Y	12	9	108 1	23
05		605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 2	Y	-0-			23
*06		578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578 2	Y	-0-			23

VICE-SHIVERS		WELL #:		6	RRCID ->	287389	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	6746 - 6876	
01		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	Y	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	Y	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	Y	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	Y	-0-			-0-
*06		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	293689	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	6420 - 6426	
01		12121	15510	-0-	3389 B	131886	15352 2	158 9	N	144	189 1		52
02		0	15675	-0-	15675 B	147561	15497 2	178 9	N	162	176 1		38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				147561									
03		0	14688	-0-	14688 B	162249	14526 2	162 9	N	147			185
04		0	14081	-0-	14081 B	176330	13930 2	151 9	N	137	182 1		140
05		0	15429	-0-	15429 B	191759	15268 2	161 9	N	146	177 1		109
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	191759			N	NO RPT			109

BECKVILLE (PETTIT 6800)			//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PANOLA			
H & T EXPLORATION, INC.					341571										
HEMPHILL-HURST			WELL #:		1	RRCID ->	206003	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6810 - 6820			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2				N	-0-			187
02		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	177 2		13 9		N	12			199
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	781 2		13 9		N	12	183 1		28
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	230 2		2 9		N	2			30
05		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	142 2		6 9		N	5			35
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2				N	-0-			35

ROBINSON-FAULK			WELL #:		1	RRCID ->	218468	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 6832 - 6844			
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	393 2		10 9		N	9			37
02		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	424 2		8 9		N	7			44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	673 2		12 9		N	11			55
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	269 2		6 9		N	5			60
05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2				N	-0-			60
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	69 2		12 9		N	11			71

CARTER-HURST			WELL #:		1	RRCID ->	222755	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6782 - 6792			
01		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	840 2		11 9		N	10			51
02		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	688 2		4 9		N	4			55
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1447 2		11 9		N	10			65
04		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	628 2		6 9		N	5			70
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2				N	-0-			70
06		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	797 2		3 9		N	3			73

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC			801112												
HARRIS, OSCAR UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	284389	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6456 - 6460			
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	120 1		5
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			5

OSBORNE HEIRS			WELL #:		3	RRCID ->	297377	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL DEPTH	10362	PERF. 6418 - 6423			
05		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC			850990												
SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		2-C	RRCID ->	149454	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 6598 - 6606			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) TGNR EAST TEXAS II LLC BEARD, PO GU		06649 500 102211		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #: 2 F		RRCID -> 217741		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 1 F		RRCID -> 218952		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALDROP. G.T. GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 219078		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 1		RRCID -> 219278		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 3 U		RRCID -> 219527		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 1 F		RRCID -> 219906		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CROSS, L.D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 221467		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970					
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 221568		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEALEY G.U.		WELL #: 1-U		RRCID -> 222177		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-	-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 225262		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6600		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1 U		RRCID -> 227279		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		N	-0-	-0-

JONES, A. GU		WELL #: 4		RRCID -> 237621		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 11		RRCID -> 242455		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCRAE GU		WELL #: 1		RRCID -> 243383		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//	102211								
SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:	4	RRCID ->	243419	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	7190 - 7200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRIDGES, T.W.			WELL #:	1	RRCID ->	244561	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	7994 - 8000
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PRICER, J. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	246665	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7180 - 7190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1

JONES, A. GU			WELL #:	5	RRCID ->	249084	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	7134 - 7152
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JONES, A. GU			WELL #:	6	RRCID ->	249093	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7124 - 7130
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BEARD, PO GU			WELL #:	6	RRCID ->	254116	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7027 - 7084
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799					
BROOKS, C.		WELL #:	1	RRCID -> 187611	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 7289	PERF. 6807 - 6836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-		141
02		1045 N	1045	-0-	-0-	1038 2	7 9	147
03		1029 N	1029	-0-	-0-	1021 2	8 9	154
04		1621 N	1621	-0-	-0-	1606 2	15 9	168
05		1182 N	1182	-0-	-0-	1182 2		168
06		1384 N	1384	-0-	-0-	1384 2		47

BROOKS, C.		WELL #:	2	RRCID -> 195040	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6764 - 6776	
01		527 X	-0-	-0-	-527			79
02		1363 N	120	-0-	-1243	120 2		79
03		0 N	-0-	-0-	-0-			79
04		135 N	135	-0-	-0-	134 2	1 9	80
05		124 N	64	-0-	-60	64 2		80
06		0 N	-0-	-0-	-0-			78

BROOKS, C.		WELL #:	3	RRCID -> 199179	COMPL. DATE 11/27/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6743 - 6758	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			42

RALEY		WELL #:	2	RRCID -> 216453	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6296 - 6883	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			100
02		0 N	-0-	-0-	-0-			100
03		0 N	-0-	-0-	-0-			100
04		0 N	-0-	-0-	-0-			100
05		0 N	-0-	-0-	-0-			100
06		0 N	-0-	-0-	-0-			100

AUSTIN, ZELMA		WELL #:	1	RRCID -> 262045	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 10111	PERF. 6847 - 6855	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #:	2	RRCID -> 264132	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10127	PERF. 6887 - 8018	
01		155 N	148	-0-	-7	148 2		17
02		205 N	205	-0-	-0-	205 2		17
03		216 N	216	-0-	-0-	216 2		17
04		150 N	54	-0-	-96	54 2		17
05		217 N	-0-	-0-	-217			17
06		210 N	-0-	-0-	-210			5

BROOKS, C.		WELL #:	13	RRCID -> 265637	COMPL. DATE 07/05/2011	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6901 - 10274	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			16

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

 PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 U	RRCID ->	220145	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	6980 - 6990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		Y	-0-		3
02	58 N	51	-0-	-7	-0-		51 2		Y	-0-		3
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		Y	-0-		3
04	90 N	62	-0-	-28	-0-		62 2		Y	-0-		3
05	62 N	17	-0-	-45	-0-		17 2		Y	-0-		3
06	90 N	17	-0-	-73	-0-		17 2		Y	-0-		3

PATTERSON, J.L.		WELL #:		1 U	RRCID ->	221673	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	7349 - 7365
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		5 2		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

ASHBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221766	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7287 - 7515
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANGSTON GU		WELL #:		1-U	RRCID ->	222183	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	7310 - 7320
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-

HALL		WELL #:		1	RRCID ->	232781	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7348 - 7400
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

RFE OPERATING, LLC		704776										
MOSS, W.S. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	286332	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	6492 - 6499
01	403 N	31	-0-	-372	-0-		30 2	1 9	N	1	3 1	47
02	377 N	97	-0-	-280	-0-		97 2		N	-0-		47
03	124 N	34	-0-	-90	-0-		34 2		N	-0-		47
04	30 N	11	-0-	-19	-0-		11 2		N	-0-		47
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		47
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		47

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776							
MOSS, W.S. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	286404	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6528 - 6549
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
STERRETT				23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF. 6676 - 10106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN				881167		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
STERRETT				23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF. 6676 - 10106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN				881167		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
STERRETT				23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF. 6676 - 10106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)				06650 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091967	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 9305 - 10276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		578 N	578	-0-	-0-	577	3	1	9	N	1
02		725 N	579	-0-	-146	579	3			N	-0-
03		620 N	445	-0-	-175	445	3			N	-0-
04		570 N	43	-0-	-527	43	3			N	-0-
05		620 N	57	-0-	-563	57	3			N	-0-
06		420 N	401	-0-	-19	401	3			N	-0-

GEISLER				116252		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
STERRETT				23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF. 6676 - 10106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.//														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BERGIN, L.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
BELL														
WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	2750	-0-	-350	-0-	132	1	2581	3	N	34		236
02		2900 X	1754	-0-	-1146	-0-	216	1	1461	3	N	70	179 1	127
03		3100 X	1649	-0-	-1451	-0-	215	1	1376	3	N	53		180
04		2820 X	2429	-0-	-391	-0-	235	1	2137	3	N	52		232
05		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	248	1	2823	3	N	21	178 1	75
06		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	233	1	2667	3	N	23		98

R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	108	1	2057	2	Y	-0-		-0-
02		2059 N	1814	-0-	-245	-0-	91	1	1723	2	Y	-0-		-0-
03		2108 N	2072	-0-	-36	-0-	103	1	1969	2	Y	-0-		-0-
04		2100 N	1928	-0-	-172	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-		-0-
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	97	1	1908	2	Y	38	33 1	5
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	77	1	1522	2	Y	21	23 1	3

TURNER UNIT SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY														
STERRETT														
WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		341 N	15	-0-	-326	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-		-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
STERRETT		WELL #:		7	RRCID ->	203927	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6204 -	6370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERRETT		WELL #:		15	RRCID ->	213092	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6180 -	6349
01	1829 N	1649	-0-	-180	-0-	38 1	1546 2	Y	59	54 1	1 8		27
02	1595 N	1360	-0-	-235	-0-	65 9	1273 2	Y	51	53 1	2 8		23
03	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	56 9	1410 2	Y	58	62 1			19
04	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	33 1	1238 2	Y	48	40 1	6 8		21
05	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	64 9	1346 2	Y	46	45 1	1 8		21
06	1470 N	1043	-0-	-427	-0-	28 1	984 2	Y	35	44 1	4 8		8
						53 9							
						31 1							
						51 9							
						20 1							
						39 9							

STERRETT		WELL #:		16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246 -	6409
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 -	6860
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6212 -	6378
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	13 1	554 2	Y	-0-				-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	28 1	1145 2	Y	-0-				-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	26 1	1123 2	Y	-0-				-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	24 1	1052 2	Y	-0-				-0-
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	53 1	2324 2	Y	-0-				-0-
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	43 1	2125 2	Y	-0-				-0-

WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	5998 -	6688
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CRATON OPERATING LLC 186717															
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SYDRI OPERATING, LLC 833597															
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951															

01		3720 X	3267	-0-	-453	-0-	3236	3	31	9	Y	28	29	1	8
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3348	3	32	9	Y	29	29	1	8
03		3565 X	3552	-0-	-13	-0-	3513	3	39	9	Y	35	29	1	14
04		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3456	3	37	9	Y	34	39	1	9
05		3627 X	3183	-0-	-444	-0-	3159	3	24	9	Y	22	19	1	12
06		DLQ G-10	3168	-0-	3168	-0-	3139	3	29	9	Y	26	27	1	11

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
CRATON OPERATING LLC 186717															
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642															
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501															

01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	690	2	4	9	N	4			63
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	650	2	13	9	N	12			75
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10			85
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			85
05		682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-			85
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) BRAMMER PETROLEUM, INC. PYLE, R. E.										06917 300 088600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA	

WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2		N	-0-			191
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			191
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			191
04		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2		N	-0-			191
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			191
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			191

WERNER SAWMILL CO.														
WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834														

01		4350	4350	-0-	-0-	-0-	4240	2	110	9	N	100		252
02		2900 N	4830	-0-	1930	-0-	4830	2			N	-0-	180	72
03		3100 N	4988	-0-	1888	-0-	3818	2	88	9	N	80		152
04		7500	4708	-0-	-2792	-0-	4618	2	90	9	N	82	176	58
05		4983 R	3957	-0-	-1026	-0-	3805	2	152	9	N	138	172	24
06		5010 #	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT		24

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. SABINE ROYALTY														
WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BELLE BOWER (PALUXY) BRAMMER PETROLEUM, INC. INTERNATIONAL PAPER CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260														

01		2263 #	1475	-0-	-788	-0-	1466	2	9	9	N	8		13
02		2978 R	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-		13
03		1426 #	1057	-0-	-369	-0-	1057	2			N	-0-		13
04		4770	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-		13
05		4929	1218	-0-	-3711	-0-	1218	2			N	-0-		13
06		3090 #	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT		13

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) BRAMMER PETROLEUM, INC. WALKER														
WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084														

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALKER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186														

01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	767	2	28	9	N	25		25
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-		25
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-		25
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-		25
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		25
06		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		25

 BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	3707	-0-	807	807	3707	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3550	-0-	450	1257	3550	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1887	-0-	-1113	144	1887	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3062	-0-	-38	106	3062	2	N	-0-			-0-
06	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

 BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	1775	-0-	1775	1775	1775	2	N	-0-			-0-
05	0 W	3568	-0-	3568	5343	3568	2	N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5343			N	NO RPT			-0-

 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
OWL SWD OPERATING, LLC				629870						
WEINER, W. B. JR. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 183843	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 2660	- 2680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201						
WIENER		WELL #:		1	RRCID -> 177222	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 2949	- 3070	
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-		17
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		17
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	-0-		17
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		17
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		17
06	840 N	755	-0-	-85	-0-	755 3	N	-0-		17

WIENER		WELL #:		2	RRCID -> 191640	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3032	- 3176	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

JANUARY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 243487	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3094	- 3198	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIENER		WELL #:		3H	RRCID -> 257544	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 3555	- 5118	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JANUARY		WELL #:		1	RRCID -> 275030	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2959	- 3108	
01	527 N	296	-0-	-231	-0-	296 3	N	-0-		102
02	348 N	268	-0-	-80	-0-	268 3	N	-0-		102
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		102
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3	N	-0-		102
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-		102
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-		102

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

BELLE BOWER (PETTIT)		06917 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.		357165							
WERNER-KOYLE		WELL #: 2A		RRCID -> 186709		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157	
01	1302 N	976	-0-	-326	-0-	976 3	N	-0-	-0-
02	1218 N	1210	-0-	-8	-0-	1210 3	N	-0-	-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232 3	N	-0-	-0-
06	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1188 3	N	-0-	-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)		06917 555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 127942		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148

HARLETON OIL & GAS INC.		357165							
KIRBY, AMBER		WELL #: 3A		RRCID -> 206431		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112	
01	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	2772 3	31 9 N	28	173 1 23
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3	N	-0-	23
03	2976 X	2591	-0-	-385	-0-	2591 3	N	-0-	23
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3149 3	33 9 N	30	53
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3250 3	58 9 N	53	106
*06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3149 3	24 9 N	22	128

WERNER 'J'		WELL #: 3		RRCID -> 296634		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121	
01	SWR 10	265	-0-	265	6128	250 3	15 9 N	14	163
02	SWR 10	317	-0-	317	6445	300 3	17 9 N	15	178
03	SWR 10	309	-0-	309	6754	300 3	9 9 N	8	186
04	SWR 10	789	-0-	789	7543	783 3	6 9 N	5	191
05	SWR 10	789	-0-	789	8332	783 3	6 9 N	5	196
06	SWR 10	777	-0-	777	9109	777 3	N	-0-	196

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201							
CARROLL, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 221311		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596							
MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282374		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC
DAVIS SWD

06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
101691
WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)
BOWLES ENERGY, INC.
TWOMEY-ROWE

06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
084097
WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

01	93 N	88	-0-	-5	-0-	41 1	47 2	N	-0-	60
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19 1	44 2	N	-0-	60
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	10 1	28 2	N	-0-	60
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	11 1	22 2	N	-0-	60
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	21 1	30 2	N	-0-	60
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	13 1	17 2	N	-0-	60

BRAMMER PETROLEUM, INC.
OLIN INDUSTRIES

088600
WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	375
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	375
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	375
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	375
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	375
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	375

OLIN INDUSTRIES

WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	209
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	209

MCLEROY

WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

01	0 W	-0-	-0-	-0-	7855			N	-0-	76
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7855			N	-0-	76
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7855			N	-0-	76
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7855			N	-0-	76
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7855			N	-0-	76
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7855			N	NO RPT	76

LYNCH, MAIZIE

WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

01	1550 N	630	-0-	-920	-0-	630 2		N	-0-	52
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	52
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	52
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-	52
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-	52
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	52

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600							
OLIN INDUSTRIES		WELL #:		5	RRCID ->	262884	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1717 - 1721
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87	

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651				CNTY: PANOLA			
POPE, JEAN		WELL #:		2	RRCID ->	261790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6850 - 7071
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023 - WELL PLUGGED 02/15/23											

BELLE BOWER (5200)				06917 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
GARY PRODUCTION COMPANY				296448							
MCNEESE		WELL #:		2	RRCID ->	123978	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5206 - 5211
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BELLE BOWER (6150)				06917 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
SAWMILL, WERNER		WELL #:		4	RRCID ->	117819	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6136 - 6152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596				CNTY: PANOLA			
SABINE ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	122563	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 5896 - 6130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233				N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	464 N	69	-0-	-395	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BURNETT		07527 093 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
WELL #:		1		RRCID -> 160071		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:		4		RRCID -> 161901		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES		WELL #:		2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534				
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			64
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-			64
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			64
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			64
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			64
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			64
HUFFMAN-SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636				
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			42
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	3			N	-0-			42
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			42
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			42
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			42
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			42
JONES		WELL #:		3A		RRCID -> 246054		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673				
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			45
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			45
03	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-			45
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			45
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			45
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			45
TGNR EAST TEXAS II LLC LAGRONE, H. H. GU 1		102211		WELL #:		1		RRCID -> 177696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE		CODE		CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704														
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	2					-0-
02	2378 N	2012	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	2012	2					-0-
03	2604 N	1914	-0-	-690	-0-	-0-	-0-	1914	2					-0-
04	2310 N	1872	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	1868	2	4	9	Y	4	4
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	2	17	9	Y	15	2
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	2					2

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595														
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4162	2					22
02	DLQ G-10	3251	-0-	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2					22
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070	-0-	-0-	-0-	6321	2					22
04	DLQ G-10	6060	-0-	6060	-0-	-0-	-0-	12381	2	164	9	Y	149	171
05	DLQ G-10	3022	-0-	3022	-0-	-0-	-0-	15403	2	13	9	Y	12	16
06	18341 X	2938	-0-	-15403	-0-	-0-	-0-	2860	2	78	9	Y	71	87

BETHANY (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC BURTON ESTATE		//CONT.// //CONT.//	07527 093 102211	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
		WELL #:	1	RRCID -> 186253	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9148	-	9716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			30
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 188386	COMPL. DATE 03/26/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8486	-	9766				
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	113 57 9	1	410 2	Y	52	52	8		15
02	493 N	418	-0-	-75	-0-	88	1	330 2	Y	-0-				15
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	112	1	311 2	Y	-0-				15
04	510 N	372	-0-	-138	-0-	73 35 9	1	264 2	Y	32	28	1		19
05	434 N	317	-0-	-117	-0-	64	1	253 2	Y	-0-				19
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	66 11 9	1	251 2	Y	10	24	1		5
STOUGH SISTERS		WELL #:	1	RRCID -> 190476	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8506	-	9729				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
BURTON ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 190631	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9236	-	9740				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 191760	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9244	-	9746				
01	4371 X	4091	-0-	-280	-0-	886 3 9	1	3202 2	Y	3	3	8		8
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	840	1	3146 2	Y	-0-				8
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	1128	1	3130 2	Y	-0-				8
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	845 63 9	1	3060 2	Y	57	10	1		55
05	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	779	1	3074 2	Y	-0-				55
06	3750 X	3716	-0-	-34	-0-	762 43 9	1	2911 2	Y	39	65	1		29
FIELDS, ALCIE		WELL #:	3	RRCID -> 194553	COMPL. DATE 03/06/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8538	-	9713				
01	3100 N	3112	-0-	12	12	3033	2	79 9	Y	72				90
02	3062 X	3050	-0-	-12	-0-	3050	2		Y	-0-				90
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		Y	-0-				90
04	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2		Y	-0-				90
*05	3255 X	2931	-0-	-324	-0-	2931	2		Y	-0-	2	1		88
*06	3150 X	2712	-0-	-438	-0-	2712	2		Y	-0-				88

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 196075		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197000		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350								
01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	609	1	2181	2	Y	130	130	8			16
						143	9									
02	2465 N	2387	-0-	-78	-0-	506	1	1881	2	Y	-0-					16
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	667	1	1849	2	Y	-0-					16
04	2550 N	2508	-0-	-42	-0-	523	1	1895	2	Y	82	74	1			24
						90	9									
05	2542 N	2325	-0-	-217	-0-	470	1	1855	2	Y	-0-					24
06	2430 N	2259	-0-	-171	-0-	465	1	1777	2	Y	15	26	1			13
						17	9									
BURTON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 197857		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 198937		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 200698		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BETHANY (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC BURTON ESTATE			//CONT.// 07527 093 //CONT.// 102211	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
			WELL #: 9	RRCID -> 201585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9278	- 9784		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	658 1	2436 2	N	-0-		30
02	2900 N	4025	-0-	1125	1125	815 1	3210 2	N	-0-		30
03	3100 N	2704	-0-	-396	729	716 1	1988 2	N	-0-		30
04	2973 N	2244	-0-	-729	-0-	485 1	1756 2	N	3		33
						3 9					
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	409 1	1613 2	N	48		81
						53 9					
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	382 1	1459 2	N	12	74 1	19
						13 9					
HODGES, J.E. GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 202356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9268	- 9784		
01	3596 X	3014	-0-	-582	-0-	640 1	2340 2	Y	31	31 8	14
						34 9					
02	2900 N	2719	-0-	-181	-0-	575 1	2144 2	Y	-0-		14
03	2728 N	2555	-0-	-173	-0-	677 1	1878 2	Y	-0-		14
04	2910 N	2737	-0-	-173	-0-	578 1	2095 2	Y	58	24 1	48
						64 9					
05	2914 N	2609	-0-	-305	-0-	528 1	2081 2	Y	-0-		48
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	515 1	1968 2	Y	39	60 1	27
						43 9					
JUDGE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 203041	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9320	- 9835		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TILLER, JOSH			WELL #: 1	RRCID -> 203470	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9320	- 9828		
01	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		Y	-0-		48
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		Y	-0-		48
03	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		Y	-0-		48
04	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	329 1	1193 2	Y	10	4 1	54
						11 9					
05	1643 X	1446	-0-	-197	-0-	292 1	1153 2	Y	1		55
						1 9					
06	1620 X	1378	-0-	-242	-0-	286 1	1092 2	Y	-0-		55
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 203957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11742		PERF. 9659	- 9812	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
BURTON ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 204453		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1643	-0-	-403	-0-	357 1	1286 2	Y	-0-			22
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	372 1	1389 2	Y	-0-			22
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	573 1	1590 2	Y	-0-			22
04	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	612 1	2216 2	Y	17	8 1		31
						19 9						
05	3100 N	3520	-0-	420	420	712 1	2807 2	Y	1			32
						1 9						
06	3000 N	3444	-0-	444	864	715 1	2729 2	Y	-0-			32

NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 207213		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHTOWER		WELL #: 1		RRCID -> 207215		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 207346		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822				
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	326 1	1220 2	N	-0-			17
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	247 1	987 2	N	-0-			17
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	270 1	791 2	N	-0-			17
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	254 1	919 2	N	1			18
						1 9						
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	237 1	936 2	N	-0-			18
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	235 1	897 2	N	-0-			18

MYERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210004		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210209		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					42
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70	2			Y	-0-					42
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	101	2	66	9	Y	60	102	1			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	Y	7					7
						8	9									
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	Y	-0-					7
*06	150 N	50	-0-	-100	-0-	12	1	38	2	Y	-0-					7

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	25	1			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235253		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1252	-0-	-1848	25217	1252	2			N	-0-			27
02	2900 N	1371	-0-	-1529	23688	1371	2			N	-0-			27
03	3100 N	1144	-0-	-1956	21732	1114	2	30	9	N	27			54
04	3000 N	1088	-0-	-1912	19820	1088	2			N	-0-			54
05	3100 N	1104	-0-	-1996	17824	1104	2			N	-0-			54
06	3000 N	1098	-0-	-1902	15922	1098	2			N	-0-			54
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 7R		RRCID -> 239330		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 118938		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 209813		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056						
01	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	397	1	1203	3	Y	6			46
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	392	1	1295	3	Y	-0-			46
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	518	1	1237	3	Y	9			55
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	625	1	1099	3	Y	11			66
05	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	382	1	1384	3	Y	13			79
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	424	1	1340	3	Y	11	57	1	33
GILL GU		WELL #: 2		RRCID -> 211875		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047						
01	1271 N	19	-0-	-1252	-0-	3	1	9	3	Y	6			46
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-	7	9			Y	-0-			46
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9			55
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	57	1	33
GILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 216620		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JUSTICE GU		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 2		RRCID -> 218557		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GILL GU				WELL #: 4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018						
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	384	1	1165	3	Y	5					37
						6	9									
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	340	1	1121	3	Y	-0-					37
03	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	447	1	1069	3	Y	7					44
						8	9									
04	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	510	1	896	3	Y	9					53
						10	9									
05	1550 N	1260	-0-	-290	-0-	270	1	979	3	Y	10					63
						11	9									
06	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	308	1	975	3	Y	10	46	1			27
						11	9									
ENPOWER RESOURCES INC. PERRY, ANNIE GU				WELL #: 1 L		RRCID -> 187874		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
MOORE, SANDERS				WELL #: 1 L		RRCID -> 189083		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC ALLEN				WELL #: 1		RRCID -> 122835		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE MARIE				WELL #: 4		RRCID -> 087447		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798						
01	775 N	347	-0-	-428	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	841 N	462	-0-	-379	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	Y	-0-					-0-
*05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	237	-0-	-273	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. MCGEE, SCOTT UNIT			//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:	5	RRCID ->	129890	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8718 - 9584
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	83 1	1026 2	Y	-0-		-0-
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	83 1	1582 2	Y	-0-		-0-
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	82 1	1872 2	Y	-0-		-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	79 1	1704 2	Y	-0-		-0-
*05	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	85 1	1457 2	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1003	-0-	-557	-0-	58 1	945 2	Y	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	132445	COMPL. DATE	07/12/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6042 - 9578
01	589 N	493	-0-	-96	-0-	22 1	266 2	Y	186	161 1	70
						205 9					
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	19 1	367 2	Y	164	193 1	41
						180 9					
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	22 1	509 2	Y	160	159 1	42
						176 9					
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	20 1	425 2	Y	169	161 1	50
						186 9					
*05	620 N	564	-0-	-56	-0-	21 1	363 2	Y	164	196 1	18
						180 9					
06	690 N	525	-0-	-165	-0-	21 1	337 2	Y	152	129 1	41
						167 9					

WOMACK			WELL #:	6	RRCID ->	133310	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9168 - 9588
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HODGE, F.L.			WELL #:	4	RRCID ->	133904	COMPL. DATE	02/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9064 - 9637
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	134521	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 9556 - 9598
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BLACK, C. O.		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #: 3		RRCID -> 141827		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8544 - 9731					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 N	627	-0-	-954	-0-	45	1	554	2	Y	25	21	1		10
02	1479 N	801	-0-	-678	-0-	28	9	737	2	Y	23	27	1		6
03	1581 N	1053	-0-	-528	-0-	39	1	986	2	Y	22	22	1		6
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	25	9	854	2	Y	24	23	1		7
*05	868 N	730	-0-	-138	-0-	43	1	667	2	Y	22	27	1		2
06	1020 N	682	-0-	-338	-0-	24	9	620	2	Y	22	18	1		6
BLACK, VERA		WELL #: 3		RRCID -> 143486		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8463 - 9762					
01	4061 X	3040	-0-	-1021	-0-	218	1	2699	2	Y	112	97	1		42
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	123	9	3846	2	Y	99	117	1		24
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	202	1	5260	2	Y	97	96	1		25
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	109	9	4566	2	Y	102	97	1		30
*05	4061 X	4027	-0-	-34	-0-	231	1	3702	2	Y	99	118	1		11
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	107	9	3918	2	Y	92	78	1		25
BLACK, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 144822		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8534 - 8973					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLACK, C. O.		WELL #: 4		RRCID -> 149533		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9256 - 9266					
01	496 N	324	-0-	-172	-0-	24	1	300	2	Y	-0-				-0-
02	435 N	379	-0-	-56	-0-	19	1	360	2	Y	-0-				-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	Y	-0-				-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	2	Y	-0-				-0-
*05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	-0-				-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-				-0-
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 150783		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8547 - 9382					
01	3100 N	2052	-0-	-1048	12083	149	1	1841	2	Y	56	49	1		21
02	2900 N	2691	-0-	-209	11874	62	9	2506	2	Y	49	58	1		12
03	3100 N	3664	-0-	564	12438	152	1	3458	2	Y	49	48	1		13
04	3000 N	3198	-0-	198	12636	54	9	3003	2	Y	51	49	1		15
*05	3100 N	2630	-0-	-470	12166	139	1	2434	2	Y	49	59	1		5
06	3000 N	2385	-0-	-615	11551	56	9	2200	2	Y	46	39	1		12

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2852 X	2068	-0-	-784	-0-	152	1	1886	2	N	27	182	1	2 8	99
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	137	1	2605	2	N	40				139
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	165	1	3758	2	N	35				174
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	138	1	2990	2	N	40				214
*05	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	154	1	2643	2	N	34	179	1		69
06	3060 X	2706	-0-	-354	-0-	154	1	2526	2	N	24	6	8		87

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785															
01	3100 N	2020	-0-	-1080	28134	148	1	1831	2	Y	37	32	1		14
02	2900 N	2426	-0-	-474	27660	119	1	2272	2	Y	32	38	1		8
03	3100 N	3375	-0-	275	27935	140	1	3201	2	Y	31	31	1		8
04	3000 N	4129	-0-	1129	29064	181	1	3911	2	Y	34	32	1		10
*05	3100 N	3581	-0-	481	29545	195	1	3351	2	Y	32	39	1		3
06	3000 N	3366	-0-	366	29911	192	1	3141	2	Y	30	25	1		8

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A															
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	167	1	2063	2	Y	10	7	1		4
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	115	1	2186	2	Y	9	11	1		2
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	115	1	2631	2	Y	9	9	1		2
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	10	9	1		3
*05	2015 N	1812	-0-	-203	-0-	99	1	1703	2	Y	9	11	1		1
06	1950 N	1423	-0-	-527	-0-	81	1	1333	2	Y	8	7	1		2

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628															
01	4154 X	2315	-0-	-1839	-0-	173	1	2142	2	Y	-0-				-0-
02	3886 X	3252	-0-	-634	-0-	162	1	3090	2	Y	-0-				-0-
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	174	1	3968	2	Y	-0-				-0-
04	3810 X	3535	-0-	-275	-0-	156	1	3379	2	Y	-0-				-0-
*05	3472 X	3175	-0-	-297	-0-	175	1	3000	2	Y	-0-				-0-
06	4020 X	3279	-0-	-741	-0-	189	1	3090	2	Y	-0-				-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800															
01	1922 N	1644	-0-	-278	-0-	123	1	1521	2	Y	-0-				-0-
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	108	1	2059	2	Y	-0-				-0-
03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	112	1	2555	2	Y	-0-				-0-
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	112	1	2429	2	Y	-0-				-0-
*05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	113	1	1946	2	Y	-0-				-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	110	1	1798	2	Y	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE M. "AS"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	806 N	564	-0-	-242	-0-	42	1	522	2	Y	-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	894	2	Y	-0-
*05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	54	1	922	2	Y	-0-
06	930 N	775	-0-	-155	-0-	45	1	730	2	Y	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926			
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	689	2	Y	5
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	3
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	75	1	1704	2	Y	3
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	Y	3
*05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	1
06	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	60	1	978	2	Y	3

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770			
01	1333 N	1124	-0-	-209	-0-	84	1	1040	2	Y	-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	73	1	1390	2	Y	-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	2	Y	-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	69	1	1497	2	Y	-0-
*05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	83	1	1420	2	Y	-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709			
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	731	2	Y	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-
*05	589 N	476	-0-	-113	-0-	26	1	450	2	Y	-0-
06	570 N	446	-0-	-124	-0-	26	1	420	2	Y	-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1528	-0-	-1572	14450	106	1	1311	2	Y	101	87	1	39
						111	9							
02	2900 N	2793	-0-	-107	14343	134	1	2557	2	Y	93	109	1	23
						102	9							
03	3100 N	3674	-0-	574	14917	150	1	3424	2	Y	91	90	1	24
						100	9							
04	3000 N	2799	-0-	-201	14716	119	1	2575	2	Y	95	91	1	28
						105	9							
*05	3100 N	2265	-0-	-835	13881	119	1	2044	2	Y	93	111	1	10
						102	9							
06	3000 N	2265	-0-	-735	13146	126	1	2054	2	Y	77	64	1	23
						85	9							
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790														
01	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	108	1	1340	2	Y	-0-			-0-
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	83	1	1573	2	Y	-0-			-0-
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	72	1	1643	2	Y	-0-			-0-
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	102	1	2196	2	Y	-0-			-0-
*05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1584	2	Y	-0-			-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	103	1	1678	2	Y	-0-			-0-
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839														
01	3100 N	2208	-0-	-892	32525	164	1	2026	2	Y	16	14	1	6
						18	9							
02	2900 N	2862	-0-	-38	32487	142	1	2706	2	Y	13	16	1	3
						14	9							
03	3100 N	3407	-0-	307	32794	143	1	3249	2	Y	14	13	1	4
						15	9							
04	3000 N	1472	-0-	-1528	31266	65	1	1396	2	Y	10	11	1	3
						11	9							
*05	3100 N	1385	-0-	-1715	29551	75	1	1296	2	Y	13	15	1	1
						14	9							
06	3000 N	1091	-0-	-1909	27642	62	1	1016	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679														
01	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	88	1	1085	2	Y	-0-			-0-
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-			-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	55	1	1253	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	2	Y	-0-			-0-
*05	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	73	1	1248	2	Y	-0-			-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	-0-			-0-
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 13		RRCID -> 224273		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	10 1	125 2	Y	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	Y	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2	Y	-0-	-0-
*05	186 N	174	-0-	-12	-0-	10 1	164 2	Y	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	Y	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 12 L		RRCID -> 224276		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 234859		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	Y	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 2	Y	-0-	-0-
*05	217 N	65	-0-	-152	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-	-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550)		07527 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
CRENSHAW "A"		WELL #: 2		RRCID -> 076793		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRENSHAW "A"		WELL #: 7		RRCID -> 077267		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.		770275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1		RRCID -> 177373		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254		
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	20
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-	20
03	713 N	323	-0-	-390	-0-	323 2		N	-0-	20
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-	20
05	868 N	246	-0-	-622	-0-	246 2		N	-0-	20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

BETHANY (MERCER)
COWRIE ENERGY LLC
GRIFFIN

07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
183056
WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			129
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			129
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			129
04	870 N	755	-0-	-115	-0-	755 2		N	-0-			129
05	899 N	668	-0-	-231	-0-	668 2		N	-0-			129
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

BETHANY (NACATOSH)
BRANGUS ENERGY LLC
ADAMS, T. C.

07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
088639
WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
02	406 N	308	-0-	-98	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
04	300 N	8	-0-	-292	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
*06	570 N	368	-0-	-202	-0-	368 2		N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.

WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
02	406 N	308	-0-	-98	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
04	300 N	8	-0-	-292	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
*06	570 N	368	-0-	-202	-0-	368 2		N	-0-			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.
AGURS, W. C.

097353
WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC
TILLER, LLOYD "A"

523001
WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2024

HILL, TOM

WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PAGE SAND)			07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.			084097									
MOBLEY			WELL #: 1		RRCID -> 118763		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6114 - 6119	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAVEN, THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 119406		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 6099 - 6105	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ, MARY FURRH			WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6073 - 6241	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.			097353		RRCID -> 200845		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 5902 - 5908	
BOWLES			WELL #: 1									
01	2666 N	1745	-0-	-921	-0-	1741	2	4	9	N	4	122
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2427	2	25	9	N	23	15
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2364	2	6	9	N	5	20
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3	23
05	2635 N	2318	-0-	-317	-0-	2309	2	9	9	N	8	31
06	2280 N	2019	-0-	-261	-0-	2017	2	2	9	N	2	33

SCHULZE			WELL #: 1 T		RRCID -> 218702		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6099 - 6105	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENPOWER RESOURCES INC.			252992		RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6319 - 6359	
BOSH OU			WELL #: 2									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.//		07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992							
MOORE, SANDERS		WELL #:		2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		80
MOORE, SANDERS		WELL #:		1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
MOORE, SANDERS		WELL #:		3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNDERWOOD		WELL #:		2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		45
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
HARTLEY, T. E.		WELL #:		1 C		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114	
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2	11	9	263
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2	25	9	286
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	298
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	311
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2	13	9	323
*06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	2	13	9	335
BETHANY (PALMER SAND)		07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353									
KOCH		WELL #:		1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244	
01	961 N	471	-0-	-490	-0-	-0-	22	1	449	2	116
02	754 N	603	-0-	-151	-0-	-0-	24	1	579	2	116
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	116
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	116
05	651 N	477	-0-	-174	-0-	-0-	15	1	462	2	116
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	116

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC				704776										
PORTER, RICHARD		WELL #:		3	RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6428 - 6442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1698	-0-	-255	-0-	1641 2	57 9	N		52			112
02		1827 N	1684	-0-	-143	-0-	1626 2	58 9	N		53			165
03		2015 N	1452	-0-	-563	-0-	1424 2	28 9	N		25			190
04		1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1937 2	10 9	N		9			199
05		1798 N	1624	-0-	-174	-0-	1599 2	25 9	N		23			222
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N		-0-			222

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 136990		COMPL. DATE 05/27/1990			TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6222 - 6230		
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	Y		-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	Y		-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 1	275 2	Y		-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 2	Y		-0-			-0-
*05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 2	Y		-0-			-0-
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	14 1	237 2	Y		-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1	RRCID -> 138803		COMPL. DATE 10/21/1990			TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6230 - 6238		
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N		-0-			-0-
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N		-0-			-0-
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N		-0-			-0-
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N		-0-			-0-
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N		-0-			-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N		-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 139286		COMPL. DATE 08/10/1991			TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6168 - 6524		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ROBERSON, JOE		WELL #:		3	RRCID -> 283595		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH	8457	PERF. 6288 - 6603		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BETHANY (PALUXY)				07527 341	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.		WELL #:		5	RRCID -> 189272		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2790 - 2798		
WATERMAN				097353										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		86	158 1		64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		81	83 1		62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		39			101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		36			137
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		60	142 1		55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		131	42 1		144

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 NORTH SEMBRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2024

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	2		N	-0-					62
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1205	2	57	9	N	52				114
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246	2			N	-0-				114
04		1290 N	1172	-0-	-118	-0-		1172	2			N	-0-				114
05		1333 N	1192	-0-	-141	-0-		1192	2			N	-0-				114
06		1200 N	1188	-0-	-12	-0-		1188	2			N	-0-				114

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY)		//CONT.//		07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001							
ROQUEMORE GU		WELL #:		6	RRCID ->	159861	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.				770275							
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		5	RRCID ->	234162	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2898 - 2902
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT)				07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
WESTMORELAND, EDWARD		WELL #:		1	RRCID ->	029429	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6017 - 6032
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-		31
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-		31
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		31
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	N	-0-		31
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		31
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		31

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
FURRH, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6128 - 6134
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

LEFFALL		WELL #:		1	RRCID ->	029394	COMPL. DATE	05/16/1955	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6132 - 6140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56

CR2 ENERGY LLC				101608							
A. WILLIAMS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6187 - 6191
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT) TGNR EAST TEXAS II LLC FURRH-COOPER		//CONT.//	07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
		102211	1 C	RRCID -> 029350	COMPL. DATE 08/20/1957	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5856 - 5860			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
METCALF, J. E. UNIT			1 C	RRCID -> 029425	COMPL. DATE 03/21/1954	TOTAL DEPTH 6523	PERF. 6040 - 6077			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LONE PINE SWD			1	RRCID -> 291306	COMPL. DATE 07/18/2021	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4990 - 5917			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHEVRON U. S. A. INC. ADAMS, T.C. NCT-1			148113 44 F	RRCID -> 194011	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5480 - 5736			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WEINER, W.B. JR. ET AL			2 D	RRCID -> 195552	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 5358 - 5964			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
ADAMS, T.C. NCT-1			74	RRCID -> 285736	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 5653 - 5756			
01	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352 3	N	-0-		165
02	1247 N	794	-0-	-453	-0-	794 3	Y	-0-		165
03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265 3	Y	-0-	165 1	-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3	Y	-0-		-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	Y	-0-		-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	Y	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TIMMINS			220903 4 C	RRCID -> 029388	COMPL. DATE 12/08/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6156 - 6164			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2024										

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ELMS OIL COMPANY				250120									
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	029440	COMPL. DATE	07/29/1957	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			11
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			11
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			11
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			11
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			11
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			11

ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
LAWLESS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029324	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029326	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #:		1 C	RRCID ->	029343	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43			178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	104 1		114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024													

COCKERELL		WELL #:		1	RRCID ->	029345	COMPL. DATE	11/10/1956	TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWNS BALOUS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	029346	COMPL. DATE	08/13/1959	TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
 EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

01	3013 N	2604	-0-	-409	-0-	318	1	2220	2	N	60					158
						66	9									
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	431	1	3083	2	N	103					261
						113	9									
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	450	1	3118	2	N	79	139	1			201
						87	9									
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	450	1	2918	2	N	85					286
						94	9									
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	435	1	2813	2	N	46	142	1			190
						51	9									
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	360	1	2262	2	N	61					251
						67	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

01	682 N	372	-0-	-310	-0-	54	1	318	2	N	-0-					-0-
02	638 N	624	-0-	-14	-0-	88	1	536	2	N	-0-					-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	92	1	573	2	N	-0-					-0-
04	360 N	159	-0-	-201	-0-	32	1	127	2	N	-0-					-0-
05	682 N	27	-0-	-655	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
06	630 N	82	-0-	-548	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	126	1	739	2	N	-0-					-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	192	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	257	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	289	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	293	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	220	1	978	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029437		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	220 1	1291 2	N	-0-	-0-
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	300 1	1822 2	N	-0-	-0-
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	270 1	1682 2	N	-0-	-0-
04	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	279 1	1098 2	N	-0-	-0-
05	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	321 1	1105 2	N	-0-	-0-
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	363 1	1609 2	N	-0-	-0-

WILLIAMS, ADDIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029471		COMPL. DATE 03/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		RRCID -> 029337		COMPL. DATE 12/23/1957		TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A		
BROOKS-WILLIAMS		WELL #: 1 C								
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293 3	2 9	N	2	78
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	78
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	78
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	78
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	78
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	78

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 029390		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
BISHOP, GEORGE		WELL #: 1								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 029393		COMPL. DATE 10/04/1951		TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69

YATES, BRAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029430		COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096		
01	4650 X	4006	-0-	-644	-0-	5 1	3924 3	N	70	80
						77 9				
02	4321 X	4150	-0-	-171	-0-	6 1	4050 3	N	85	165
						94 9				
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	6 1	4172 3	N	48	48
						53 9				
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4088 3	61 9	N	55	103
05	4433 X	4207	-0-	-226	-0-	4150 3	57 9	N	52	155
06	4290 X	3621	-0-	-669	-0-	3575 3	46 9	N	42	37

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764								
HICKEY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 029445		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		CRENSHAW "A"		WELL #: 6		RRCID -> 080813		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636	
01	930 N	739	-0-	-191	-0-	732	2	7	9	N	6		93
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	N	5		98
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5		103
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-		103
05	930 N	454	-0-	-476	-0-	454	2			N	-0-		103
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-		103

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029418		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLOYD-HOPE		WELL #: 1D		RRCID -> 293701		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SNIDER INDUSTRIES		WELL #: 1D		RRCID -> 296542		COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL DEPTH 6187 PERF. 5054 - 5882					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		LEWIS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029477		COMPL. DATE 12/06/1946		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758		
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	121	1	2569	2	Y	46	68	1	12
						51	9							
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	130	1	2798	2	Y	41	35	1	18
						45	9							
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	141	1	2949	2	Y	44	53	1	9
						48	9							
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	140	1	2818	2	Y	33	36	1	6
						36	9							
05	2542 X	1279	-0-	-1263	-0-	62	1	1183	2	Y	31	31	1	6
						34	9							
06	2460 X	1753	-0-	-707	-0-	84	1	1637	2	Y	29	18	1	17
						32	9							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851													
TILLERY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134932		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMITH RESOURCES, L.L.C.		796070													
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 029411		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		801112													
MITCHELL, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029435		COMPL. DATE 06/03/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 029470		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518													
ALLEN, RALPH		WELL #: 1D		RRCID -> 029364		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, JANIE, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 029370		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
 GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					39
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					39
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					39

 ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

01	930 N	517	-0-	-413	-0-	517	2			Y	-0-					32
02	696 N	617	-0-	-79	-0-	519	2	98	9	Y	89	57	1			64
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-	55	1			9
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					9
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					9
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					9

 HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TGMR EAST TEXAS II LLC 102211
 ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2451	-0-	-556	-0-	2450	3	1	9	N	1	162	1			31
02	2813 X	2326	-0-	-487	-0-	2313	3	13	9	N	12					43
03	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	2804	3	97	9	N	88					131
04	2970 X	2458	-0-	-512	-0-	2425	3	33	9	N	30					161
05	3069 X	2653	-0-	-416	-0-	2631	3	22	9	N	20	162	1			19
06	2820 X	2547	-0-	-273	-0-	2517	3	30	9	N	27					46

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1973	2			N	-0-					85
02	2030 N	1850	-0-	-180	-0-	1850	2			N	-0-					85
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					85
04	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1899	2			N	-0-					85
05	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1912	2	6	9	N	5					90
06	1920 N	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			N	-0-					90

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
CRENSHAW UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	294298	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	5756 - 5761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
FURRH, GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	271767	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	6161 - 6167
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
JONES, PENNY		WELL #:		5	RRCID ->	271903	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	6560 - 6566
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
JONES, PENNY		WELL #:		7	RRCID ->	272005	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	6481 - 6488
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		8H	RRCID ->	255774	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6690 - 6830
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	187877	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	6282 - 6539
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
 NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT					6

RFE OPERATING, LLC 704776
 FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

01	3596 X	1897	-0-	-1699	-0-	1722	2	175	9	N	159	176	1			230
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3887	2	151	9	N	137					367
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4915	2	187	9	N	170	350	1			187
04	3990 X	3454	-0-	-536	-0-	3340	2	114	9	N	104					291
05	4309 X	1472	-0-	-2837	-0-	1405	2	67	9	N	61					352
06	4950 X	3613	-0-	-1337	-0-	3501	2	112	9	N	102	172	1			282

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	7			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) TGNR EAST TEXAS II LLC MYERS "A"		//CONT.// //CONT.//	07527 589 102211	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA							
		WELL #:	8	RRCID ->	229010	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	4894 -	5014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHARDSON SWD		WELL #:	1	RRCID ->	290668	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	5387	PERF.	4922 -	5050	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC MARGIE SWD		WELL #:	1	RRCID ->	208643	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5656 -	5674	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC. BRUMBLE		WELL #:	1 T	RRCID ->	029319	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4817 -	4823	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
PINNERGY, LTD. PANOLA SWD		WELL #:	1	RRCID ->	293304	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	4928 -	5130	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-		WELL #:	11 C	RRCID ->	029322	COMPL. DATE	02/19/1954	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4790 -	4800	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863													
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571													
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054													
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1384	3	8	9	N	7	102	
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	102	
03	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	102	
04	30 X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-	102	
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	102	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	102	

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
CALDWELL ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	095486	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 6156 - 9226			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
CR2 ENERGY LLC				101608										
GREEN, FRANK, EST.		WELL #:		1	RRCID ->	029505	COMPL. DATE	01/14/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6566 - 6570			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
LISTON, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	029508	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6040 - 6289			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211										
FURRH-COOPER		WELL #:		1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
CRENSHAW, E. H.		WELL #:		15	RRCID ->	029579	COMPL. DATE	11/07/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5838 - 6010			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
CAVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029586	COMPL. DATE	12/15/1945	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5735 - 6100			
01	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7913	2	87	9	Y	79	67	1	98
02	DLQ G-10	7652	-0-	7652	7652	7543	2	109	9	Y	99	127	1	70
03	DLQ G-10	8598	-0-	8598	16250	8521	2	77	9	Y	70	66	1	74
04	24729 X	8479	-0-	-16250	-0-	8336	2	143	9	Y	130	122	1	82
05	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8077	2	59	9	Y	54	65	1	71
06	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8310	2	123	9	Y	112	127	1	56

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4775	2	21	9	Y	19	17	1	24
02	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	5304	2	28	9	Y	25	32	1	17
03	DLQ G-10	6457	-0-	6457	11789	6436	2	21	9	Y	19	17	1	19
04	17660 X	5871	-0-	-11789	-0-	5836	2	35	9	Y	32	30	1	21
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5065	2	14	9	Y	13	16	1	18
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5523	2	31	9	Y	28	32	1	14

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
LAWLESS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029488	COMPL. DATE	08/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6275 - 6283			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.F. ROBERTS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029490	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6259 - 6267			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #:		1 T	RRCID ->	029501	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6428 - 6434			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #:		1-L	RRCID ->	029516	COMPL. DATE	01/08/1960	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6586 - 6591			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		1 T	RRCID ->	029525	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 6299			
PATTON, O. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029525	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 6299			
01	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	233	1	1166	2	N	-0-	125		
02	1479 N	1378	-0-	-101	-0-	225	1	1136	2	N	15	140		
						17	9							
03	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	210	1	985	2	N	3	118	1	25
						3	9							
04	1350 N	246	-0-	-1104	-0-	61	1	185	2	N	-0-	25		
05	1488 N	96	-0-	-1392	-0-	27	1	69	2	N	-0-	25		
06	1170 N	279	-0-	-891	-0-	69	1	210	2	N	-0-	25		

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029560	COMPL. DATE	08/31/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6356 - 6360			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029561		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE		WELL #: 1 T		RRCID -> 029582		COMPL. DATE 03/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624								
01	2108 N	1981	-0-	-127	-0-	330	1	1651	2	N	-0-					119
02	1972 N	1888	-0-	-84	-0-	307	1	1555	2	N	24					143
						26	9									
03	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	350	1	1640	2	N	-0-					143
04	1920 N	1793	-0-	-127	-0-	439	1	1336	2	N	16					159
						18	9									
05	2015 N	1761	-0-	-254	-0-	485	1	1236	2	N	36	175	1			20
						40	9									
06	1920 N	1766	-0-	-154	-0-	438	1	1328	2	N	-0-					20

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		WELL #: 1		RRCID -> 029489		COMPL. DATE 01/21/1955		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6410 - 6426				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 096103		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6504 - 6516						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC		390873		WELL #: 3		RRCID -> 144074		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 5890 - 6000				
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					30
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					30
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					30
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					30
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: 3		RRCID -> 029524		COMPL. DATE 04/11/1956		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6260 - 6272				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2020 - WELL PLUGGED 3/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764									
BRUMBLE UNIT			WELL #:		1 T	RRCID ->	029542	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5785 - 6156		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

RFE OPERATING, LLC					704776									
FORT, CARRIE, UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	029503	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6220 - 6243		
01	2015	X	1078	-0-	-937	-0-	1059	2	19	9	N	17		97
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3602	2	20	9	N	18		115
03	1798	X	594	-0-	-1204	-0-	557	2	37	9	N	34	102 1	47
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2884	2	18	9	N	16		63
05	3875	X	646	-0-	-3229	-0-	644	2	2	9	N	2		65
06	3750	X	726	-0-	-3024	-0-	723	2	3	9	N	3		68

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC					775851									
CRENSHAW UNIT			WELL #:		1 T	RRCID ->	029587	COMPL. DATE	07/08/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1891	N	1454	-0-	-437	-0-	1452	2	2	9	Y	2	5 1	2
02	1508	N	1469	-0-	-39	-0-	1468	2	1	9	Y	1		3
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1		4
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1272	2	3	9	Y	3		7
05	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			Y	-0-		7
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-		7

LEWIS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	029590	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6016 - 6047		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT			WELL #:		A 1	RRCID ->	029592	COMPL. DATE	09/26/1946	TOTAL DEPTH	6199	PERF. 5792 - 6030		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO.			WELL #:		11 T	RRCID ->	029595	COMPL. DATE	12/12/1946	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 5858 - 6188		
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3861	2	8	9	Y	7		90
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3483	2	41	9	Y	37	74 1	53
03	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3409	2	14	9	Y	13		66
04	3600	X	3387	-0-	-213	-0-	3347	2	40	9	Y	36	73 1	29
05	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	3424	2	6	9	Y	5		34
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3612	2	19	9	Y	17		51

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216															
01		6293 X	4364	-0-	-1929	-0-	4349	2	15	9	Y	14	16	1	9
02		5887 X	5287	-0-	-600	-0-	5280	2	7	9	Y	6	7	1	8
03		6293 X	5528	-0-	-765	-0-	5519	2	9	9	Y	8	10	1	6
04		5490 X	5386	-0-	-104	-0-	5384	2	2	9	Y	2	4	1	4
05		5673 X	3947	-0-	-1726	-0-	3947	2			Y	-0-	2	1	2
06		5460 X	4685	-0-	-775	-0-	4685	2			Y	-0-	2	1	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833															
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112												
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557												
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				945936									
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6251 -	6275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		2077 N	1453	-0-	-624	-0-	107 1	1321 2	Y	23	20 1		9
							25 9						
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	103 1	1956 2	Y	21	25 1		5
							23 9						
03		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	118 1	2698 2	Y	20	20 1		5
							22 9						
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	107 1	2316 2	Y	21	20 1		6
							23 9						
*05		2201 N	2051	-0-	-150	-0-	112 1	1916 2	Y	21	25 1		2
							23 9						
06		2130 N	1999	-0-	-131	-0-	114 1	1864 2	Y	19	16 1		5
							21 9						

ADAMS, T. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5842 -	6162
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FLOYD UNITS		WELL #:		1	RRCID ->	029568	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5800 -	5985
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6054 -	6210
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	131656	COMPL. DATE	03/04/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7534 -	8066
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. MIDYETT-GULLEY UNITS		//CONT.// 07527 682 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LAWLESS		WELL #: 5		RRCID -> 190218		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	159 2	46 9	Y	42	81
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 2		Y	-0-	81
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-	81
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	81
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-	81
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-	81

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BURNETT		07527 722 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 3		RRCID -> 208379		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023									

BOWLES ENERGY, INC. LEFALL, C.		084097		RRCID -> 123926		COMPL. DATE 12/23/1986		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EVANS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125160		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. DOUGLAS, E. -A- UNIT		097353		RRCID -> 100097		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823		
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	329 2	8 9	N	7	77
02	348 N	338	-0-	-10	-0-	326 2	12 9	N	11	88
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	337 2	2 9	N	2	90
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	335 2	40 9	N	36	42
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	261 2	9 9	N	8	50
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	247 2	9 9	N	8	58

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
MHS-JERNIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 182125		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
MHS-CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 183663		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MHS-WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 190675		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180								
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	2	N	-0-					149
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	66	1	1531	2	N	-0-					149
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	2	N	-0-					149
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	53	1	1583	2	N	-0-					149
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	46	1	1460	2	N	-0-					149
06	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	49	1	1196	2	N	-0-					149
MORELOCK		WELL #: 4		RRCID -> 204402		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974								
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	N	11					117
02	638 N	549	-0-	-89	-0-	542	2	7	9	N	6					123
03	651 N	547	-0-	-104	-0-	537	2	10	9	N	9	100	1			32
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	564	2	6	9	N	5					37
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	581	2	6	9	N	5					42
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					47
MHS-WELLS		WELL #: 3		RRCID -> 222964		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MHS-WELLS		WELL #: 4		RRCID -> 235259		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
MCCAIN				WELL #: 1	RRCID -> 124818	COMPL. DATE 06/30/1987	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 6228	- 6246		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
MCCAIN				WELL #: 2	RRCID -> 151049	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6199	- 6234		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211							
CALDWELL "B"				WELL #: 1 U	RRCID -> 168369	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6322	- 6340		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
CAVIN UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 148846	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 6481	- 6546		
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1031 2	2 9	Y	2	2 1	3
02	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	1062 2	3 9	Y	3	4 1	2
03	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2311	1244 2	2 9	Y	2	2 1	2
04	3000 N	1407	-0-	-1593	718	1401 2	6 9	Y	5	4 1	3
05	2113 N	1395	-0-	-718	-0-	1394 2	1 9	Y	1	2 1	2
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1407 2	4 9	Y	4	4 1	2
CAVIN UNIT				WELL #: 9 U	RRCID -> 154514	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 6110	- 6192		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROBERSON UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 174992	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6080	- 6095		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
ROBERSON UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 195581		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 1 U		RRCID -> 075290		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		07/29/2024															
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 137801		COMPL. DATE 01/09/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556									
01	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	71	1	6034	3	Y	-0-					-0-	
02	5452 X	5066	-0-	-386	-0-	59	1	5007	3	Y	-0-					-0-	
03	5828 X	4274	-0-	-1554	-0-	62	1	4212	3	Y	-0-					-0-	
04	5910 X	3240	-0-	-2670	-0-	51	1	3189	3	Y	-0-					-0-	
05	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	95	1	7591	3	Y	-0-					-0-	
06	5910 X	5224	-0-	-686	-0-	63	1	5161	3	Y	-0-					-0-	
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 1		RRCID -> 143484		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156									
01	4123 X	4085	-0-	-38	-0-	4078	3	7	9	Y	6	38	1			26	
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3979	3	10	9	Y	9					35	
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3308	3	44	9	Y	40					75	
04	3210 X	2702	-0-	-508	-0-	2650	3	52	9	Y	47	50	1			72	
*05	3317 X	3033	-0-	-284	-0-	3000	3	33	9	Y	30					102	
06	3210 X	2841	-0-	-369	-0-	2796	3	45	9	Y	41					143	
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 147447		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	12	1	995	3	Y	1	1				6
02	986 N	881	-0-	-105	-0-	10	1	869	3	Y	2	2				8
03	1054 N	169	-0-	-885	-0-	2	1	166	3	Y	1	1				9
04	990 N	480	-0-	-510	-0-	8	1	471	3	Y	1	1				10
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	15	1	1208	3	Y	2	2				12
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	15	1	1243	3	Y	1	1				13

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

01	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	36	1	3038	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	3277 X	3069	-0-	-208	-0-	36	1	3033	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	3503 X	3496	-0-	-7	-0-	50	1	3442	3	Y	4	4				4
04	3180 X	3084	-0-	-96	-0-	49	1	3034	3	Y	1	1				5
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	47	1	3703	3	Y	3	3				8
06	3390 X	3345	-0-	-45	-0-	40	1	3299	3	Y	5	5				13

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A								
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024																
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
ADAMS, T. C. NCT-1			WELL #: 60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
ADAMS, T. C. NCT-1			WELL #: 61		RRCID -> 219809		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936				
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-	
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-			-0-	
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-			-0-	
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		Y	-0-			-0-	
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		Y	-0-			-0-	
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		Y	-0-			-0-	
BRUMBLE, G.W. NCT-2			WELL #: 49		RRCID -> 221331		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907				
01	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	36	1	3050	3	N	7		29	
						8	9							
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	26	1	2209	3	N	7		36	
						8	9							
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	41	1	2843	3	N	16		52	
						18	9							
04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	37	1	2288	3	N	6		58	
						7	9							
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	42	1	3319	3	N	6		64	
						7	9							
06	3000 N	3362	-0-	362	362	41	1	3318	3	N	3		67	
						3	9							
BRUMBLE, G. W. NCT-1			WELL #: 51		RRCID -> 235202		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
BRUMBLE, G. W. NCT-1			WELL #: 53		RRCID -> 248611		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037				
01	3007 X	1857	-0-	-1150	-0-	1853	3	4	9	Y	4	42	1	4
02	2233 X	1903	-0-	-330	-0-	1900	3	3	9	Y	3			7
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-			7
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-			7
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-	6	1	1
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-			1
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038		RRCID -> 203329		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710				
MARGIE			WELL #: 1 C											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
BRADSHAW-O'BRIEN		WELL #: 1 C		RRCID -> 210677		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	

RAINS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 229447		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, A. GU 1		WELL #: 13TP		RRCID -> 234422		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #: 9TP		RRCID -> 234427		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID -> 236598		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID -> 268473		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	

FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC				186717								
FOGLE TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 249845	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 10106	PERF. 6381	- 6569			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GU				WELL #: 2	RRCID -> 286000	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 11578	PERF. 6450	- 6488			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
CALLISON				WELL #: 11A	RRCID -> 251748	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 6798	PERF. 6608	- 6620			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 289208	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6388	- 6396			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	15	8	68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	13	8	68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5	8	71
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
SCOTT, JO ANN				WELL #: 1 U	RRCID -> 186958	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 6605	- 6617			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

MOORE, SANDERS				WELL #: 2ST	RRCID -> 188208	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 9938	PERF. 6676	- 6694			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
MCINTOSH		WELL #: 1 U		RRCID -> 188249		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD		WELL #: 1A		RRCID -> 226750		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					22

UNDERWOOD		WELL #: 6A		RRCID -> 234229		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62

BELL		WELL #: 4A		RRCID -> 234493		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122

UNDERWOOD		WELL #: 2AL		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992										
BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAWARD OPERATING, INC.		326435										
REILLY-TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 197384		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6621 - 6627		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6707 - 6712		
01		437 N	437	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARKRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6664 - 6679		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 6678 - 6686		
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	858	-0-	858	858	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	130	-0-	130	991	130	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	203	-0-	203	1194	203	2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	1203	9	2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1203			N	NO RPT		-0-
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC		528380										
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 293875		COMPL. DATE 03/30/2022		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6052 - 6210		
01		713 X	590	-0-	-123	590	2	N	-0-			182
02		696 X	397	-0-	-299	397	2	N	-0-			182
03		837 X	731	-0-	-106	731	2	N	-0-			182
04		600 X	490	-0-	-110	490	2	N	-0-			182
05		589 X	NO RPT	-0-	-589			N	NO RPT			182
06		570 X	NO RPT	-0-	-570			N	NO RPT			182

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
MCBRIDE OPERATING LLC				538006										
ELLA				WELL #:	1A	RRCID ->	293532	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6422 - 6428	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14353 X	8901	-0-	-5452	-0-	8895	2	6	9	N	5			280
02	11513 X	7566	-0-	-3947	-0-	7549	2	17	9	N	15	180	1	115
03	11253 X	7874	-0-	-3379	-0-	7863	2	11	9	N	10			125
04	10170 X	7235	-0-	-2935	-0-	7191	2	44	9	N	40			165
05	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT			165
06	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT			165

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606										
TILLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	237278	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6010 - 6206	
01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	1262	1	1231	2	N	7			57
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2106	1	557	2	N	6			63
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	673	1	1620	2	N	9			72
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	128	1	2711	2	N	6			78
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	117	1	2832	2	N	7			85
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	105	1	2995	2	N	8			93

RFE OPERATING, LLC				704776										
FONVILLE				WELL #:	1	RRCID ->	162761	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6041 - 6294	
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			120
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			120
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			120
04	1080 N	846	-0-	-234	-0-	846	2			N	-0-			120
05	1085 N	494	-0-	-591	-0-	494	2			N	-0-			120
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			120

SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
BROUGHNER				WELL #:	1	RRCID ->	178947	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6408 - 6416	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

DEASON				WELL #:	1	RRCID ->	180985	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6373 - 6379	
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			138
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			138
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			138
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			138
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-			138
06	1050 N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-			138

EDGAR				WELL #:	2	RRCID ->	205968	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6084 - 6098	
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1546	2	19	9	N	17			181
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1505	2	14	9	N	13			194
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1691	2	17	9	N	15	174	1	35
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			35
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1816	2	11	9	N	10			45
*06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	2	9	9	N	8			53

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	2	N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2	N	-0-			-0-

EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228				
01	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	2	N	-0-			103
02	580 N	326	-0-	-254	-0-	326	2	N	-0-			103
03	589 N	308	-0-	-281	-0-	308	2	N	-0-			103
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2	N	-0-			103
05	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2	N	-0-			103
06	300 N	79	-0-	-221	-0-	79	2	N	-0-			103

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648				
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			188
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3 9 N	3			191
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	552	2	3 9 N	3			194
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2	N	-0-			194
05	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2	N	-0-			194
06	540 N	465	-0-	-75	-0-	463	2	2 9 N	2			196

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896				
01	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1604	2	19 9 N	17			97
02	1508 N	1402	-0-	-106	-0-	1393	2	9 9 N	8			105
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1762	2	9 9 N	8			113
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8 9 N	7			120
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1732	2	13 9 N	12			132
*06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14 9 N	13			145

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176

AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400				
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	2	8 9 N	7			96
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-			96
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2 9 N	2			98
04	2220 N	1019	-0-	-1201	-0-	1019	2	N	-0-			98
05	2294 N	659	-0-	-1635	-0-	659	2	N	-0-			98
06	2220 N	686	-0-	-1534	-0-	686	2	N	-0-			98

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

01	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	429	17 9	2635	2	N	15	14	1			4
02	2900 N	2941	-0-	41	41	421	14 9	2506	2	N	13	11	1			6
03	3100 N	3157	-0-	57	98	455	15 9	2687	2	N	14	17	1			3
04	2764 N	2666	-0-	-98	-0-	427	12 9	2227	2	N	11	12	1			2
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	473	12 9	2775	2	N	11	12	1			1
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	448	7 9	2554	2	N	6	4	1			3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02		9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182																		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065																		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486																		
01	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	2367	2	44	9	Y	40	52	1				41
02	T. A.		4029	-0-	4029	-0-	4029	2	26	9	Y	24						65
03	T. A.		4684	-0-	4684	-0-	8713	2	65	9	Y	59						124
04	T. A.		3524	-0-	3524	-0-	12237	2	8	9	Y	7	101	1				30
05	T. A.		3994	-0-	3994	-0-	16231	2	58	9	Y	53						83
06	18691	X	2460	-0-	-16231	-0-	2415	2	45	9	Y	41	91	1				33

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181															
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986															
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1333	2	Y	21	31	1	6
							23	9							
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1272	2	Y	18	16	1	8
							20	9							
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	56	1	1164	2	Y	21	25	1	4
							23	9							
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	55	1	1113	2	Y	18	18	1	4
							20	9							
05	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	57	1	1095	2	Y	18	19	1	3
							20	9							
06	1200	N	944	-0-	-256	-0-	45	1	882	2	Y	15	11	1	7
							17	9							

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677															
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968															
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131															
01		1922 N	1669	-0-	-253	-0-	1648	2	21	9	Y	19	29	1	20
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	Y	12			32
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	Y	30			62
04		1620 N	1148	-0-	-472	-0-	1144	2	4	9	Y	4	51	1	15
05		1674 N	952	-0-	-722	-0-	950	2	2	9	Y	2			17
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	1	15	1	3
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574												
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680												
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766												
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233												
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-	9
02	4988	X	1685	-0-	-3303	-0-	1678	2	7	9	N	15
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	15
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	15
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	15
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	15

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092												
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	366	1	1522	2	N	98
							70	9				
02	1885	N	1612	-0-	-273	-0-	324	1	1163	2	N	87
							125	9				
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	300	1	1433	2	N	160
							80	9				
04	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	356	1	1241	2	N	74
							40	9				
05	1736	N	802	-0-	-934	-0-	252	1	463	2	N	153
							87	9				
06	1740	N	1176	-0-	-564	-0-	354	1	767	2	N	91
							55	9				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6386 X	5259	-0-	-1127	-0-	39 1	5194 2	N	24	18 8			157
02	5974 X	5284	-0-	-690	-0-	26 9	5189 2	N	40	172 1	20 8		5
03	6386 X	5765	-0-	-621	-0-	44 9	5756 2	N	-0-				5
04	5400 X	3454	-0-	-1946	-0-	9 1	3426 2	N	24	16 8			13
05	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	2 1	5693 2	N	72				85
06	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	26 9	5705 2	N	136	172 1			49
						27 1							
						79 9							
						21 1							
						150 9							

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903													
01	3596 X	2022	-0-	-1574	-0-	1954 2	68 9	N	62	72 1			39
02	2987 X	1435	-0-	-1552	-0-	1407 2	28 9	N	25	30 1			34
03	3069 X	2515	-0-	-554	-0-	2486 2	29 9	N	26	41 1			19
04	2730 X	2265	-0-	-465	-0-	2252 2	13 9	N	12	14 1			17
05	2821 X	1872	-0-	-949	-0-	1864 2	8 9	N	7	12 1			12
06	2430 X	1997	-0-	-433	-0-	1993 2	4 9	N	4	11 1			5

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964													
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-	94 1			5
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2		N	-0-				5
03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		N	-0-				5
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 2		N	-0-	4 1			1
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2		N	-0-				1
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4751 2	31 9	N	28	17 1			12

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	8820	-0-	8820	8820	8820 2		N	-0-				-0-
05	16116 X	7296	-0-	-8820	-0-	7245 2	51 9	N	46				46
06	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7622 2	21 9	N	19	49 1			16

URSUS OIL AND GAS 879300													
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730													
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				177
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-				177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				177
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-				177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				177
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434													
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60 3	3 9	N	3				209
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-				209
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				209
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				209
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-				209
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300								
MANN		WELL #: 1		RRCID -> 177058		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	35 3		N	-0-	201
02		29 N	-0-	-0-	-29			N	-0-	201
03		35 N	35	-0-	-0-	35 3		N	-0-	201
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-	201
05		35 N	35	-0-	-0-	35 3		N	-0-	201
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	201

RHOADES		WELL #: 1		RRCID -> 179189		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530		
01		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-	180
02		40 N	40	-0-	-0-	40 3		N	-0-	180
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
04		40 N	40	-0-	-0-	40 3		N	-0-	180
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	180

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 087103		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026		
FLOYD UNIT		WELL #: 2								
01		806 N	604	-0-	-202	604 2		Y	-0-	-0-
02		667 N	535	-0-	-132	535 2		Y	-0-	-0-
03		651 N	575	-0-	-76	575 2		Y	-0-	-0-
04		658 N	658	-0-	-0-	658 2		Y	-0-	-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	795 2		Y	-0-	-0-
06		761 N	761	-0-	-0-	761 2		Y	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROQUEMORE		WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	199	2	171	9	155
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2			155
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	210	2	13	9	46
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2			46
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			46
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	241	2	10	9	55

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327		
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			-0-
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			-0-
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	2			-0-
05	1395 N	274	-0-	-1121	-0-	274	2			-0-
06	1350 N	77	-0-	-1273	-0-	77	2			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545		
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-			-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-			-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185				
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2		Y	-0-			12
02	841 N	691	-0-	-150	-0-	691 2		Y	-0-			12
03	899 N	754	-0-	-145	-0-	754 2		Y	-0-			12
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-			12
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-			12
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			12

ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489				
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
02	232 N	171	-0-	-61	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099				
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-			42
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	138	163 1		17
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			17
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			17
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			17
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134															
01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	2	Y	-0-			23
02		2755 X	1172	-0-	-1583	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-			23
03		2945 X	1645	-0-	-1300	-0-	-0-	-0-	1645	2	Y	-0-			23
04		2850 X	294	-0-	-2556	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-			23
05		9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9305	2	Y	-0-			23
06		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6243	2	Y	-0-			23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994															
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			104
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	N	86			190
03		403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	340	2	N	1	151	1	40
04		450 N	329	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			40
05		434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			40
06		330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		07527 760		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON		
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211								
PAYNE		WELL #: 5		RRCID -> 177516		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 9829		PERF. 6106 - 6244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)		07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHELBY OPERATING COMPANY		773678								
DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6007 - 6014
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA		
ENPOWER RESOURCES INC.		252992								
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 6282 - 6539
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

PERRY, ANNIE GU		WELL #: 2 U		RRCID -> 188711		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 6378 - 9875
						N/A				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARKER-LENTZ		WELL #: 5H		RRCID -> 255238		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6800 - 7030
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)		07527 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
RAVEN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 185336		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 6495 - 6502
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)		//CONT.//		07527 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097											
MOBLEY		WELL #:		1		RRCID -> 201239		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6114 - 6400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350)				07527 837		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
GMX PAWNEE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 234132		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5416 - 6322			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS)				07527 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		3		RRCID -> 234561		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6312 - 6435			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510)				07527 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GRAWARD OPERATING, INC.				326435											
FURRH		WELL #:		1		RRCID -> 198527		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6588 - 6595			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690)				07527 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.				945936											
BURNETT		WELL #:		1		RRCID -> 126579		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6334 - 6341			
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (WERNER) XTO ENERGY INC. GULLEY, M.E.		07527 997 945936		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA						
WELL #:		6		RRCID -> 284370		COMPL. DATE 05/28/2018			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2		N	-0-					-0-
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	793	2		N	-0-					-0-
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-					-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-					-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CRUMP GAS UNIT		07528 500 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
WELL #:		6		RRCID -> 216562		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541						
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3				117
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	447	2	36	9	N	33				150
03	341 N	77	-0-	-264	-0-	56	2	21	9	N	19				169
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2674	2	17	9	N	15				184
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-				184
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1386	2	53	9	N	48				232

CRUMP GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 219216		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509				
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				18
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-				18
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				18
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				18
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				18
06	1260 N	989	-0-	-271	-0-	963	2	26	9	N	24				42

BELL, MILES		WELL #:		5		RRCID -> 219694		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401				
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4000	2	34	9	N	31				122
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3680	2	30	9	N	27				149
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3846	2	44	9	N	40				189
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3510	2	34	9	N	31	144	1		76
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3478	2	37	9	N	34				110
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3386	2	21	9	N	19				129

CRUMP GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 220727		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513				
01	2821 X	2545	-0-	-276	-0-	2545	2			Y	-0-				347
02	2639 X	2237	-0-	-402	-0-	2237	2			Y	-0-				347
03	2759 X	2393	-0-	-366	-0-	2393	2			Y	-0-				347
04	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	2312	2			Y	-0-				347
05	2387 N	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			Y	-0-				347
06	2310 N	2204	-0-	-106	-0-	2204	2			Y	-0-				347

CRUMP GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 221425		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826				
01	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2			Y	-0-				397
02	1914 N	1793	-0-	-121	-0-	1793	2			Y	-0-				397
03	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			Y	-0-				397
04	1830 N	1620	-0-	-210	-0-	1620	2			Y	-0-				397
05	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	1591	2			Y	-0-				397
06	1800 N	1777	-0-	-23	-0-	305	1	1472	2	Y	-0-				397

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1674 N	1148	-0-	-526	-0-	1145 2	3 9	N	3		100
02		1566 N	1175	-0-	-391	-0-	1164 2	11 9	N	10		110
03		1674 N	1158	-0-	-516	-0-	1152 2	6 9	N	5		115
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1167 2	17 9	N	15	113 1	17
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		17
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		17

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429												
01		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3187 2	44 9	N	40	137 1	55
02		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2685 2	43 9	N	39		94
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3060 2	35 9	N	32	81 1	45
04		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2776 2	10 9	N	9		54
05		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2752 2	26 9	N	24		78
06		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2210 2	13 9	N	12		90

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386												
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		95
02		1131 N	1116	-0-	-15	-0-	1116 2		N	-0-		95
03		1519 N	997	-0-	-522	-0-	997 2		N	-0-		95
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-		95
05		1178 N	771	-0-	-407	-0-	771 2		N	-0-		95
06		960 N	884	-0-	-76	-0-	884 2		N	-0-		95

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744												
01		2883 N	2779	-0-	-104	-0-	2779 2		N	-0-		200
02		2697 N	2388	-0-	-309	-0-	2388 2		N	-0-		200
03		2852 N	2660	-0-	-192	-0-	2660 2		N	-0-		200
04		2700 N	2586	-0-	-114	-0-	2586 2		N	-0-		200
05		2542 N	2461	-0-	-81	-0-	2461 2		N	-0-		200
06		2580 N	2425	-0-	-155	-0-	2425 2		N	-0-		200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	320 1	1145 2	N	-0-		62
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	308 1	1104 2	N	-0-		62
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	293 1	1050 2	N	-0-		62
06		1410 N	1099	-0-	-311	-0-	1090 2	9 9	N	8		70

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924												
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		90
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		90
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	326 2	11 9	N	10		100
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	580 2	35 9	N	32	102 1	30
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		30
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		30

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471												
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-		37
02		435 N	4	-0-	-431	-0-	4 2		N	-0-		37
03		465 N	5	-0-	-460	-0-	5 2		N	-0-		37
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		37
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		37
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			231
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			231
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			231
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			231
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			231
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9 1 31 2		N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			57

TGMR EAST TEXAS II LLC 102211
 FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
TILLER		WELL #: 2		RRCID -> 144277		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH		9840		PERF.		8459 - 9256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

FURRH, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 155516		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH		9577 PERF. 8320 - 8354	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BOURN		WELL #: 3 T		RRCID -> 164254		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH		9850 PERF. N/A	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TILLER		WELL #: 4		RRCID -> 165066		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH		9826 PERF. 9586 - 9705	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TILLER		WELL #: 5		RRCID -> 165127		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9606 - 9638	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 057240		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH		8925 PERF. 5997 - 6006	
CAVIN UNIT		WELL #: 2									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
ROBERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 060700		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8873 - 9367					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CAVIN		WELL #: 4		RRCID -> 097188		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8149 - 9245					
01	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1674	2	14	9	Y	13	11	1	16
02	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	1983	1964	2	19	9	Y	17	21	1	12
03	3100	N	1931	-0-	-1169	814	1919	2	12	9	Y	11	11	1	12
04	2964	N	2150	-0-	-814	-0-	2126	2	24	9	Y	22	20	1	14
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2121	2	10	9	Y	9	11	1	12
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2047	2	20	9	Y	18	21	1	9

ROBERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098588		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 9518		PERF. N/A					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SHARP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103892		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 9497 - 9525					
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4233	2	12	9	Y	11			109
02	DLQ	G-10	3944	-0-	3944	3944	3944	2			Y	-0-			109
03	DLQ	G-10	4218	-0-	4218	8162	4194	2	24	9	Y	22			131
04	12197	X	4035	-0-	-8162	-0-	3984	2	51	9	Y	46			177
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3830	2	13	9	Y	12	157	1	32
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-			32

CAVIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136557		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8139 - 9232					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ROBERSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136743		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8155 - 9296					
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	19	9	Y	17	58	1	11
02	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	1434	1402	2	32	9	Y	29			40
03	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	2852	1398	2	20	9	Y	18			58
04	3000	N	1396	-0-	-1604	1248	1371	2	25	9	Y	23	59	1	22
05	2358	N	1110	-0-	-1248	-0-	1079	2	31	9	Y	28			50
06	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1006	2	11	9	Y	10			60

ROBERSON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168284		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8305 - 9505					
01	T. A.		1047	-0-	1047	6541	1028	2	19	9	Y	17	58	1	11
02	T. A.		944	-0-	944	7485	912	2	32	9	Y	29			40
03	T. A.		1061	-0-	1061	8546	1041	2	20	9	Y	18			58
04	T. A.		899	-0-	899	9445	874	2	25	9	Y	23	59	1	22
05	T. A.		639	-0-	639	10084	608	2	31	9	Y	28			50
06	T. A.		619	-0-	619	10703	608	2	11	9	Y	10			60

 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023

 ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2012	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	DLQ G-10	1930	-0-	1930	1930	1920	2	10	9	Y	9	11	1			6
03	DLQ G-10	2100	-0-	2100	4030	2093	2	7	9	Y	6	6	1			6
04	3000 N	1945	-0-	-1055	2975	1933	2	12	9	Y	11	10	1			7
05	3100 N	2061	-0-	-1039	1936	2057	2	4	9	Y	4	5	1			6
06	3000 N	2011	-0-	-989	947	2000	2	11	9	Y	10	11	1			5

 ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3046	2	15	9	Y	14	49	1			9
02	DLQ G-10	2879	-0-	2879	2879	2851	2	28	9	Y	25					34
03	DLQ G-10	3076	-0-	3076	5955	3059	2	17	9	Y	15					49
04	8947 X	2992	-0-	-5955	-0-	2971	2	21	9	Y	19	50	1			18
05	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2511	2	28	9	Y	25					43
06	2820 X	2389	-0-	-431	-0-	2380	2	9	9	Y	8					51

 CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

01	3472 X	2723	-0-	-749	-0-	2702	2	21	9	Y	19	17	1			24
02	DLQ G-10	2582	-0-	2582	2582	2554	2	28	9	Y	25	32	1			17
03	DLQ G-10	2804	-0-	2804	5386	2783	2	21	9	Y	19	17	1			19
04	DLQ G-10	2987	-0-	2987	8373	2952	2	35	9	Y	32	30	1			21
05	DLQ G-10	3192	-0-	3192	11565	3178	2	14	9	Y	13	16	1			18
06	14647 X	3082	-0-	-11565	-0-	3051	2	31	9	Y	28	32	1			14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007													TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8445 -	8913
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		2180 N	2062	-0-	-118	-0-	2048	2	14	9	Y	13	11	1		16	
02	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	1878	1859	2	19	9	Y	17	21	1		12	
03		3100 N	1998	-0-	-1102	776	1986	2	12	9	Y	11	11	1		12	
04		2746 N	1970	-0-	-776	-0-	1946	2	24	9	Y	22	20	1		14	
05		2015 N	1587	-0-	-428	-0-	1577	2	10	9	Y	9	11	1		12	
06		1920 N	1418	-0-	-502	-0-	1398	2	20	9	Y	18	21	1		9	

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008													TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8434 -	9236
01		4092 X	3339	-0-	-753	-0-	3325	2	14	9	Y	13	11	1		16	
02	DLQ	G-10	3060	-0-	3060	3060	3041	2	19	9	Y	17	21	1		12	
03	DLQ	G-10	2824	-0-	2824	5884	2812	2	12	9	Y	11	11	1		12	
04	DLQ	G-10	2849	-0-	2849	8733	2825	2	24	9	Y	22	20	1		14	
05	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	11656	2913	2	10	9	Y	9	11	1		12	
06		14317 X	2661	-0-	-11656	-0-	2641	2	20	9	Y	18	21	1		9	

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008													TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5210 -	9022
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	Y	13	11	1		16	
02	DLQ	G-10	2146	-0-	2146	2146	2127	2	19	9	Y	17	21	1		12	
03	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	4547	2389	2	12	9	Y	11	11	1		12	
04	DLQ	G-10	2389	-0-	2389	6936	2365	2	24	9	Y	22	20	1		14	
05	DLQ	G-10	2317	-0-	2317	9253	2307	2	10	9	Y	9	11	1		12	
06		3000 N	2485	-0-	-515	8738	2465	2	20	9	Y	18	21	1		9	

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008													TOTAL DEPTH	9136	PERF.	8441 -	8918
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	522	2	14	9	Y	13	11	1		16	
02	DLQ	G-10	508	-0-	508	508	489	2	19	9	Y	17	21	1		12	
03	DLQ	G-10	548	-0-	548	1056	536	2	12	9	Y	11	11	1		12	
04	DLQ	G-10	569	-0-	569	1625	545	2	24	9	Y	22	20	1		14	
05	DLQ	G-10	577	-0-	577	2202	567	2	10	9	Y	9	11	1		12	
06		2782 N	580	-0-	-2202	-0-	560	2	20	9	Y	18	21	1		9	

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008													TOTAL DEPTH	9529	PERF.	8164 -	8909
01		4061 X	3483	-0-	-578	-0-	3462	2	21	9	Y	19	17	1		24	
02	DLQ	G-10	3354	-0-	3354	3354	3326	2	28	9	Y	25	32	1		17	
03	DLQ	G-10	3617	-0-	3617	6971	3596	2	21	9	Y	19	17	1		19	
04	DLQ	G-10	3725	-0-	3725	10696	3690	2	35	9	Y	32	30	1		21	
05	DLQ	G-10	3944	-0-	3944	14640	3930	2	14	9	Y	13	16	1		18	
06		18401 X	3761	-0-	-14640	-0-	3730	2	31	9	Y	28	32	1		14	

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008													TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8687 -	9537
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	201	2	4	9	Y	4	14	1		3	
02	DLQ	G-10	201	-0-	201	201	193	2	8	9	Y	7				10	
03	DLQ	G-10	213	-0-	213	414	209	2	4	9	Y	4				14	
04	DLQ	G-10	208	-0-	208	622	201	2	7	9	Y	6	15	1		5	
05	DLQ	G-10	165	-0-	165	787	156	2	9	9	Y	8				13	
06		975 N	188	-0-	-787	-0-	186	2	2	9	Y	2				15	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306 3		Y	-0-		-0-
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141 3		Y	-0-		-0-
03		1395 N	1169	-0-	-226	-0-	-0-	1169 3		Y	-0-		-0-
04		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	-0-	1146 3		Y	-0-		-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330 3		Y	-0-		-0-
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-		-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196													
01		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	4001 3	Y	3		38
								3 9					
02		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	3497 3	Y	1		39
								1 9					
03		3100 X	2000	-0-	-1100	-0-	-0-	29 1	1962 3	Y	8		47
								9 9					
04		3000 X	94	-0-	-2906	-0-	-0-	1 1	93 3	Y	-0-		47
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-			Y	-0-		47
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-			Y	-0-		47

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380													
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	835 3	30 9	Y	27	81 1	28
02		1073 N	1033	-0-	-40	-0-	-0-	1004 3	29 9	Y	26		54
03		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	-0-	1067 3	78 9	Y	71		125
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1020 3	15 9	Y	14		139
05		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	-0-	1025 3	31 9	Y	28	123 1	44
06		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	-0-	1021 3	11 9	Y	10		54

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240													
01		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	-0-	4108 3	14 9	Y	13	74 1	52
02		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3519 3	21 9	Y	19		71
03		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	3630 3	9 9	Y	8		79
04		3480 X	3381	-0-	-99	-0-	-0-	3374 3	7 9	Y	6	53 1	32
*05		3596 X	3350	-0-	-246	-0-	-0-	3347 3	3 9	Y	3		35
06		3480 X	3271	-0-	-209	-0-	-0-	3264 3	7 9	Y	6		41

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A		WELL #: 4 D		RRCID -> 158081		COMPL. DATE 02/17/1996			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8454 - 9388	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	94	3	9	9	Y	8	8
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	84	3	9	9	Y	8	16
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	124	3	35	9	Y	32	48
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	220	3	7	9	Y	6	54
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	200	3	14	9	Y	13	19
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	Y	4	23

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A		WELL #: 6		RRCID -> 176116		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8296 - 9362	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1		WELL #: 50 L		RRCID -> 177935		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8252 - 9346	
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1304	3	72	9	Y	65	50
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1060	3	43	9	Y	39	89
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	955	3	55	9	Y	50	19
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	995	3	31	9	Y	28	47
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1072	3	15	9	Y	14	61
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	961	3	32	9	Y	29	90

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1		WELL #: 47 D		RRCID -> 178710		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8265 - 9300	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2		WELL #: 10		RRCID -> 178764		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8518 - 9240	
01	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1858	3	35	9	Y	32	149
02	1392 N	1194	-0-	-198	-0-	1161	3	33	9	Y	30	179
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1865	3	81	9	Y	74	74
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1808	3	3	9	Y	3	77
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1860	3	30	9	Y	27	104
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1767	3	28	9	Y	25	129

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 178928		COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 9370		PERF. 8480 - 8910	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A		WELL #: 5		RRCID -> 179773		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8320 - 9444	
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 180141		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	954	-0-	-348	-0-	11	1	920	3	Y	21		95
						23	9						
02	1189 N	933	-0-	-256	-0-	11	1	909	3	Y	12		107
						13	9						
03	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	15	1	1024	3	Y	14		121
						15	9						
04	930 N	698	-0-	-232	-0-	11	1	685	3	Y	2		123
						2	9						
05	992 N	838	-0-	-154	-0-	10	1	821	3	Y	6		129
						7	9						
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	13	1	1077	3	Y	11		140
						12	9						

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A		WELL #: 11		RRCID -> 180837		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384					
01	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
02	377 N	225	-0-	-152	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A		WELL #: 10		RRCID -> 181720		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343					
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
03	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	3		Y	-0-			-0-
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 182318		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 183802		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260					
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3		N	-0-			30
02	638 N	587	-0-	-51	-0-	587	3		N	-0-			30
03	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3		N	-0-			30
04	630 N	552	-0-	-78	-0-	552	3		N	-0-			30
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3		N	-0-			30
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3		N	-0-			30

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15 D		RRCID -> 184216		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1429	3	29	9	Y	26	58	1			56
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1160	3	41	9	Y	37					93
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1194	3	13	9	Y	12					105
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	3	9	9	Y	8	70	1			43
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1169	3	8	9	Y	7					50
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	Y	9					59

 ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

01	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2306	3	33	9	Y	30	91	1			23
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2180	3	20	9	Y	18					41
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2283	3	32	9	Y	29	59	1			11
04	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	2221	3	19	9	Y	17					28
05	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2177	3	11	9	Y	10					38
06	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2110	3	20	9	Y	18					56

 BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	646	-0-	-494	-0-	646	3			Y	-0-					-0-

 BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

 HOELL OPERATING, LLC 390873
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10874 2	69 9	Y	63	169 1	4 8		37
02		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	10582 2	56 9	Y	51	4 8			84
03		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	11265 2	114 9	Y	104	176 1			12
04		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	10680 2	28 9	Y	25	4 8			33
05		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10685 2	32 9	Y	29				62
06		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10355 2	163 9	Y	148	183 1			27

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626														
01		8091 X	7622	-0-	-469	-0-	7525 2	97 9	Y	88	4 8			149
02		7598 X	7565	-0-	-33	-0-	7481 2	84 9	Y	76	182 1	4 8		39
03		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8169 2	7 9	Y	6				45
04		7860 X	7599	-0-	-261	-0-	7543 2	56 9	Y	51	4 8			92
05		8091 X	7735	-0-	-356	-0-	7617 2	118 9	Y	107	182 1			17
06		7920 X	7527	-0-	-393	-0-	7507 2	20 9	Y	18				35

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020														
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-				9
02		261 N	169	-0-	-92	-0-	168 2	1 9	Y	1	7 1			3
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	324 2	2 9	Y	2				5
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		Y	-0-	4 1			1
05		186 N	115	-0-	-71	-0-	114 2	1 9	Y	1				2
06		330 N	245	-0-	-85	-0-	245 2		Y	-0-				2

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238														
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	374 2	8 9	Y	7	10 1			1
02		377 N	340	-0-	-37	-0-	329 2	11 9	Y	10	10 1			1
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	381 2	7 9	Y	6	5 1			2
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	Y	3	5 1			-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-				-0-
06		390 N	350	-0-	-40	-0-	350 2		Y	-0-				-0-

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405														
01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2153 2	8 9	Y	7	13 1			11
02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2089 2	12 9	Y	11	12 1			10
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2165 2	8 9	Y	7				17
04		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2125 2	6 9	Y	5	13 1			9
05		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2117 2	12 9	Y	11				20
06		1950 N	1872	-0-	-78	-0-	1864 2	8 9	Y	7	15 1			12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3738	2	14	9	Y	13	32	1	11
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3358	2	13	9	Y	12			23
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3280	2	24	9	Y	22			45
04	3450 X	3090	-0-	-360	-0-	3024	2	66	9	Y	60			105
05	3565 X	3105	-0-	-460	-0-	3079	2	26	9	Y	24	112	1	17
06	3450 X	3195	-0-	-255	-0-	3160	2	35	9	Y	32			49

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403														
01	3100 N	3815	-0-	715	1527	163	1	3463	2	Y	172	112	1	46
02	2900 N	2726	-0-	-174	1353	112	1	2415	2	Y	181	131	1	66
03	3998 X	2645	-0-	-1353	-0-	112	1	2348	2	Y	168	199	1	35
04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	101	1	2026	2	Y	170	145	1	29
05	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	102	1	1941	2	Y	151	153	1	27
06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	Y	139	87	1	79

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536														
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	265	2	42	9	Y	38	30	1	21
02	348 N	174	-0-	-174	-0-	164	2	10	9	Y	9	15	1	14
03	310 N	209	-0-	-101	-0-	208	2	1	9	Y	1	11	1	4
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	256	2	8	9	Y	7	5	1	5
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1	3	1	3
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	3	1	-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528														
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4060	2	19	9	Y	17	55	1	8
02	2697 X	1855	-0-	-842	-0-	1847	2	8	9	Y	7			15
03	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	2553	2	8	9	Y	7			22
04	3960 X	2307	-0-	-1653	-0-	2283	2	24	9	Y	22			44
05	4092 X	2265	-0-	-1827	-0-	2243	2	22	9	Y	20	48	1	16
06	3960 X	2603	-0-	-1357	-0-	2590	2	13	9	Y	12			28

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623														
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1056	2	21	9	Y	19	21	1	11
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	Y	9	9	1	10
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	Y	10	13	1	7
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	Y	3	5	1	5
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-	3	1	2
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	2	1	-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602														
01	5084 X	3261	-0-	-1823	-0-	3208	2	53	9	Y	48	126	1	22
02	4002 X	3033	-0-	-969	-0-	3008	2	25	9	Y	23			45
03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7936	2	19	9	Y	17			62
04	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9589	2	65	9	Y	59			121
05	3441 X	2640	-0-	-801	-0-	2592	2	48	9	Y	44	130	1	35
06	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7943	2	28	9	Y	25			60

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2095	2	8	9	Y	7	148	1				6
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6						12
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2052	2	13	9	Y	12						24
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1931	2	36	9	Y	33						57
05	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1929	2	15	9	Y	14	61	1				10
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2021	2	21	9	Y	19						29

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

01	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	90	1	1912	2	Y	8	13	1				2
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	97	1	2082	2	Y	9	7	1				4
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	Y	9	11	1				2
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	107	1	2157	2	Y	6	7	1				1
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	113	1	2156	2	Y	6	6	1				1
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	Y	6	4	1				3

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	26	1				22
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	981	2	25	9	Y	23	24	1				21
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13						34
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	26	1				17
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1089	2	23	9	Y	21						38
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	Y	14	28	1				24

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325															
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2		Y	-0-			-0-	
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-			-0-	
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-	
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-			-0-	
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-			-0-	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			-0-	

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706															
01	279 X	173	-0-	-106	-0-	-0-	155	2	18	9	Y	16	29	1	12
02	1798 X	191	-0-	-1607	-0-	-0-	188	2			Y	3	8	1	7
03	1922 X	126	-0-	-1796	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	-0-	5	1	2
04	1860 X	275	-0-	-1585	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	1	1	1
05	465 X	222	-0-	-243	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	210 X	152	-0-	-58	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	1	1	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421															
01	3565 X	3473	-0-	-92	-0-	-0-	3462	2	11	9	Y	10	20	1	17
02	3480 X	3274	-0-	-206	-0-	-0-	3255	2	19	9	Y	17	18	1	16
03	3720 X	3545	-0-	-175	-0-	-0-	3534	2	11	9	Y	10			26
04	3600 X	3323	-0-	-277	-0-	-0-	3314	2	9	9	Y	8	20	1	14
05	3503 X	3468	-0-	-35	-0-	-0-	3449	2	19	9	Y	17			31
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	3944	2	13	9	Y	12	23	1	20

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279															
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	Y	5	7	1	1
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5	4	1	2
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	4	1	1
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-	1	1	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																	
01		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1652	2	46	9	Y	42	56	1			8
02		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2274	2	58	9	Y	53	57	1			4
03		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2475	2	41	9	Y	37	28	1			13
04		1800 X	1251	-0-	-549	-0-	1211	2	40	9	Y	36	28	1			21
05		2480 X	1145	-0-	-1335	-0-	1138	2	7	9	Y	6	27	1			-0-
06		2430 X	1368	-0-	-1062	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546																	
01		186 N	134	-0-	-52	-0-	132	2	2	9	Y	2	6	1			1
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3					4
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	166	2	17	9	Y	15					19
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	16	1			4
05		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					4
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2697 X	867	-0-	-1830	-0-	867 2			Y	-0-	17
02		1102 X	719	-0-	-383	-0-	719 2			Y	-0-	17
03		1178 X	833	-0-	-345	-0-	833 2			Y	-0-	17
04		3000 N	3421	-0-	421	421	3421 2			Y	-0-	17
05		3100 N	4822	-0-	1722	2143	4802 2	20 9		Y	18	35
06		3000 N	1446	-0-	-1554	589	1431 2	15 9		Y	14	49

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477												
01		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3058 2	26 9		Y	24 92 1	43
02		2668 N	2655	-0-	-13	-0-	2629 2	26 9		Y	24	67
03		2914 N	2892	-0-	-22	-0-	2866 2	26 9		Y	24	91
04		2880 N	2232	-0-	-648	-0-	2195 2	37 9		Y	34	125
05		2852 N	2449	-0-	-403	-0-	2437 2	12 9		Y	11	136
06		2790 N	2373	-0-	-417	-0-	2373 2			Y	-0-	136

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004												
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1369 2	10 9		Y	9	118
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1341 2	53 9		Y	48 98 1	68
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1321 2	18 9		Y	16	84
04		1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1231 2	48 9		Y	44 93 1	35
05		1488 N	1198	-0-	-290	-0-	1195 2	3 9		Y	3	38
06		1290 N	1046	-0-	-244	-0-	1036 2	10 9		Y	9	47

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398												
01		744 N	645	-0-	-99	-0-	641 2	4 9		Y	4 5 1	1
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	678 2	4 9		Y	4 5 1	-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	706 2	4 9		Y	4 3 1	1
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	673 2	4 9		Y	4 3 1	2
05		744 N	569	-0-	-175	-0-	555 2	14 9		Y	13 9 1	6
06		690 N	634	-0-	-56	-0-	614 2	20 9		Y	18 23 1	1

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504												
01		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2353 2	9 9		Y	8 30 1	14
02		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2169 2	10 9		Y	9	23
03		2325 X	2263	-0-	-62	-0-	2254 2	9 9		Y	8	31
04		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2455 2	22 9		Y	20	51
05		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2735 2	8 9		Y	7	58
06		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2			Y	-0-	58

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		713 N	652	-0-	-61	-0-	601 2	51 9	Y	46	61 1	9
02		667 N	663	-0-	-4	-0-	600 2	63 9	Y	57	62 1	4
03		713 N	663	-0-	-50	-0-	619 2	44 9	Y	40	30 1	14
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	632 2	23 9	Y	21	31 1	4
05		713 N	604	-0-	-109	-0-	604 2		Y	-0-	4 1	-0-
06		630 N	579	-0-	-51	-0-	579 2		Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121												
01		2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2191 2	23 9	Y	21	28 1	4
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2281 2	29 9	Y	26	28 1	2
03		2356 N	2325	-0-	-31	-0-	2305 2	20 9	Y	18	14 1	6
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2343 2	13 9	Y	12	14 1	4
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2419 2	19 9	Y	17	13 1	8
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2399 2	25 9	Y	23	30 1	1

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253												
01		744 N	508	-0-	-236	-0-	487 2	21 9	Y	19	25 1	4
02		609 N	527	-0-	-82	-0-	502 2	25 9	Y	23	25 1	2
03		527 N	500	-0-	-27	-0-	482 2	18 9	Y	16	12 1	6
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	522 2	10 9	Y	9	12 1	3
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-	3 1	-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060												
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2284 2	23 9	Y	21	28 1	4
02		2639 X	2412	-0-	-227	-0-	2382 2	30 9	Y	27	29 1	2
03		2790 X	2590	-0-	-200	-0-	2569 2	21 9	Y	19	14 1	7
04		2580 X	2293	-0-	-287	-0-	2273 2	20 9	Y	18	14 1	11
05		2573 X	1793	-0-	-780	-0-	1719 2	74 9	Y	67	46 1	32
06		2520 X	2425	-0-	-95	-0-	2295 2	130 9	Y	118	142 1	8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072												
01		23095 X	21915	-0-	-1180	-0-	21915 2		Y	-0-		-0-
02		21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	21324 2		Y	-0-		-0-
03		22983 X	22983	-0-	-0-	-0-	22983 2		Y	-0-		-0-
04		22453 X	22453	-0-	-0-	-0-	22453 2		Y	-0-		-0-
05		23827 X	23827	-0-	-0-	-0-	23827 2		Y	-0-		-0-
06		24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	24537 2		Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863														
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
02		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		Y	-0-			-0-
03		2573 N	2066	-0-	-507	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
04		2490 N	1950	-0-	-540	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
05		2790 N	2449	-0-	-341	-0-	2449	2		Y	-0-			-0-
06		2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576														
01		3100 N	3854	-0-	754	754	3854	2		Y	-0-			-0-
02		4696 X	3942	-0-	-754	-0-	3942	2		Y	-0-			-0-
03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3092	2	158 9	Y	144	144 1		-0-
04		3210 X	2917	-0-	-293	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
05		3317 X	2769	-0-	-548	-0-	2769	2		Y	-0-			-0-
06		3210 X	2933	-0-	-277	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800														
01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-			79
02		1218 X	752	-0-	-466	-0-	752	2		Y	-0-			79
03		1302 X	393	-0-	-909	-0-	393	2		Y	-0-			79
04		1260 X	499	-0-	-761	-0-	499	2		Y	-0-			79
05		1302 X	575	-0-	-727	-0-	575	2		Y	-0-			79
06		1260 X	508	-0-	-752	-0-	508	2		Y	-0-			79

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666														
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
02		377 N	184	-0-	-193	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
03		496 N	290	-0-	-206	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384														
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-			58
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	834	2	87 9	Y	79			137
03		868 N	318	-0-	-550	-0-	318	2		Y	-0-	86 1		51
04		840 N	745	-0-	-95	-0-	745	2		Y	-0-			51
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-			51
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-			51

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449														
01		868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2		N	-0-			30
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			30
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			30
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			30
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			30
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	14
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	14

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895												
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	-0-	1441	2			Y	32
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2	44	9	Y	72
03	1426 N	493	-0-	-933	-0-	-0-	493	2			Y	27
04	1380 N	995	-0-	-385	-0-	-0-	995	2			Y	27
05	1426 N	984	-0-	-442	-0-	-0-	984	2			Y	27
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-
02	609 N	585	-0-	-24	-0-	-0-	585	2			Y	-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077												
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	32
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	44	9	Y	72
03	403 N	178	-0-	-225	-0-	-0-	178	2			Y	27
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	-0-	375	2			Y	27
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	27
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165												
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2024												

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222												
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2024												

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2		Y	-0-			32
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			32
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-			32
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			32
05		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2		Y	-0-			32
06		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1075	2	1 9	Y	1	1 8		32

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194														
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-			16
02		812 N	790	-0-	-22	-0-	781	2	9 9	Y	8			24
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-			24
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-			24
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-			24
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-			24

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168														
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			28
02		377 N	169	-0-	-208	-0-	169	2		N	-0-			28
03		403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2		N	-0-			28
04		360 N	186	-0-	-174	-0-	186	2		N	-0-			28
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			28
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154														
01		1054 N	694	-0-	-360	-0-	694	2		Y	-0-			30
02		986 N	606	-0-	-380	-0-	606	2		Y	-0-			30
03		961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2		Y	-0-			30
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			30
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			30
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-			30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291														
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-			-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
06		900 N	564	-0-	-336	-0-	564	2		Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184														
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
02		377 N	342	-0-	-35	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
06		480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2		Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-		-0-
03		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
04		270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	Y	-0-		-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220												
01		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2	Y	-0-		12
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	Y	-0-		12
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	Y	-0-		12
04		1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2	Y	-0-		12
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		12
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174												
01		744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2	Y	-0-		30
02		725 N	686	-0-	-39	-0-	686	2	Y	-0-		30
03		775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2	Y	-0-		30
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	Y	-0-		30
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	Y	-0-		30
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-		30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158												
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
02		58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216												
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-		27
02		290 N	225	-0-	-65	-0-	225	2	Y	-0-		27
03		310 N	93	-0-	-217	-0-	93	2	Y	-0-		27
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-		27
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-		27
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-		27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192												
01		744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2	Y	-0-		115
02		638 N	592	-0-	-46	-0-	592	2	Y	-0-		115
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	644	2	Y	98	183 1	30
04		630 N	302	-0-	-328	-0-	302	2	Y	-0-		30
05		3100 N	3538	-0-	438	438	3398	2	Y	127		157
06		3000 N	3600	-0-	600	1038	3599	2	Y	1	1 8	157

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890														
01		3100 N	2127	-0-	-973	5400	2127	2		Y	-0-			16
02		2900 N	1587	-0-	-1313	4087	1578	2	9	9	Y	8		24
03		3100 N	1505	-0-	-1595	2492	1505	2		Y	-0-			24
04		3000 N	1637	-0-	-1363	1129	1637	2		Y	-0-			24
05		2640 N	1511	-0-	-1129	-0-	1511	2		Y	-0-			24
06		1470 N	1149	-0-	-321	-0-	1149	2		Y	-0-			24

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354														
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			172
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30	189	13
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	852	2	248	9	N	225	176	62
04		840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2		N	-0-			62
05		899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2		N	-0-			62
06		930 N	800	-0-	-130	-0-	800	2		N	-0-			62

HIGHTOWER, IRMA UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444														
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			30
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-			30
03		682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2		Y	-0-			30
04		660 N	262	-0-	-398	-0-	262	2		Y	-0-			30
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	647	2	66	9	Y	60		90
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			90

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340														
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1126	2	70	9	Y	64		169
02		1102 N	1022	-0-	-80	-0-	1022	2		Y	-0-			169
03		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2		Y	-0-			169
04		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2		Y	-0-			169
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y	-0-			169
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-			169

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336														
01		744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2		Y	-0-			64
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	626	2	196	9	Y	178	114	128
03		713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2		Y	-0-	109	1	19
04		660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2		Y	-0-			19
05		837 N	666	-0-	-171	-0-	666	2		Y	-0-			19
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			19

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385														
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
03		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07528 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
FLOYD GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	187678	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8412 - 9242			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	187881	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	9551 PERF. 8290 - 9386			
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	792	2	138 9	Y	125		258
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-		258
03	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	2		Y	-0-		258
04	900 N	611	-0-	-289	-0-	611	2		Y	-0-		258
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-		258
06	630 N	481	-0-	-149	-0-	481	2		Y	-0-		258

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	188373	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8400 - 9554			
01	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2		Y	-0-		54
02	1218 N	970	-0-	-248	-0-	970	2		Y	-0-		54
03	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2		Y	-0-		54
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	2		Y	-0-		54
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-		54
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-		54

ROQUEMORE GAS UNIT "D"		WELL #:	22	RRCID ->	189434	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	9375 PERF. 8136 - 9240			
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-		33
02	1363 N	1217	-0-	-146	-0-	1202	2	15 9	Y	14		47
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-		47
04	1440 N	1126	-0-	-314	-0-	1126	2		Y	-0-		47
05	1302 N	777	-0-	-525	-0-	777	2		Y	-0-		47
06	1410 N	755	-0-	-655	-0-	755	2		Y	-0-		47

ROQUEMORE GAS UNIT "D"		WELL #:	23	RRCID ->	199764	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9362 PERF. 8550 - 9160			
01	4557 X	3381	-0-	-1176	-0-	3381	2		Y	-0-		80
02	4669 X	1819	-0-	-2850	-0-	1712	2	107 9	Y	97		177
03	4991 X	3730	-0-	-1261	-0-	3730	2		Y	-0-		177
04	4830 X	4305	-0-	-525	-0-	4305	2		Y	-0-		177
05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4853	2	13 9	Y	12		189
06	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		Y	-0-		189

FLOYD GAS UNIT		WELL #:	20 U	RRCID ->	201971	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	9402 PERF. 8562 - 9188			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	202662	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8466 - 9270			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457																	
01		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6064	2	46	9	Y	42	154	1	2	8	65
02		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4302	2	218	9	Y	198	186	1			77
03		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					77
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					77
05		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					77
06		3750 X	3257	-0-	-493	-0-	3257	2			Y	-0-					77

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294																	
01		3100 X	3088	-0-	-12	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
04		3000 X	2986	-0-	-14	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
05		3100 X	2367	-0-	-733	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
06		3000 X	2520	-0-	-480	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					187
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					187
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					187
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					187
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					187
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2024

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	70	1	3387	2	Y	-0-			23
02	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	111	1	5063	2	Y	4			27
03	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	158	1	7739	2	Y	-0-			27
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	83	1	4000	2	Y	-0-			27
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	68	1	3402	2	Y	-0-			27
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	138	1	6327	2	Y	-0-			27

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
 BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

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

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
 CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2024

VENTEX OPERATING CORP. 884527
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	2	N	-0-			-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			8 1	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			8 1	-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1				1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				4	

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			24 1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			25 1	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1				1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				4

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

01		341 N	217	-0-	-124	-0-	192 2	25 9	N		23	164 1				27
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	311 2	48 9	N		44					71
03		341 N	267	-0-	-74	-0-	232 2	35 9	N		32					103
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	278 2	44 9	N		40					143
05		341 N	205	-0-	-136	-0-	169 2	36 9	N		33					176
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	232 2	22 9	N		20	163 1				33

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

01		651 N	141	-0-	-510	-0-	141 2				N	-0-				55
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	918 2	10 9	N		9					64
03		713 N	347	-0-	-366	-0-	347 2				N	-0-				64
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				64
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				64
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				64

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	205 1	6602 2	N	130	195 1	239
						143 9					
02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	130 1	4206 2	N	108		347
						119 9					
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	205 1	6621 2	N	126	192 1	281
						139 9					
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	73 1	2358 2	N	58		339
						64 9					
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		339
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	72 1	2338 2	N	36	190 1	185
						40 9					

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
 LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
 SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRCH (SMACKOVER)		//CONT.//		08296 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365									
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		2	RRCID ->	142745	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13278 - 13600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		3	RRCID ->	150202	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	13645	PERF.13116 - 13447		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLACK BAYOU (GLEN ROSE)				08511 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
FAULKNER, VESTA		WELL #:		1	RRCID ->	121515	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7360 - 7546		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				72
BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180623	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7371 - 7377		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GEORGE CASON		WELL #:		3	RRCID ->	287098	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 7472 - 7476		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	285752	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	11801	PERF. 8210 - 8214		
01	6820 X	5712	-0-	-1108	-0-	452 1	5260 2	Y	-0-				60
02	6177 X	5242	-0-	-935	-0-	380 1	4862 2	Y	-0-				60
03	6603 X	6468	-0-	-135	-0-	487 1	5981 2	Y	-0-				60
04	6270 X	6169	-0-	-101	-0-	261 1	5908 2	Y	-0-				60
05	6107 X	6018	-0-	-89	-0-	253 1	5765 2	Y	-0-				60
06	6270 X	5533	-0-	-737	-0-	257 1	5276 2	Y	-0-				60

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	291110	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	8309 - 8321		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4371 X	3271	-0-	-1100	-0-	259	1	3012	2	N	-0-		-0-	
02	3973 X	3505	-0-	-468	-0-	254	1	3251	2	N	-0-		-0-	
03	4247 X	3752	-0-	-495	-0-	283	1	3469	2	N	-0-		-0-	
04	4110 X	3381	-0-	-729	-0-	143	1	3238	2	N	-0-		-0-	
05	3751 X	3451	-0-	-300	-0-	145	1	3306	2	N	-0-		-0-	
06	3630 X	2850	-0-	-780	-0-	132	1	2718	2	N	-0-		-0-	

SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	291334	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	8568 - 8577		
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	297	1	1836	2	Y	-0-	2		
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	505	1	1483	2	Y	-0-	2		
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	454	1	735	2	Y	-0-	2		
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	189	1	1358	2	Y	-0-	2		
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	872	2	Y	-0-	2		
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	Y	-0-	2		

SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	291673	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	8530 - 8538		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

HILL, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	293102	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11799	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	293235	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	8523 - 8530		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3131 X	3017	-0-	-114	-0-	3017	2			Y	-0-				50
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-				50
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3858	2		2 9	Y	2		2 8		50
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5374	2		62 9	Y	56		95 1		11
05	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			Y	-0-				11
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3869	2		19 9	Y	17				28
BLACK BAYOU (JAMES)				08511 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	129073	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	7900 - 7905			
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	76	1	615	2	Y	-0-				4
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	Y	-0-				4
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	436	2	Y	-0-				4
04	660 N	387	-0-	-273	-0-	54	1	333	2	Y	-0-				4
05	651 N	464	-0-	-187	-0-	71	1	393	2	Y	-0-				4
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	74	1	621	2	Y	2				6
						2	9								
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878											
JOHNSON-RIPPY		WELL #:		1H	RRCID ->	180339	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8831 - 13981			
01	3503 X	3217	-0-	-286	-0-	393	1	2824	2	N	-0-				15
02	3219 X	3150	-0-	-69	-0-	402	1	2748	2	N	-0-				15
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	414	1	2913	2	N	-0-				15
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	401	1	2855	2	N	-0-				15
05	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	378	1	2622	2	N	-0-				15
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	414	1	2903	2	N	48		25 8		38
						53	9								
SWANTON		WELL #:		1H	RRCID ->	184423	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8720 - 13912			
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	242	1	1625	2	N	-0-				6
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	181	1	1271	2	N	-0-				6
03	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	193	1	1356	2	N	-0-				6
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	213	1	1498	2	N	-0-				6
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	208	1	1384	2	N	-0-				6
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	257	1	1477	2	N	-0-				6
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
JOHN TUBBE		WELL #:		1	RRCID ->	263794	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 8870			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK BAYOU (PETTIT)		08511 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 241990		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	103	1	827	2	N	-0-	70
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	136	1	997	2	N	-0-	70
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	125	1	780	2	N	-0-	70
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	129	1	796	2	N	-0-	70
05	899 N	780	-0-	-119	-0-	119	1	660	2	N	1	71
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	150	1	1261	2	N	7	78
						8	9					
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 264310		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
JOHN TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 263801		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
CASON, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 234478		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
CASON, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 234483		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
C. W. RESOURCES, INC.		121085										
CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 222284		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874			
01	5797 X	3340	-0-	-2457	-0-	3279	2	61	9	N	55	175
02	5162 X	2496	-0-	-2666	-0-	2416	2	80	9	N	73	73
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6181	2	131	9	N	119	27
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5071	2	97	9	N	88	115
05	5208 X	4988	-0-	-220	-0-	4885	2	103	9	N	94	42
06	5610 X	5052	-0-	-558	-0-	4962	2	90	9	N	82	124

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. FAULKNER, VESTA		//CONT.//	08511 800 144535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:		1	RRCID ->	118349	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10401	-	10564	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MERIT ENERGY COMPANY REAVLEY		561136		WELL #:	1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11452	PERF.	10532	-	11263
01	3100 N	2163	-0-	-937	1828	239	1	1924	2	Y	-0-			34	
02	2900 N	1918	-0-	-982	846	231	1	1687	2	Y	-0-			34	
03	2690 N	1844	-0-	-846	-0-	255	1	1589	2	Y	-0-			34	
04	2100 N	1844	-0-	-256	-0-	258	1	1586	2	Y	-0-			34	
05	2046 N	1654	-0-	-392	-0-	252	1	1401	2	Y	1			35	
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	232	1	1949	2	Y	5			40	
ISAAC		561136		WELL #:	2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	10778	-	11682
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	122	1	981	2	Y	-0-			-0-	
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	124	1	905	2	Y	20			20	
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	142	1	883	2	Y	-0-			20	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	126	1	775	2	Y	-0-			20	
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	664	2	Y	3			23	
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	119	1	996	2	Y	17			40	
BLOUNT, L.F.		561136		WELL #:	2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10684	-	11386
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-			4	
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	32	1	236	2	Y	-0-			4	
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	36	1	223	2	Y	-0-			4	
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	31	1	192	2	Y	-0-			4	
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	26	1	145	2	Y	-0-			4	
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	Y	2			6	
REAVLEY		561136		WELL #:	3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	10546	-	11234
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			25	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			25	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ISAAC		WELL #: 1		RRCID -> 224326		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	86 1	695 2	Y	-0-		-0-
02	841 N	636	-0-	-205	-0-	74 1	540 2	Y	20		20
						22 9					
03	806 N	585	-0-	-221	-0-	81 1	504 2	Y	-0-		20
04	750 N	580	-0-	-170	-0-	81 1	499 2	Y	-0-		20
05	682 N	616	-0-	-66	-0-	93 1	520 2	Y	3		23
						3 9					
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	90 1	753 2	Y	17		40
						19 9					

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 225354		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890		
01	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	280 1	2248 2	N	-0-		138
02	2610 X	2213	-0-	-397	-0-	266 1	1947 2	N	-0-		138
03	2573 X	2123	-0-	-450	-0-	294 1	1829 2	N	-0-		138
04	2490 X	2089	-0-	-401	-0-	292 1	1797 2	N	-0-		138
05	2573 X	1994	-0-	-579	-0-	304 1	1690 2	N	-0-		138
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	262 1	2199 2	N	5		143
						6 9					

REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		21
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		21
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

REAVLEY		WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129		
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	52 1	422 2	N	-0-		35
02	493 N	388	-0-	-105	-0-	47 1	341 2	N	-0-		35
03	496 N	362	-0-	-134	-0-	50 1	312 2	N	-0-		35
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	48 1	298 2	N	-0-		35
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	54 1	298 2	N	1		36
						1 9					
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	54 1	454 2	N	2		38
						2 9					

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 188132		COMPL. DATE 09/18/2001			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)		08526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	150098	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10238 - 10929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON			
CARTER ESTATES		3									
		WELL #:	3	RRCID ->	223680	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	12467	PERF.11458 - 12382	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA)		08554 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562									
HANKS ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	139481	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9306 - 9310	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209

BLOCKER (COTTON VALLEY)		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY		085408									
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:	1	RRCID ->	082658	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 8999 - 9104	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BREWSTER GAS UNIT		082660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	082660	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 9826 - 10096	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	46 1	827 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44 1	827 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	48 1	878 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	50 1	806 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
05	930 N	839	-0-	-91	-0-	51 1	781 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
06	900 N	628	-0-	-272	-0-	35 1	585 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124			
01	961 N	374	-0-	-587	-0-	20 1	354 3	Y	-0-			-0-
02	899 N	171	-0-	-728	-0-	9 1	162 3	Y	-0-			-0-
03	527 N	152	-0-	-375	-0-	8 1	144 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	156	-0-	-204	-0-	9 1	147 3	Y	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36 1	548 3	Y	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	389 3	Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087089		COMPL. DATE 03/24/1980			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105			
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	56 1	995 3	Y	-0-			-0-
02	1015 N	1007	-0-	-8	-0-	51 1	956 3	Y	-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	52 1	960 3	Y	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	64 1	1037 3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	65 1	985 3	Y	-0-			-0-
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	52 1	931 3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087530		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087531		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164			
01	2046 X	1416	-0-	-630	-0-	74 1	1331 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
02	1508 N	1290	-0-	-218	-0-	65 1	1215 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
03	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	70 1	1288 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
04	1380 N	1184	-0-	-196	-0-	68 1	1102 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
05	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	76 1	1153 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	71 1	1254 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT A		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
		WELL #: 1		RRCID -> 087773	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH 10402	PERF. 10088 - 10245								
01		372 N	308	-0-	-64	-0-	16	1	289	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
02		493 N	321	-0-	-172	-0-	16	1	302	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	16	1	289	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1173	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
		BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 1	RRCID -> 087908	COMPL. DATE 05/23/1980	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9920 - 10083							
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							24	1	456	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		493 N	480	-0-	-13	-0-	27	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							25	1	411	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							27	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		510 N	436	-0-	-74	-0-	25	1	411	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							27	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		527 N	435	-0-	-92	-0-	27	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							23	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	23	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
		BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 088496	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8774 - 8894							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
		BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 089090	COMPL. DATE 07/31/1980	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8692 - 10068							
01		2077 N	1876	-0-	-201	-0-	98	1	1765	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
02		2001 N	1801	-0-	-200	-0-	91	1	1697	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
03		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	87	1	1590	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
04		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	145	1	2386	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	127	1	1958	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	133	1	2381	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
		ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 089737	COMPL. DATE 08/23/1980	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9982 - 10232							
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	118	1	2099	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
02		1218 N	1166	-0-	-52	-0-	59	1	1099	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
03		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	66	1	1207	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
04		1260 N	1153	-0-	-107	-0-	66	1	1075	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	103	1	1890	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	Y	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	Y	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	3	Y	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	3	Y	-0-			-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

01	930 N	807	-0-	-123	-0-	42	1	762	3	Y	3	3	1	-0-
02	783 N	780	-0-	-3	-0-	39	1	738	3	Y	3	3	1	-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	702	3	Y	4	4	1	-0-
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	42	1	677	3	Y	5	5	1	-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	56	1	850	3	Y	3	3	1	-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1160	3	Y	7	7	1	-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	Y	13	13	1	-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1523	3	Y	17	17	1	-0-
03	1023 N	662	-0-	-361	-0-	34	1	618	3	Y	9	9	1	-0-
04	990 N	355	-0-	-635	-0-	20	1	329	3	Y	5	5	1	-0-
05	1023 N	280	-0-	-743	-0-	17	1	261	3	Y	2	2	1	-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	30	1	577	3	Y	8	8	1	-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

01	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	80	1	1441	3	Y	13	13	1	-0-
02	1711 N	1464	-0-	-247	-0-	74	1	1377	3	Y	12	12	1	-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	77	1	1414	3	Y	17	17	1	-0-
04	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	83	1	1354	3	Y	19	19	1	-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1552	3	Y	11	11	1	-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	3	Y	19	19	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY AMIS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
						1	RRCID -> 092748	COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 10390	PERF.10038	- 10266	
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	7 1 1 9	116 3	Y	1	1 1		-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	176 3	Y	1	1 1		-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	178 3	Y	1	1 1		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	144 3	Y	1	1 1		-0-
05		186 N	125	-0-	-61	-0-	8 1	117 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	7 1 1 9	134 3	Y	1	1 1		-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 093283	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 10395	PERF. 8914	- 9132					
01		465 N	390	-0-	-75	-0-	20 1 3 9	367 3	Y	3	3 1		-0-
02		464 N	270	-0-	-194	-0-	14 1 2 9	254 3	Y	2	2 1		-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	37 1 9 9	742 3	Y	8	8 1		-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1 7 9	431 3	Y	6	6 1		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	3	3 1		-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	75 1 17 9	1372 3	Y	15	15 1		-0-

COATS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 093528	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10027	- 10272					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 094001	COMPL. DATE 05/24/1981	TOTAL DEPTH 10294	PERF. 8782	- 10167					
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	48 1 4 9	843 3	Y	4	4 1		-0-
02		899 N	719	-0-	-180	-0-	36 1 3 9	680 3	Y	3	3 1		-0-
03		837 N	646	-0-	-191	-0-	33 1 4 9	609 3	Y	4	4 1		-0-
04		870 N	615	-0-	-255	-0-	36 1 4 9	575 3	Y	4	4 1		-0-
05		775 N	687	-0-	-88	-0-	42 1 2 9	643 3	Y	2	2 1		-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	37 1 4 9	646 3	Y	4	4 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24 1	423 3	Y	10	10 1		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11 9	294 3	Y	7	7 1		-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	16 1	335 3	Y	11	11 1		-0-
04	450 N	339	-0-	-111	-0-	8 9	307 3	Y	12	12 1		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	348 3	Y	7	7 1		-0-
06	360 N	27	-0-	-333	-0-	12 9	24 3	Y	1	1 1		-0-
						19 1						
						13 9						
						22 1						
						8 9						
						2 1						
						1 9						
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230			
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	456 3	Y	9	9 1		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	10 9	435 3	Y	9	9 1		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	Y	12	12 1		-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10 9	434 3	Y	14	14 1		-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24 1	408 3	Y	7	7 1		-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	13 9	443 3	Y	12	12 1		-0-
						27 1						
						15 9						
						8 9						
						25 1						
						13 9						
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095091		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044			
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	28 1	497 3	Y	3	3 1		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	3 9	518 3	Y	3	3 1		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28 1	504 3	Y	3	3 1		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	3 9	516 3	Y	4	4 1		-0-
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	32 1	476 3	Y	2	2 1		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	4 9	509 3	Y	3	3 1		-0-
						31 1						
						2 9						
						29 1						
						3 9						
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096849		COMPL. DATE 11/15/1981			TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216			
01	1147 N	921	-0-	-226	-0-	47 1	864 3	Y	9	9 1		-0-
02	1073 N	856	-0-	-217	-0-	10 9	803 3	Y	9	9 1		-0-
03	1147 N	861	-0-	-286	-0-	43 1	804 3	Y	12	12 1		-0-
04	900 N	776	-0-	-124	-0-	10 9	719 3	Y	12	12 1		-0-
05	930 N	710	-0-	-220	-0-	44 1	660 3	Y	6	6 1		-0-
06	840 N	665	-0-	-175	-0-	13 9	620 3	Y	9	9 1		-0-
						44 1						
						13 9						
						43 1						
						7 9						
						35 1						
						10 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 2-C		RRCID -> 138806		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9831 - 10123						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 138810		COMPL. DATE 05/25/1991		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9040 - 10261						
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1102	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
03	1085 N	822	-0-	-263	-0-	42	1	773	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
04	1050 N	668	-0-	-382	-0-	38	1	624	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
05	899 N	645	-0-	-254	-0-	39	1	603	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	810 N	705	-0-	-105	-0-	37	1	662	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 138813		COMPL. DATE 06/20/1991		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8813 - 10225						
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
02	870 N	549	-0-	-321	-0-	28	1	518	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
03	620 N	434	-0-	-186	-0-	22	1	409	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
04	720 N	394	-0-	-326	-0-	22	1	368	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
05	589 N	397	-0-	-192	-0-	24	1	371	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	22	1	392	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138814		COMPL. DATE 06/22/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8891 - 10118						
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	135	1	2451	3	Y	-0-					-0-
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	147	1	2778	3	Y	-0-					-0-
03	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	3	Y	-0-					-0-
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	100	1	1632	3	Y	-0-					-0-
05	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	106	1	1631	3	Y	-0-					-0-
06	1380 X	1321	-0-	-59	-0-	70	1	1251	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138815		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10329		PERF. 8846 - 10226						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139288	COMPL. DATE 08/15/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 9824	- 10126			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139908	COMPL. DATE 11/02/1991	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9800	- 10070			
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	61 1	1086 3	Y	-0-		-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	54 1	1015 3	Y	-0-		-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	59 1	1082 3	Y	-0-		-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	66 1	1078 3	Y	-0-		-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	71 1	1084 3	Y	-0-		-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	65 1	1147 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 139914	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9832	- 10076			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 2		RRCID -> 140121	COMPL. DATE 11/14/1991	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8822	- 10189			
01	806 X	681	-0-	-125	-0-	37 1	644 3	Y	-0-		-0-
02	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	60 1	1122 3	Y	-0-		-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	63 1	1151 3	Y	-0-		-0-
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	48 1	787 3	Y	-0-		-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	55 1	837 3	Y	-0-		-0-
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	99 1	1787 3	Y	-0-		-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140296	COMPL. DATE 12/13/1991	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9952	- 10206			
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25 1	440 3	Y	-0-		-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27 1	507 3	Y	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23 1	425 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	323	-0-	-127	-0-	18 1	305 3	Y	-0-		-0-
05	558 N	259	-0-	-299	-0-	16 1	243 3	Y	-0-		-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	465 3	Y	-0-		-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140337	COMPL. DATE 12/29/1991	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 8786	- 10169			
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28 1	506 3	Y	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 3	Y	-0-		-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	23 1	426 3	Y	-0-		-0-
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	24 1	382 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	23 1	344 3	Y	-0-		-0-
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	21 1	367 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 3		RRCID -> 140344		COMPL. DATE 12/31/1991			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	806 N	434	-0-	-372	-0-	23	1	409	3	Y	2	2	1	-0-
02	435 N	380	-0-	-55	-0-	19	1	359	3	Y	2	2	1	-0-
03	651 N	416	-0-	-235	-0-	21	1	393	3	Y	2	2	1	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	3	3	1	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	Y	2	2	1	-0-
06	390 N	240	-0-	-150	-0-	12	1	227	3	Y	1	1	1	-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140519		COMPL. DATE 01/05/1992			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182					
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	95	1	1702	3	Y	1	1	1	-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	85	1	1595	3	Y	1	1	1	-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	93	1	1702	3	Y	2	2	1	-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1579	3	Y	2	2	1	-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	96	1	1465	3	Y	1	1	1	-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	3	Y	2	2	1	-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140685		COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138					
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	34	1	614	3	Y	1	1	1	-0-
02	928 N	721	-0-	-207	-0-	37	1	683	3	Y	1	1	1	-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	693	3	Y	1	1	1	-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	669	3	Y	1	1	1	-0-
05	775 N	687	-0-	-88	-0-	42	1	644	3	Y	1	1	1	-0-
06	720 N	608	-0-	-112	-0-	33	1	574	3	Y	1	1	1	-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140688		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224					
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	1	1	1	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	Y	1	1	1	-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	2	2	1	-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	20	1	330	3	Y	2	2	1	-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	20	1	308	3	Y	1	1	1	-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	19	1	333	3	Y	2	2	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140781	COMPL. DATE	02/17/1992	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9966 - 10216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	63 1	1124 3	Y	-0-			-0-
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58 1	1079 3	Y	-0-			-0-
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	62 1	1139 3	Y	-0-			-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	65 1	1063 3	Y	-0-			-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	63 1	981 3	Y	-0-			-0-
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	59 1	1038 3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140850	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9892 - 10182	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140898	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10406	PERF.	9956 - 11096	
01		837 N	458	-0-	-379	-0-	24 1	432 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02		609 N	463	-0-	-146	-0-	23 1	438 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	24 1	445 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
04		450 N	447	-0-	-3	-0-	26 1	418 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	37 1	558 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	39 1	696 3	Y	5	5 1		-0-
							6 9						

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141109	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8870 - 10252	
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	76 1	1355 3	Y	-0-			-0-
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	68 1	1263 3	Y	-0-			-0-
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	73 1	1339 3	Y	-0-			-0-
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	78 1	1286 3	Y	-0-			-0-
05		1364 N	1320	-0-	-44	-0-	81 1	1239 3	Y	-0-			-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	75 1	1327 3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	141232	COMPL. DATE	04/09/1992	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	8770 - 10140	
01		1147 N	1096	-0-	-51	-0-	58 1	1029 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	50 1	934 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	50 1	908 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
04		1050 N	862	-0-	-188	-0-	49 1	802 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	74 1	1129 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	94 1	1655 3	Y	17	17 1		-0-
							19 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 4		RRCID -> 141263		COMPL. DATE 04/17/1992		TOTAL DEPTH 10454		PERF. 9992 - 10258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141386		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 9078 - 10158		
01	713 N	576	-0-	-137	-0-	31	1	543 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
02	696 N	586	-0-	-110	-0-	29	1	555 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
03	682 N	367	-0-	-315	-0-	19	1	346 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	856 3	Y	5	5 1	-0-
						6	9					
05	620 N	463	-0-	-157	-0-	29	1	433 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	659 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141431		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8826 - 10224		
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1174 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	1185 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	78	1	1430 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
04	1200 N	1024	-0-	-176	-0-	59	1	963 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	167	1	2688 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
06	1410 N	892	-0-	-518	-0-	46	1	845 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141438		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9968 - 10208		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141453		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 9049 - 10132		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	141496	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8656 - 10040		
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	79	1	1405	3	Y	1	1 1	-0-
02	1334 N	1233	-0-	-101	-0-	62	1	1170	3	Y	1	1 1	-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	65	1	1205	3	Y	1	1 1	-0-
*04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	74	1	1249	3	Y	1	1 1	-0-
05	1333 N	239	-0-	-1094	-0-	14	1	225	3	Y	-0-		-0-
06	1230 N	58	-0-	-1172	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	141497	COMPL. DATE	05/14/1992	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9894 - 10174		
01	651 N	588	-0-	-63	-0-	31	1	557	3	Y	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	-0-		-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	85	1	1566	3	Y	-0-		-0-
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	3	Y	-0-		-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	3	Y	-0-		-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	115	1	2094	3	Y	-0-		-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	141576	COMPL. DATE	06/06/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9942 - 10194		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2024													

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	141703	COMPL. DATE	06/13/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9928 - 10134		
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	3	3 1	-0-
02	609 N	546	-0-	-63	-0-	28	1	515	3	Y	3	3 1	-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	27	1	491	3	Y	3	3 1	-0-
04	600 N	484	-0-	-116	-0-	28	1	453	3	Y	3	3 1	-0-
05	589 N	470	-0-	-119	-0-	29	1	439	3	Y	2	2 1	-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	25	1	451	3	Y	3	3 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		//CONT.//	085408										
WELL #:		3	RRCID ->	141705	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8973	-	10228	
01	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1452	3	Y	1	1 1	-0-
02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1508	3	Y	1	1 1	-0-
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	2001	3	Y	1	1 1	-0-
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	2584	3	Y	2	2 1	-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	136 1	1 9	2069	3	Y	1	1 1	-0-
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	2254	3	Y	2	2 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	141721	COMPL. DATE	06/25/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9900	-	10160
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	504	-0-	-116	-0-	26	1	478	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	660 N	401	-0-	-259	-0-	23	1	378	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	77	1	1388	3	Y	-0-	-0-	-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	141816	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9850	-	10108
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:	3	RRCID ->	141818	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	8784	-	10168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	142050	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9846	-	10140
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	59	1	1076	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	64	1	971	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	79	1	1422	3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 4		RRCID -> 142100		COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	99	1	1768	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
02	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	94	1	1756	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
03	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	106	1	1942	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	100	1	1650	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	113	1	1721	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	100	1	1795	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142159		COMPL. DATE 07/24/1992			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142210		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142211		COMPL. DATE 08/14/1992			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064					
01	310 N	134	-0-	-176	-0-	7	1	126	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	203 N	56	-0-	-147	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	61	-0-	-249	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084					
01	1767 X	1722	-0-	-45	-0-	91	1	1625	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
02	1653 X	1391	-0-	-262	-0-	70	1	1317	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1766	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*04	1710 X	1702	-0-	-8	-0-	98	1	1595	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
05	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	96	1	1477	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339	COMPL. DATE 09/02/1992	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9804	- 10064						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396	COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 8800	- 9048						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142397	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9820	- 10083						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142633	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8642	- 10026						
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	70	1	1289	3	Y	-0-			-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	3	Y	-0-			-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	3	Y	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	3	Y	-0-			-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	909	3	Y	-0-			-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	851	3	Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 142667	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8902	- 10254						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COATS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142861	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH 10415	PERF.10042	- 10154						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143627	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 10254	PERF. 9896	- 10114						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY AMIS GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 2	RRCID -> 143822	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 10398	PERF. 9996	- 10063							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 144003	COMPL. DATE 01/20/1993	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9816	- 10118							
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	531 3	Y	-0-			-0-
02		493 N	484	-0-	-9	-0-	-0-	25 1	459 3	Y	-0-			-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	485 3	Y	-0-			-0-
04		540 N	458	-0-	-82	-0-	-0-	26 1	432 3	Y	-0-			-0-
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1315 3	Y	-0-			-0-
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	1680 3	Y	-0-			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 144318	COMPL. DATE 01/25/1993	TOTAL DEPTH 10372	PERF. 9018	- 10256							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		3100 N	4791	-0-	1691	1691	-0-	282 1	4500 3	Y	8	8 1		-0-
06		3000 N	1771	-0-	-1229	462	-0-	95 1	1670 3	Y	5	5 1		-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 144596	COMPL. DATE 05/08/2016	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8761	- 10122							
01		2139 N	2055	-0-	-84	-0-	-0-	108 1	1940 3	Y	6	6 1		-0-
02		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	2641 3	Y	8	8 1		-0-
03		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	132 1	2427 3	Y	9	9 1		-0-
*04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	1890 3	Y	9	9 1		-0-
05		2945 N	1728	-0-	-1217	-0-	-0-	106 1	1618 3	Y	4	4 1		-0-
06		2490 N	1719	-0-	-771	-0-	-0-	90 1	1622 3	Y	6	6 1		-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5	RRCID -> 152346	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9799	- 10098							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 2	RRCID -> 152669	COMPL. DATE 12/19/1994	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9832	- 10132							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DORSETT, W.N. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		//CONT.// 085408											
		WELL #:	4	RRCID ->	153341	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9773 - 10022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	153538	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9827 - 10119		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	154199	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9792 - 10091		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	162689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8754 - 10101		
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	104 7 9	1854 3	Y	6	6 1		-0-
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	114 8 9	2150 3	Y	7	7 1		-0-
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	97 9 9	1803 3	Y	8	8 1		-0-
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	124 12 9	2057 3	Y	11	11 1		-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	111 6 9	1704 3	Y	5	5 1		-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1 9	1682 3	Y	8	8 1		-0-
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	167007	COMPL. DATE	01/04/1998	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8792 - 10140		
01	1426 N	337	-0-	-1089	-0-	-0-	18 1 9	318 3	Y	1	1 1		-0-
02	899 N	295	-0-	-604	-0-	-0-	15 1 9	279 3	Y	1	1 1		-0-
03	806 N	385	-0-	-421	-0-	-0-	19 2 9	364 3	Y	2	2 1		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	19 2 9	323 3	Y	2	2 1		-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1 9	395 3	Y	1	1 1		-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	-0-	13 1 9	230 3	Y	1	1 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	12	1	189	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	1254	3	Y	-0-			-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	3	Y	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	3	Y	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	3	Y	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1288	3	Y	-0-			-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	95	1	1693	3	Y	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

01	527 N	59	-0-	-468	-0-	3	1	53	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	196	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	13	1	211	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	60	1	1097	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	1218 N	1017	-0-	-201	-0-	51	1	963	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
04	1110 N	815	-0-	-295	-0-	47	1	764	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	63	1	1126	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

01	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	230	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	13	1	209	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	13	1	198	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	12	1	206	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2024

 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RESCH, KATHLEEN M.		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RESCH, KATHLEEN M.		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #:	8	RRCID ->	204310	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10361	PERF.	8862	-		10020		
01		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	162	1	2909	3	Y	10	10	1		-0-
02		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	127	1	2367	3	Y	8	8	1		-0-
03		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	128	1	2333	3	Y	11	11	1		-0-
04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	153	1	2493	3	Y	14	14	1		-0-
05		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	154	1	2354	3	Y	7	7	1		-0-
06		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	135	1	2404	3	Y	11	11	1		-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	205769	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8910	-		10264		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	208044	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8754	-		10144		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	209229	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8898	-		10192		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	211142	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	8782	-		10147		
01		651 N	558	-0-	-93	-0-	29	1	527	3	Y	2	2	1		-0-
02		551 N	332	-0-	-219	-0-	17	1	314	3	Y	1	1	1		-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	3	3	1		-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	Y	3	3	1		-0-
05		341 N	286	-0-	-55	-0-	18	1	267	3	Y	1	1	1		-0-
06		570 N	192	-0-	-378	-0-	10	1	181	3	Y	1	1	1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 7		RRCID -> 211143		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100			
01	899 N	722	-0-	-177	-0-	37 1 21 9	664 3	Y	19	19 1		-0-
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	75 1 51 9	1439 3	Y	46	46 1		-0-
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	117 1 117 9	2500 3	Y	106	106 1		-0-
04	690 N	335	-0-	-355	-0-	19 1 17 9	299 3	Y	15	15 1		-0-
05	899 N	224	-0-	-675	-0-	13 1 6 9	205 3	Y	5	5 1		-0-
06	870 N	263	-0-	-607	-0-	13 1 11 9	239 3	Y	10	10 1		-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 7		RRCID -> 211879		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152			
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1 1 9	83 3	Y	1	1 1		-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	4 1 1 9	81 3	Y	1	1 1		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1 1 9	86 3	Y	1	1 1		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	5 1 1 9	81 3	Y	1	1 1		-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1 1 9	78 3	Y	1	1 1		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	85 3	Y	1	1 1		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 212403		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120			
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	50 1 4 9	885 3	Y	4	4 1		-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	59 1 6 9	1111 3	Y	5	5 1		-0-
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	84 1 10 9	1554 3	Y	9	9 1		-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	82 1 10 9	1310 3	Y	9	9 1		-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	104 1 7 9	1588 3	Y	6	6 1		-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	105 1 12 9	1868 3	Y	11	11 1		-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213520		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109			
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	69 1 11 9	1241 3	Y	10	10 1		-0-
02	1189 N	680	-0-	-509	-0-	34 1 6 9	640 3	Y	5	5 1		-0-
03	1178 N	939	-0-	-239	-0-	48 1 11 9	880 3	Y	10	10 1		-0-
*04	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	64 1 14 9	1023 3	Y	13	13 1		-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	68 1 8 9	1035 3	Y	7	7 1		-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	61 1 13 9	1089 3	Y	12	12 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #: 7		RRCID -> 213562		COMPL. DATE 06/09/2005				TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	69	1	1256	3	Y	4	4	1		-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1406	3	Y	4	4	1		-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1248	3	Y	5	5	1		-0-
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	112	1	1886	3	Y	9	9	1		-0-
05	3100 N	6154	-0-	3054	3054	352	1	5788	3	Y	13	13	1		-0-
06	3000 N	1754	-0-	-1246	1808	93	1	1654	3	Y	6	6	1		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214984		COMPL. DATE 07/17/2005				TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131					
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	Y	2	2	1		-0-
02	435 N	403	-0-	-32	-0-	20	1	382	3	Y	1	1	1		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	2	2	1		-0-
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	24	1	387	3	Y	2	2	1		-0-
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	21	1	315	3	Y	1	1	1		-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	3	Y	8	8	1		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216022		COMPL. DATE 08/03/2005				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001					
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-				-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-				-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-				-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 216023		COMPL. DATE 08/19/2005				TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026					
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	-0-				-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	Y	-0-				-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	3	Y	-0-				-0-
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	41	1	675	3	Y	-0-				-0-
05	744 N	341	-0-	-403	-0-	21	1	320	3	Y	-0-				-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	3	Y	-0-				-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216598		COMPL. DATE 11/08/2005				TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028					
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	2	2	1		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	1	1	1		-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	Y	4	4	1		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	3	3	1		-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	2	2	1		-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	6	6	1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		//CONT.// 085408												
		WELL #:	6	RRCID ->	222299	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8615 - 8748			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:	4	RRCID ->	223141	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8958 - 10274			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:	3	RRCID ->	223148	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8957 - 10260			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	223619	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8758 - 10109			
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	119	1	2142	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	652	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	224381	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8712 - 10077			
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	144	1	2581	3	Y	-0-			-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	85	1	1583	3	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	76	1	1428	3	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	82	1	1337	3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1247	-0-	-303	-0-	77	1	1170	3	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	71	1	1266	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #: 8	RRCID -> 225290	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8753 - 10110								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	Y	4	4 1				-0-
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	7 1	138 3	Y	4	4 1				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	Y	6	6 1				-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	8 1	131 3	Y	6	6 1				-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	8 1	120 3	Y	3	3 1				-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	8 1	133 3	Y	5	5 1				-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 4	RRCID -> 225314	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8791 - 10144								
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	115 1	2069 3	Y	7	7 1				-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1	1213 3	Y	4	4 1				-0-
03	1581 N	603	-0-	-978	-0-	31 1	570 3	Y	2	2 1				-0-
04	2130 N	1661	-0-	-469	-0-	92 1	1560 3	Y	8	8 1				-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	110 1	1702 3	Y	4	4 1				-0-
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	28 1	497 3	Y	2	2 1				-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 226578	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8790 - 10145								
01	310 N	169	-0-	-141	-0-	9 1	159 3	Y	1	1 1				-0-
02	261 N	64	-0-	-197	-0-	3 1	61 3	Y	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	246 3	Y	1	1 1				-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	8 1	130 3	Y	1	1 1				-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	-0-					-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	10 1	174 3	Y	1	1 1				-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 226581	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8719 - 10090								
01	620 N	461	-0-	-159	-0-	24 1	434 3	Y	3	3 1				-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	690 3	Y	5	5 1				-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	69 1	1271 3	Y	11	11 1				-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	70 1	1155 3	Y	12	12 1				-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	74 1	1133 3	Y	6	6 1				-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	70 1	1244 3	Y	11	11 1				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RODEN, MARY L. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134																	
01		2263 X	1981	-0-	-282	-0-	104	1	1871	3	Y	5	5	1		-0-	
02		1769 N	1697	-0-	-72	-0-	86	1	1607	3	Y	4	4	1		-0-	
03		2170 N	1589	-0-	-581	-0-	82	1	1501	3	Y	5	5	1		-0-	
04		1920 N	1341	-0-	-579	-0-	77	1	1258	3	Y	5	5	1		-0-	
05		1829 N	1250	-0-	-579	-0-	76	1	1172	3	Y	2	2	1		-0-	
06		1530 N	1261	-0-	-269	-0-	67	1	1190	3	Y	4	4	1		-0-	

WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088																	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	1		-0-	
02		145 N	122	-0-	-23	-0-	6	1	115	3	Y	1	1	1		-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1		-0-	
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	2	2	1		-0-	
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	110	3	Y	1	1	1		-0-	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	2	2	1		-0-	

WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1225	-0-	-604	-0-	64 1	1155 3	Y	5	5 1		-0-
02	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	85 1	1629 3	Y	7	7 1		-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	120 1	2209 3	Y	13	13 1		-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	82 1	1322 3	Y	9	9 1		-0-
05	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	105 1	1622 3	Y	6	6 1		-0-
06	1920 N	1443	-0-	-477	-0-	79 1	1355 3	Y	8	8 1		-0-

 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	109 1	1948 3	Y	9	9 1		-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	90 1	1686 3	Y	8	8 1		-0-
03	1457 N	1054	-0-	-403	-0-	54 1	993 3	Y	6	6 1		-0-
04	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	78 1	1265 3	Y	9	9 1		-0-
05	1581 N	1167	-0-	-414	-0-	71 1	1092 3	Y	4	4 1		-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	56 1	990 3	Y	6	6 1		-0-

 MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	169 1	3012 3	Y	14	14 1		-0-
02	2900 N	3159	-0-	259	259	160 1	2984 3	Y	14	14 1		-0-
03	3100 N	3421	-0-	321	580	176 1	3223 3	Y	20	20 1		-0-
04	3697 X	3117	-0-	-580	-0-	179 1	2915 3	Y	21	21 1		-0-
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	180 1	2741 3	Y	10	10 1		-0-
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	159 1	2798 3	Y	17	17 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 6		RRCID -> 230595		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	54	1	968	3	Y	4	4 1	-0-
02	957 N	872	-0-	-85	-0-	44	1	824	3	Y	4	4 1	-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	3	Y	7	7 1	-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	3	Y	8	8 1	-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	67	1	1024	3	Y	4	4 1	-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	3	Y	8	8 1	-0-
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231463		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072				
01	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	82	1	1462	3	Y	11	11 1	-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	82	1	1537	3	Y	12	12 1	-0-
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	94	1	1733	3	Y	18	18 1	-0-
*04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	115	1	1882	3	Y	23	23 1	-0-
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	153	1	2342	3	Y	14	14 1	-0-
06	3000 N	3118	-0-	118	118	165	1	2921	3	Y	29	29 1	-0-
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231986		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206				
01	2542 X	2447	-0-	-95	-0-	130	1	2306	3	Y	10	10 1	-0-
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	122	1	2269	3	Y	10	10 1	-0-
03	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	124	1	2270	3	Y	14	14 1	-0-
04	2460 X	1998	-0-	-462	-0-	115	1	1869	3	Y	13	13 1	-0-
05	2542 X	2231	-0-	-311	-0-	137	1	2086	3	Y	7	7 1	-0-
06	2340 N	2007	-0-	-333	-0-	105	1	1890	3	Y	11	11 1	-0-
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232511		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212				
01	961 N	712	-0-	-249	-0-	37	1	672	3	Y	3	3 1	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	Y	2	2 1	-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	956	3	Y	5	5 1	-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	56	1	916	3	Y	6	6 1	-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	57	1	865	3	Y	3	3 1	-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	950	3	Y	5	5 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY VANN, AURELIA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 5		RRCID -> 232621		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992 N	623	-0-	-369	-0-	33	1	586	3	Y	4	4 1	-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	3	Y	7	7 1	-0-
03	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	54	1	988	3	Y	8	8 1	-0-
*04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	78	1	1249	3	Y	12	12 1	-0-
05	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	71	1	1082	3	Y	5	5 1	-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1132	3	Y	9	9 1	-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232792		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228				
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	3	Y	5	5 1	-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	5	5 1	-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	Y	6	6 1	-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	994	3	Y	7	7 1	-0-
05	1116 N	965	-0-	-151	-0-	59	1	903	3	Y	3	3 1	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	960	3	Y	6	6 1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233705		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950				
01	2883 X	2815	-0-	-68	-0-	148	1	2653	3	Y	13	13 1	-0-
02	2697 X	1040	-0-	-1657	-0-	52	1	982	3	Y	5	5 1	-0-
03	2883 X	2734	-0-	-149	-0-	139	1	2576	3	Y	17	17 1	-0-
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	161	1	2685	3	Y	20	20 1	-0-
05	2821 X	2764	-0-	-57	-0-	169	1	2584	3	Y	10	10 1	-0-
06	2730 X	2543	-0-	-187	-0-	134	1	2392	3	Y	15	15 1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233858		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254				
01	2635 X	1014	-0-	-1621	-0-	53	1	953	3	Y	7	7 1	-0-
02	2465 X	795	-0-	-1670	-0-	40	1	748	3	Y	6	6 1	-0-
03	2635 X	856	-0-	-1779	-0-	44	1	803	3	Y	8	8 1	-0-
*04	2460 X	945	-0-	-1515	-0-	54	1	879	3	Y	11	11 1	-0-
05	1581 X	1165	-0-	-416	-0-	71	1	1086	3	Y	7	7 1	-0-
06	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1342	3	Y	14	14 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BREWSTER GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 8		RRCID -> 234149		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	101	1	1810	3	Y	9	-0-
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	80	1	1483	3	Y	7	-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	3	Y	10	-0-
04	1860 N	1489	-0-	-371	-0-	85	1	1392	3	Y	11	-0-
05	1674 N	1393	-0-	-281	-0-	85	1	1302	3	Y	5	-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1507	3	Y	10	-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234518		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261			
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2384	3	Y	10	-0-
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	118	1	2212	3	Y	10	-0-
03	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	3	Y	13	-0-
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	155	1	2527	3	Y	17	-0-
05	1426 X	1254	-0-	-172	-0-	76	1	1174	3	Y	4	-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	113	1	2010	3	Y	11	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234523		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232			
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	100	1	1782	3	Y	10	-0-
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	3	Y	9	-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1668	3	Y	13	-0-
*04	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	90	1	1473	3	Y	13	-0-
05	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	97	1	1474	3	Y	7	-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	95	1	1691	3	Y	13	-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 235246		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276			
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	2	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	1	-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	90	3	N	1	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
05	155 N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	2	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-			-0-	
02	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	249	1	4713	3	Y	22	22	1	-0-
03	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	130	1	2375	3	Y	14	14	1	-0-
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	132	1	2152	3	Y	15	15	1	-0-
05	3193 X	1979	-0-	-1214	-0-	122	1	1849	3	Y	7	7	1	-0-
06	3090 X	2098	-0-	-992	-0-	111	1	1974	3	Y	12	12	1	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

01	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	78	1	1393	3	Y	5	5	1	-0-
02	1334 N	1327	-0-	-7	-0-	67	1	1256	3	Y	4	4	1	-0-
03	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	72	1	1311	3	Y	6	6	1	-0-
04	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	76	1	1246	3	Y	7	7	1	-0-
05	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	77	1	1165	3	Y	3	3	1	-0-
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	70	1	1247	3	Y	6	6	1	-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

01	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	156	1	2801	3	Y	1	1	1	-0-
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	118	1	2204	3	Y	1	1	1	-0-
03	2666 N	2653	-0-	-13	-0-	137	1	2515	3	Y	1	1	1	-0-
04	2850 N	2485	-0-	-365	-0-	144	1	2340	3	Y	1	1	1	-0-
05	2480 N	2314	-0-	-166	-0-	143	1	2170	3	Y	1	1	1	-0-
06	3000 N	3739	-0-	739	739	190	1	3547	3	Y	2	2	1	-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	3	N	6	6	1	-0-
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	89	1	1669	3	N	5	5	1	-0-
03	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	3	N	8	8	1	-0-
04	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	114	1	1903	3	N	10	10	1	-0-
05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	133	1	2005	3	N	5	5	1	-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	112	1	2008	3	N	9	9	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	5472	-0-	-1596	-0-	289 1	9 9	5174 3	Y	8	8 1	-0-
02	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	320 1	11 9	6045 3	Y	10	10 1	-0-
03	7688 X	6175	-0-	-1513	-0-	317 1	14 9	5844 3	Y	13	13 1	-0-
*04	7440 X	5991	-0-	-1449	-0-	344 1	15 9	5632 3	Y	14	14 1	-0-
05	7688 X	5621	-0-	-2067	-0-	345 1	8 9	5268 3	Y	7	7 1	-0-
06	6600 X	5958	-0-	-642	-0-	315 1	13 9	5630 3	Y	12	12 1	-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A												
01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	352 1	81 9	6316 3	Y	74	74 1	-0-
02	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	310 1	78 9	5792 3	Y	71	71 1	-0-
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	329 1	107 9	6036 3	Y	97	97 1	-0-
*04	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	367 1	123 9	5976 3	Y	112	112 1	-0-
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	352 1	57 9	5371 3	Y	52	52 1	-0-
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	315 1	97 9	5591 3	Y	88	88 1	-0-
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229												
01	5084 X	3614	-0-	-1470	-0-	185 1	2 9	3427 3	Y	2	2 1	-0-
02	4785 X	206	-0-	-4579	-0-	10 1		196 3	Y	-0-		-0-
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	359 1	8 9	6720 3	Y	7	7 1	-0-
04	4950 X	2796	-0-	-2154	-0-	153 1	3 9	2640 3	Y	3	3 1	-0-
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	254 1	2 9	3896 3	Y	2	2 1	-0-
06	6870 X	2900	-0-	-3970	-0-	140 1	3 9	2757 3	Y	3	3 1	-0-
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962												
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	170 1	3 9	3044 3	Y	3	3 1	-0-
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	164 1	3 9	3065 3	Y	3	3 1	-0-
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	167 1	4 9	3060 3	Y	4	4 1	-0-
04	3120 X	3098	-0-	-22	-0-	179 1	6 9	2913 3	Y	5	5 1	-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	224 1	3 9	3419 3	Y	3	3 1	-0-
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	221 1	6 9	3927 3	Y	5	5 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 3	1 9 N	1			40
02		493 N	470	-0-	-23	-0-	468 3	2 9 N	2			42
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	555 3	1 9 N	1			43
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	557 3	2 9 N	2			45
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	543 3	9 9 N	8	4 1		49
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 3	1 9 N	1	7 1		43

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057												
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1866 3	2 9 N	2			28
02		1044 N	798	-0-	-246	-0-	796 3	2 9 N	2			30
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635 3	2 9 N	2			32
04		1800 N	979	-0-	-821	-0-	976 3	3 9 N	3			35
05		3100 N	3704	-0-	604	604	3632 3	72 9 N	65	5 1		95
06		2677 N	2073	-0-	-604	-0-	2073 3		N	-0-	9 1	86

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086												
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9 N	1			27
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9 N	1			28
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9 N	2			30
04		150 N	56	-0-	-94	-0-	55 3	1 9 N	1			31
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 3	2 9 N	2	3 1		30
06		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 3		N	-0-	5 1	25

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058												
01		2077 N	539	-0-	-1538	-0-	536 3	3 9 N	3			61
02		870 N	289	-0-	-581	-0-	287 3	2 9 N	2			63
03		1457 N	324	-0-	-1133	-0-	321 3	3 9 N	3			66
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470 3	2 9 N	2			68
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1448 3	6 9 N	5	6 1		67
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	481 3	1 9 N	1	11 1		57

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096												
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1719 3	3 9 N	3			13
02		1711 N	1700	-0-	-11	-0-	1698 3	2 9 N	2			15
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2041 3	4 9 N	4			19
04		1680 N	836	-0-	-844	-0-	834 3	2 9 N	2			21
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2186 3	7 9 N	6	7 1		20
06		1980 N	1833	-0-	-147	-0-	1833 3		N	-0-	12 1	8

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086												
01		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6780 3	7 9 N	6	160 1		64
02		6699 X	6177	-0-	-522	-0-	6126 3	51 9 N	46			110
03		7254 X	6850	-0-	-404	-0-	6807 3	43 9 N	39			149
04		7020 X	6909	-0-	-111	-0-	6859 3	50 9 N	45			194
05		7254 X	5487	-0-	-1767	-0-	5443 3	44 9 N	40	91 1		143
06		6630 X	6219	-0-	-411	-0-	6183 3	36 9 N	33	29 1		147

BLOCKER (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON									
CRATON OPERATING LLC												186717									
CLARK, WINSTON ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 109591		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10034 - 10356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-				
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-				
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		167 N	-0-	-0-	-0-	-0-			167	2	Y	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
HARRIS-MUNDEN GU												WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9814 - 9992	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248				
HARRIS-MUNDEN GU												WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8784 - 10065	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
HARRIS-MUNDEN GU												WELL #: 6		RRCID -> 213032		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10004 - 10083	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
HARRIS-MUNDEN GU												WELL #: 5		RRCID -> 213726		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8794 - 10063	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
HARRIS-MUNDEN GU												WELL #: 2		RRCID -> 262594		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 6702 - 10036	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
HARRIS-MUNDEN GU												WELL #: 15H		RRCID -> 264376		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 10045		PERF.10105 - 13858	
01		11308 X	11308	-0-	-0-	-0-		11304	2	4	9	Y	4	4	8		285				
02		12499 X	11813	-0-	-686	-0-		11810	2	3	9	Y	3	3	8		285				
03		13361 X	12083	-0-	-1278	-0-		12077	2	6	9	Y	5				290				
04		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-		13541	2	15	9	Y	14				304				
05		14603 X	14603	-0-	-0-	-0-		14526	2	77	9	Y	70				374				
06		12257 X	12257	-0-	-0-	-0-		12245	2	12	9	Y	11				385				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
WINSTON CLARK GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 264493		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	323	-0-	-3025	-0-	323 2				175
02	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032 2				175
03	7223 X	4681	-0-	-2542	-0-	4681 2				175
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					175
*05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6360 2	110 9		171 1	104
06	6990 X	5486	-0-	-1504	-0-	5386 2	100 9		91 147 1	48

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHAW GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 215269		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215332		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100001		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175		
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2				-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2				-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2				-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2				-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100728		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2				-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2				-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2				-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2				-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

FURRH GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 101570		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224		
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2				-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2				-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2				-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2				-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755															
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			125
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			125
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			125
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			125
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			125
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226															
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			134
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			134
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			134
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			134
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-			134
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			134
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240															
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3		72
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-		72
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1		73
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1		74
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1		75
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			76
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			76
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194															
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		19
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-		19
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	N	1		20
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-		20
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	2	9	N	2		22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197															
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-		30
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-		30
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-		30
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-		30
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156															
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1		27
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1		28
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3		31
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		31
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1		32
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
FURRH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	233172	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8880 - 10206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01	817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2			N	-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-		741	2	2	9	N	77
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-		811	2	6	9	N	82
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2			N	82
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-		891	2	1	9	N	83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	83

WHEELER		WELL #:		8	RRCID ->	233174	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8814 - 10164
01	3007 X	2218	-0-	-789	-0-		2218	2			N	129
02	2784 X	2012	-0-	-772	-0-		2012	2			N	129
03	2697 X	1369	-0-	-1328	-0-		1369	2			N	129
04	2400 X	906	-0-	-1494	-0-		906	2			N	129
05	2232 X	1024	-0-	-1208	-0-		1024	2			N	129
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-						N	129

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	236375	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10182 - 10360
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2			Y	27
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			Y	27
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2			Y	27
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-		216	2	7	9	Y	33
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2			Y	33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	33

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	240417	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9968 - 10252
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	20
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	20
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	20
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	20
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	20

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	242057	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10254 - 10425
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1277	2	4	9	Y	69
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	2			Y	69
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246	2			Y	69
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	2			Y	69
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207	2			Y	69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	69

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		357165	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9796 - 10084
HARRIS		1										
01	2294 N	1177	-0-	-1117	-0-		1177	3			N	139
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		2050	3			N	139
03	2015 N	1940	-0-	-75	-0-		1928	3	12	9	N	150
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1948	3	1	9	N	23
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-		2129	3			N	23
06	1890 N	1719	-0-	-171	-0-		1719	3			N	23

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165											
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 243455		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BRUCE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 257148		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122					
01	1860 N	870	-0-	-990	-0-	861	3	9 9	N	8			93
02	1711 N	1693	-0-	-18	-0-	1693	3		N	-0-			93
03	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1758	3	19 9	N	17			110
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-	42 1		68
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			68
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	3	2 9	N	2			70

NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC		614212		WELL #: 1		RRCID -> 096271		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284			
01	1147 X	290	-0-	-857	-0-	290	2		N	-0-			17
02	696 X	417	-0-	-279	-0-	417	2		N	-0-			17
03	744 X	516	-0-	-228	-0-	516	2		N	-0-			17
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			17
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

MOHON GU		WELL #: 1		RRCID -> 097644		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982					
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	601	2	28 9	Y	25			25
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			25
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	911	2	17 9	Y	15	33 1		7
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9 9	Y	8	15 1		-0-
*05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	948	2	9 9	Y	8			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

SIMS, R. C. G U I		WELL #: 1		RRCID -> 101028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261					
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOHON GU		WELL #: 2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)												//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC												//CONT.// 614212									
MOHON GU												WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9148 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	649	2	30	9	Y	27	27								
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-	27								
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	534	2	15	9	Y	14	20								
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	552	2		9	9	Y	8								
*05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	2		4	9	Y	4								
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								

MOHON GU												WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9734 - 9742	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								

MOHON GU												WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9212 - 10258	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								

MOHON GU												WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 9286 - 10453	
01		2263 X	791	-0-	-1472	-0-	756	2	35	9	Y	32	86								
02		DLQ G-10	528	-0-	528	-0-	528	2			Y	-0-	86								
03		DLQ G-10	522	-0-	522	-0-	1050	2	15	9	Y	14	81								
04		DLQ G-10	701	-0-	701	-0-	1751	2			Y	-0-	17								
05		DLQ G-10	820	-0-	820	-0-	2571	2	11	9	Y	10	27								
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2571				Y	NO RPT	27								

MOHON GU												WELL #: 4		RRCID -> 213452		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10348		PERF. 9318 - 10425	
01		1767 X	1700	-0-	-67	-0-	1518	2	182	9	Y	165	15								
02		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1662	2		67	9	Y	76								
03		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1818	2		17	9	Y	21								
04		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1848	2		22	9	Y	-0-								
*05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	2		20	9	Y	18								
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	18								

MOHON GU												WELL #: 11		RRCID -> 217948		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9050 - 10378	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
02		14B2 EXT	311	-0-	311	-0-	311	2			Y	-0-	-0-								
03		14B2 EXT	354	-0-	354	-0-	665	2	7	9	Y	6	-0-								
04		14B2 EXT	397	-0-	397	-0-	1062	2		2	9	Y	2								
*05		1385 X	323	-0-	-1062	-0-	323	2			Y	-0-	-0-								
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								

MOHON GU												WELL #: 14		RRCID -> 222221		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9050 - 10370	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								

OIL AND GAS DIVISION

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
 AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			7
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2007	2	4	9	4			11
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	2	4	9	4			15
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	5			20
*05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

 GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
*05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			1
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	1			2
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	1			3
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	1			4
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	3			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

 JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
*05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	2			7
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	2			9
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	3			12
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	2	3	9	3			15
*05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

 JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC														
JUSTICE GAS UNIT														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 614212														
WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-				-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AMIS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOHON GU														
WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404														
01	15376 X	14615	-0-	-761	-0-	14415	2	200 9	N	182	182 1			25
02	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	13973	2	54 9	N	49				74
03	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14617	2	53 9	N	48				122
04	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	14464	2	46 9	N	42				164
*05	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	15101	2	44 9	N	40	174 1			30
06	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-				N	NO RPT				30

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
TERRELL GAS UNIT														
WELL #: 650201 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196														
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				123
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-				123
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123

RFE OPERATING, LLC														
GROSS														
WELL #: 704776 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023														
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	212	2	1 9	Y	1				1
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	1 1			-0-
04	DLQ G-10	105	-0-	105	110	105	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	48	-0-	48	158	48	2		Y	-0-				-0-
06	178 N	20	-0-	-158	-0-	20	2		Y	-0-				-0-

PARISH, JOSEPH														
WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991														
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7 9	Y	6				81
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	210	2	37 9	Y	34				115
03	403 N	35	-0-	-368	-0-	35	2		Y	-0-	52 1			63
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2		Y	-0-				63
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		Y	-0-				63
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3 9	Y	3	3 8			63

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1829 N	1476	-0-	-353	-0-	1472	2	4	9	Y	13
02	1682 N	990	-0-	-692	-0-	990	2			Y	13
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	Y	10
04	1440 N	1123	-0-	-317	-0-	1123	2			Y	10
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	10
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1766	2	45	9	Y	51

 GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

01	1178 N	892	-0-	-286	-0-	890	2	2	9	Y	32
02	1044 N	663	-0-	-381	-0-	662	2	1	9	Y	33
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	Y	6
04	870 N	767	-0-	-103	-0-	767	2			Y	6
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	6
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1733	2	51	9	Y	52

 PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

01	310 N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3	9	Y	96
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	252	2	47	9	Y	139
03	837 N	70	-0-	-767	-0-	70	2			Y	74
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	74
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	2			Y	74
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2			Y	74

 GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	9
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1048	2	12	9	Y	20
03	310 N	125	-0-	-185	-0-	124	2	1	9	Y	11
04	960 N	100	-0-	-860	-0-	100	2			Y	11
05	1147 N	320	-0-	-827	-0-	320	2			Y	11
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7	9	Y	17

 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	2	N	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-

 DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
WHITTAKER				WELL #: 1	RRCID -> 192545	COMPL. DATE 12/17/2002	TOTAL DEPTH 10492	PERF.10120	- 10230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITTAKER				WELL #: 2	RRCID -> 197543	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9992	- 10234		
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		32
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2		N	-0-		32
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		32
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		32
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		32
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		32

ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 197645	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9735	- 10280		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON				WELL #: 3	RRCID -> 202278	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10112	- 10286		
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35 1	585 2	N	-0-		27
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	38 1	644 2	N	-0-		27
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	48 1	777 2	N	-0-		27
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	51 1	643 2	N	-0-		27
05	682 N	589	-0-	-93	-0-	37 1	552 2	N	-0-		27
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	49 1	672 2	N	-0-		27

DINKLE				WELL #: 1	RRCID -> 203783	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10096	- 10262		
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-		97
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	2 1	31 2	N	-0-		97
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	N	-0-		97
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-		97
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-		97
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 2	N	-0-		97

DINKLE				WELL #: 2	RRCID -> 203949	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10040	- 10210		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DINKLE				WELL #: 3	RRCID -> 206253	COMPL. DATE 10/06/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10070	- 10258		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262			
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	44	1	305	2	N	25
02	406 N	359	-0-	-47	-0-	45	1	314	2	N	25
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	43	1	314	2	N	25
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	N	25
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	47	1	314	2	N	25
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	63	1	401	2	N	25

BLALOCK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234			
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	2	N	26
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	2	N	26
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	75	1	541	2	N	26
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	70	1	484	2	N	26
05	434 N	346	-0-	-88	-0-	45	1	301	2	N	26
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	40	1	256	2	N	26

BLALOCK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 222252		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260			
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	145	1	1006	2	N	27
02	1276 N	918	-0-	-358	-0-	115	1	803	2	N	27
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	162	1	1178	2	N	27
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	147	1	1015	2	N	27
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	150	1	1012	2	N	27
06	1290 N	1155	-0-	-135	-0-	156	1	999	2	N	27

BLALOCK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 222253		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284			
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	2	Y	74
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	74
03	217 N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	2	Y	74
04	180 N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	2	Y	74
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	74
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	74

BLALOCK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 222254		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
DINKLE				WELL #: 4	RRCID -> 222255	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10064	- 10242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	67 1	1111 2	N	1	1 8				28
02	1450 N	1333	-0-	-117	-0-	75 1	1258 2	N	-0-					28
03	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	91 1	1484 2	N	-0-					28
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	101 1	1288 2	N	-0-					28
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	95 1	1415 2	N	1	1 8				28
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	106 1	1447 2	N	-0-					28

DINKLE				WELL #: 5	RRCID -> 222256	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 10509	PERF.10042	- 10214					
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-					25
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	2 1	41 2	N	-0-					25
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	N	-0-					25
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-					25
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-					25
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N	-0-					25

DINKLE				WELL #: 6	RRCID -> 222257	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10004	- 10242					
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	10 1	171 2	N	1	1 8				89
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	346 2	N	-0-					89
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	252 2	N	1	1 8				89
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24 1	301 2	N	-0-					89
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	269 2	N	1	1 8				89
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21 1	285 2	N	-0-					89

BLALOCK "A"				WELL #: 5	RRCID -> 223421	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 10455	PERF. 9930	- 10216					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DINKLE				WELL #: 7	RRCID -> 223587	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9931	- 10214					
01	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	69 1	1144 2	N	-0-					27
02	1363 N	1323	-0-	-40	-0-	74 1	1249 2	N	-0-					27
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	79 1	1286 2	N	-0-					27
04	1170 N	876	-0-	-294	-0-	64 1	812 2	N	-0-					27
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	91 1	1358 2	N	-0-					27
06	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	72 1	982 2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	122	1	2022	2	N	-0-			25
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	2	N	-0-			25
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	N	-0-			25
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	138	1	1758	2	N	-0-			25
05	1581 N	1123	-0-	-458	-0-	71	1	1051	2	N	1	1 8		25
06	1530 N	1281	-0-	-249	-0-	88	1	1193	2	N	-0-			25

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300														
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			27
02	1508 N	1088	-0-	-420	-0-	1088	2			N	-0-			27
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			27
04	1380 N	869	-0-	-511	-0-	869	2			N	-0-			27
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			27
06	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-			27

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264														
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-			57
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	N	-0-			57
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	1	1 8		57
04	450 N	297	-0-	-153	-0-	22	1	275	2	N	-0-			57
05	744 N	369	-0-	-375	-0-	23	1	346	2	N	-0-			57
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	48	1	655	2	N	-0-			57

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212														
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			40
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-			40
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			40
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			40
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			40
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			40

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	2	N	42
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	N	80
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1445	2	N	80
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	-0-	99	1	1257	2	N	80
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1492	2	N	80
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1386	2	N	80

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196												
01	3090 N	2992	-0-	-98	-0-	-0-	2990	2	2	9	N	119
02	2900 N	2996	-0-	96	-0-	96	2996	2			N	119
03	3105 X	3009	-0-	-96	-0-	-0-	3009	2			N	119
04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	119
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	119
06	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	119

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024												

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256												
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	27
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	27
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	6	1	89	2	N	27
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	27
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	5	1	77	2	N	27
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	70	2	N	27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 10320 - 13568												
01	7688 X	7556	-0-	-132	-0-	-0-	521	1	7028	2	N	80
02	7047 X	6488	-0-	-559	-0-	-0-	456	1	5977	2	N	130
03	7533 X	7363	-0-	-170	-0-	-0-	546	1	6745	2	N	191
04	7320 X	7158	-0-	-162	-0-	-0-	540	1	6610	2	N	25
05	7564 X	5646	-0-	-1918	-0-	-0-	427	1	5216	2	N	25
06	7320 X	6062	-0-	-1258	-0-	-0-	540	1	5452	2	N	89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11098 X	10362	-0-	-736	-0-	1302	1	9059	2	Y	1	28
02	10266 X	9651	-0-	-615	-0-	1212	1	8439	2	Y	-0-	28
03	10974 X	10204	-0-	-770	-0-	1223	1	8867	2	Y	104	129
04	10440 X	9998	-0-	-442	-0-	1262	1	8736	2	Y	-0-	129
05	10509 X	10382	-0-	-127	-0-	1334	1	8980	2	Y	62	25
06	10020 X	9769	-0-	-251	-0-	1319	1	8450	2	Y	-0-	25

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381												
01	11191 X	10492	-0-	-699	-0-	595	1	9827	2	Y	64	87
02	10295 X	10115	-0-	-180	-0-	563	1	9505	2	Y	43	130
03	11005 X	9981	-0-	-1024	-0-	579	1	9399	2	Y	3	130
04	10650 X	7313	-0-	-3337	-0-	527	1	6721	2	Y	59	189
05	10850 X	9895	-0-	-955	-0-	624	1	9269	2	Y	2	28
06	10470 X	8133	-0-	-2337	-0-	556	1	7577	2	Y	-0-	28

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112												
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57

BLOCKER (COTTON VALLEY) SPONTE OPERATING, INC. BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		//CONT.//	09591 300 810277	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"			WELL #: 1	RRCID -> 085226	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 8866	-	10041			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 221200	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 9944	-	10120			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 224377	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 10207	PERF. 8740	-	10016			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"			WELL #: 4	RRCID -> 229403	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 10262	PERF. 9840	-	10088			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 230091	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 8778	-	10124			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 230882	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8928	-	10266			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 233710	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 9814	-	11916			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		2088 N	-0-	-0-	-2088	-0-		Y	-0-			-0-
03		2772 N	2772	-0-	-0-	2772 2		Y	-0-			-0-
04		2462 N	2462	-0-	-0-	2462 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	2268	-0-	-2268	2268 2		Y	-0-			-0-
*06		2242 N	2242	-0-	-0-	2242 2		Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	090395	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	10016 - 10108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2024											
TUTT, W. R.		WELL #:	1	RRCID ->	118364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9558 - 10228
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	2 1	86 2	Y	-0-	-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1	160 2	Y	4	4 8
							4 9				
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	5 1	166 2	Y	30	30 8
							33 9				
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	5 1	231 2	Y	45	45 8
							50 9				
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	13	13 8
TUTT, W. R.											
TUTT, W. R.		WELL #:	2	RRCID ->	154068	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10056 - 10352
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	162332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8730 - 8968
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24											
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	176572	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8698 - 9996
01		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	52 1	2630 2	Y	5	19
							6 9				
02		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	51 1	2555 2	Y	7	11 1
							8 9				
03		3379 X	2883	-0-	-496	-0-	55 1	2819 2	Y	8	23
							9 9				
04		3270 X	1763	-0-	-1507	-0-	23 1	1726 2	Y	13	32 1
							14 9				
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-	4
06		2790 X	2344	-0-	-446	-0-	45 1	2291 2	Y	7	11
							8 9				
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	180626	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8790 - 10110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 N	1361	-0-	-592	-0-	1357	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2110	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1570	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
05	1984 N	871	-0-	-1113	-0-	868	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2216	2	12	9	Y	11	11	1		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454							
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1105	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	927	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	997	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
04	1080 N	390	-0-	-690	-0-	386	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
05	992 N		-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT				-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994							
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1875	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
04	1800 N	1236	-0-	-564	-0-	1229	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
05	2015 N		-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-
06	1950 N	1239	-0-	-711	-0-	1233	2	6	9	Y	5	5	1		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070							
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
02	1044 N	1043	-0-	-1	-0-	1035	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
04	930 N	689	-0-	-241	-0-	680	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
05	1116 N		-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2024															

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034							
01	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1475	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	Y	11	8	1	3 8	-0-
03	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1450	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
04	1440 N	899	-0-	-541	-0-	891	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
05	1581 N		-0-	-1581	-0-					Y	-0-				-0-
*06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2180	2	14	9	Y	13	10	1	3 8	-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3722	-0-	-525	-0-	72	1	3642	2	Y	7		21
						8	9						
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	68	1	3412	2	Y	9	12 1	18
						10	9						
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	64	1	3307	2	Y	8		26
						9	9						
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	33	1	2534	2	Y	17	38 1	5
						19	9						
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		5
06	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	53	1	2704	2	Y	7		12
						8	9						

 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

01	1550 N	994	-0-	-556	-0-	12	1	954	2	Y	25		102
						28	9						
02	1276 N	767	-0-	-509	-0-	10	1	743	2	Y	13	84 1	31
						14	9						
03	1023 N	154	-0-	-869	-0-	2	1	152	2	Y	-0-		31
04	960 N	14	-0-	-946	-0-	14	2			Y	-0-		31
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		31
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	5		36
						6	9						

 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

01	3100 N	3228	-0-	128	128	40	1	3157	2	Y	28	6 8	77
						31	9						
02	2763 X	2635	-0-	-128	-0-	35	1	2578	2	Y	20	63 1 7 8	27
						22	9						
03	1488 X	148	-0-	-1340	-0-	1	1	147	2	Y	-0-		27
04	3120 X	13	-0-	-3107	-0-	13	2			Y	-0-		27
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-		27
06	3120 X	2011	-0-	-1109	-0-	12	1	1981	2	Y	16	1 8	42
						18	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	254648	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8759 - 10086				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	(-)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	263333	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	8840 - 11885				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BATH GAS UNIT B		WELL #:	10	RRCID ->	263591	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	8770 - 11830				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

RUNNELS, MACK V.		WELL #:	9	RRCID ->	263592	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	276958	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	10308 - 14599				
01	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	22890	2	157	9	N	143	143	1	-0-	
02	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	21187	2	153	9	N	139	139	1	-0-	
03	22392 X	22392	-0-	-0-	-0-	22184	2	208	9	N	189	189	1	-0-	
04	16830 X	12718	-0-	-4112	-0-	12579	2	139	9	N	126	126	1	-0-	
05	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
*06	27261 X	27261	-0-	-0-	-0-	27042	2	219	9	N	199	197	1	2 8	-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	282977	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	10509 - 15196				
01	19654 X	19228	-0-	-426	-0-	371	1	18833	2	Y	22	7	8	57	
						24	9								
02	18386 X	17737	-0-	-649	-0-	347	1	17364	2	Y	24	33	1	4 8	44
						26	9								
03	19437 X	18786	-0-	-651	-0-	358	1	18392	2	Y	33	12	8	65	
						36	9								
04	18810 X	10739	-0-	-8071	-0-	138	1	10547	2	Y	49	88	1	18 8	8
						54	9								
05	19437 X	-0-	-0-	-19437	-0-					Y	-0-			8	
06	18600 X	110	-0-	-18490	-0-	2	1	104	2	Y	4	4	8	8	
						4	9								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282978		COMPL. DATE 10/10/2017			TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6293 X	6093	-0-	-200	-0-	117	1	5966	2	Y	9	36
02	5887 X	5639	-0-	-248	-0-	110	1	5515	2	Y	13 21 1	28
03	6169 X	6141	-0-	-28	-0-	117	1	6009	2	Y	14	42
04	5970 X	3659	-0-	-2311	-0-	47	1	3589	2	Y	21 57 1	6
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-	6
06	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	166	1	8381	2	Y	22 2 8	26
						24	9					
THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285469		COMPL. DATE 04/12/2019			TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745			
01	23157 X	21264	-0-	-1893	-0-	410	1	20806	2	Y	44	170
02	20938 X	19425	-0-	-1513	-0-	380	1	18982	2	Y	57 97 1	130
03	21607 X	19379	-0-	-2228	-0-	369	1	18947	2	Y	57	187
04	20910 X	11255	-0-	-9655	-0-	144	1	11011	2	Y	91 250 1 2 8	26
05	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-	26
06	25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	498	1	25205	2	Y	80 1 8	105
						88	9					
WALKABOUT OPERATING, LLC		892006										
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 140124		COMPL. DATE 11/27/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050			
01	14B2 EXT	8182	-0-	8182	23882	8148	2	34	9	Y	31	57
02	14B DENY	7140	-0-	7140	31022	7114	2	26	9	Y	24	81
03	14B2 EXT	7428	-0-	7428	38450	7397	2	31	9	Y	28	109
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38450					Y	NO RPT	109
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38450					Y	NO RPT	109
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38450					Y	NO RPT	109
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143401		COMPL. DATE 11/09/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066			
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-	42
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-	42
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-	42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	42
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 169077		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006												
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-			23
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		Y	-0-			23
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080												
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-			47
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-			47
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093												
01	2945 X	2191	-0-	-754	-0-	2185 2	6 9	N	5			113
02	2755 X	2361	-0-	-394	-0-	2358 2	3 9	N	3			116
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			116
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			116

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370												
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856												
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			180
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1254 2	42 9	N	38			218
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	850 2	15 9	N	14			232
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	863 2	7 9	N	6			238
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	509 2	9 9	N	8			246
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			246

BPX OPERATING COMPANY 085408												
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
KENNEDY				WELL #: 1	RRCID -> 232441	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 6557	- 6564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
CRATON OPERATING LLC				186717				CNTY: HARRISON						
HARRIS-MUNDEN GU				WELL #: 3	RRCID -> 227862	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 6532	- 6568					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				CNTY: HARRISON						
MEEK-HAYNES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242396	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6559	- 10154					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENKINS 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 280202	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6518	- 6524					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
RUTLAND				WELL #: 2	RRCID -> 286072	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 6400	- 6405					
01	713 N	176	-0-	-537	-0-	35 1	141 2	Y	-0-					8
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98 2		Y	-0-					8
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	12					20
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	10 1	105 2	Y	1					21
						1 9								
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 2	2 9	Y	2					23
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	4					27
						4 9								
FAULCONER ENERGY, LLC				263648				CNTY: HARRISON						
BLOCKER, VEF UNIT 2				WELL #: 1 C	RRCID -> 221574	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6468	- 6475					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SM OPERATING COMPANY LLC				788993							
HAYNES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6756 - 6770
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	100 1	1631 2	N	40		90
						44 9					
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	100 1	2000 2	N	26	63 1	53
						29 9					
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	50 1	1337 2	N	17		70
						19 9					
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	100 1	2465 2	N	14		84
						15 9					
05	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	200 1	2785 2	N	40	83 1	41
						44 9					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 6542 - 6550
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 6550 - 6558
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6652 - 6658
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
JAMES HARRIS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 6548 - 6554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY				085408							
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691							
DAVIS SWD		WELL #:		2RR	RRCID ->	224708	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5612 - 5864
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
C.C. FORBES		WELL #:		1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
C.C. FORBES		WELL #:		2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
DINKLE		WELL #:		10	RRCID ->	284771	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 6134 - 6138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JENKINS 'A' UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 550 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 280142	COMPL. DATE 08/28/2015	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 6655 - 6985									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					22
DOYLE HARRIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280151	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6768 - 6798									
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					11
02	2291 N	1887	-0-	-404	-0-	1887	2			N	-0-					11
03	2108 N	1820	-0-	-288	-0-	1820	2			N	-0-					11
04	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1541	2	3	9	N	3					14
05	2015 N	1556	-0-	-459	-0-	1556	2			N	-0-					14
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1758	2	19	9	N	17					31
JENKINS 'A' UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280158	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 6632 - 7016									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JENKINS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 285700	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6669 - 6800									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
BROWN		WELL #: 2D		RRCID -> 289773	COMPL. DATE 05/21/2020	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 6580 - 6594									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
BALDWIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6496 - 6502	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43		

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
JUSTICE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	136971	COMPL. DATE	08/05/1990	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 6532 - 6548	
01	1488 N	1195	-0-	-293	-0-	1127	2	68	9	Y	62	93
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1251	2	63	9	Y	57	150
03	1488 N	962	-0-	-526	-0-	920	2	42	9	Y	38	20
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1301	2	53	9	Y	48	68
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1474	2	59	9	Y	54	122
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1480	2	64	9	Y	58	180

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284								
KEYS, WARREN		WELL #:			RRCID ->	155214	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6636 - 6641	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016												

RFE OPERATING, LLC				704776								
DEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6700 - 6708	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1	8
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-	8
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	8
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	8
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
DINKLE		WELL #:		10	RRCID ->	284398	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 6770 - 7026	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	227835	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10257	PERF. 6634 - 6640	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167				
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 251229	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 6746 - 6747
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BOGGY CREEK			10153 001	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ANDERSON	
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.			049145				
GLUCKSMAN		WELL #:	1	RRCID -> 290850	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 3751	PERF. 3410 - 3481
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE)			10156 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN AUGUSTINE	
XTO ENERGY INC.			945936				
LONGHORNS DU		WELL #:	3	RRCID -> 265225	COMPL. DATE 11/23/2011	TOTAL DEPTH 12646	PERF.12527 - 12572
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	-0-
06	180 N	83	-0-	-97	-0-	83 2	-0-

BRACHFIELD (RODESSA)			11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370				
JIMMERSON, HENRY		WELL #:	1	RRCID -> 107599	COMPL. DATE 09/29/1983	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 6181 - 6187
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9 N 2 68
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 2	2 9 N 2 70
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N -0- 70
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N -0- 70
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N -0- 70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT 70

CONQUEST ENERGY, INC.			172237			CNTY: RUSK	
PINEHILL RANCH		WELL #:		RRCID -> 172092	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6135 - 6139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT 175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT 175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT 175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT 175
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT 175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT 175
		PLUGGED AND ABANDONED	11/21/2019				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
CROW, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 232048		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CR2 ENERGY LLC		101608														
BRITTON, LINDY		WELL #: 4		RRCID -> 246141		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
WEDGEWORTH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 212302		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	1697	-0-	1697	1697	213	1	1484	3	Y	-0-					27
03	T. A.	234	-0-	234	1931	32	1	202	3	Y	-0-					27
04	T. A.	685	-0-	685	2616	108	1	577	3	Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2616					Y	-0-					27
06	3012 X	396	-0-	-2616	-0-	71	1	325	3	Y	-0-					27
FAHLE		WELL #: 2		RRCID -> 219188		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668								
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	554	1	1496	3	Y	1					65
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	324	1	1210	3	Y	9					74
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	394	1	988	3	Y	-0-					74
04	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	283	1	844	3	Y	-0-					74
05	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	266	1	792	3	Y	-0-					74
06	1290 N	976	-0-	-314	-0-	240	1	734	3	Y	2					76
BLACK STONE MINERALS CO. GU		WELL #: 1		RRCID -> 219626		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710								
01	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	336	1	909	3	Y	-0-					113
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	261	1	974	3	Y	-0-					113
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	390	1	981	3	Y	5					118
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	324	1	968	3	Y	-0-					118
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	339	1	1008	3	Y	-0-					118
06	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	304	1	928	3	Y	14					132

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	819	-0-	-297	-0-	196	1	531	3	Y	84			176
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	187	1	699	3	Y	50	148	1	73
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	263	1	662	3	Y	12	7	8	78
04	780 N	581	-0-	-199	-0-	146	1	435	3	Y	-0-			78
05	992 N	855	-0-	-137	-0-	215	1	640	3	Y	-0-			78
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	200	1	610	3	Y	65	107	1	33

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38			51
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	619	1	1554	3	Y	2			53
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	126	1	375	3	Y	1	41	1	13
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	145	1	431	3	Y	9			22
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	88	1	269	3	Y	10			32

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

01	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	297	1	803	3	Y	-0-	9	1	27
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-			27
03	1147 N	497	-0-	-650	-0-	142	1	355	3	Y	-0-			27
04	1050 N	553	-0-	-497	-0-	139	1	414	3	Y	-0-			27
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	233	1	694	3	Y	-0-			27
*06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	181	1	551	3	Y	-0-			27

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

01	1455 N	1371	-0-	-84	-0-	1371	1			Y	-0-			155
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	1	1	9	Y	1	107	1	49
03	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	337	1	882	3	Y	-0-			49
04	750 X	602	-0-	-148	-0-	241	1	354	3	Y	6			55
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	255	1	745	3	Y	15			70
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	524	1	1051	3	Y	2			72

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1121	-0-	-708	-0-	303	1	818	3	Y	-0-			11
02		1711 N	763	-0-	-948	-0-	161	1	602	3	Y	-0-			11
03		1829 N	1078	-0-	-751	-0-	307	1	771	3	Y	-0-			11
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	283	1	843	3	Y	-0-			11
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	227	1	677	3	Y	-0-			11
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	263	1	803	3	Y	-0-			11

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			71
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04		T. A.	99	-0-	99	99	25	1	74	3	Y	-0-			71
05		T. A.	272	-0-	272	371	68	1	201	3	Y	3			74
06		796 X	425	-0-	-371	-0-	105	1	320	3	Y	-0-			74

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693															
01		1302 N	1106	-0-	-196	-0-	267	1	723	3	Y	105			177
02		1131 N	991	-0-	-140	-0-	116	9	193	1	Y	72	107	1	142
03		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	79	9	293	1	Y	34			176
04		1080 N	1004	-0-	-76	-0-	37	9	249	1	Y	12	94	1	94
*05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	13	9	269	1	Y	55	51	1	98
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	61	9	249	1	Y	38	20	1	107
							42	9						9	8

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	T. A.	285	-0-	285	285			55 1	164 3	Y	60			69
								66 9						
06	540 X	255	-0-	-285	-0-			63 1	192 3	Y	-0-	33 1		36

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

01	93 N	23	-0-	-70	-0-			6 1	17 3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-			7 1	19 3	Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-			2 1	7 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-		8 1	21 3			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-		23 1	70 3			-0-
*05		268 N	268	-0-	-0-	-0-		67 1	201 3			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-		12 1	36 3			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772												
01		310 N	251	-0-	-59	-0-		68 1	183 3		Y	27
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	27
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-		88 1	220 3		Y	31
								4 9				
04		240 N	69	-0-	-171	-0-		14 1	41 3		Y	39
								14 9				
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-		3 1	8 3		Y	45
								15 9				
06		300 N	96	-0-	-204	-0-		21 1	65 3		Y	51
								10 9				

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749												
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-		208 1	561 3		Y	55
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	55
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-		75 1	189 3		Y	55
04		240 N	95	-0-	-145	-0-		24 1	71 3		Y	55
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-		21 1	61 3		Y	55
06		240 N	178	-0-	-62	-0-		43 1	132 3		Y	55
								3 9				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	280	1	756	3	N	-0-			82
02	957 N	949	-0-	-8	-0-	201	1	748	3	N	-0-			82
03	1178 N	951	-0-	-227	-0-	262	1	658	3	N	28			110
						31	9							
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	243	1	723	3	N	34			144
						37	9							
05	1023 N	958	-0-	-65	-0-	241	1	717	3	N	-0-			144
06	930 N	714	-0-	-216	-0-	174	1	531	3	N	8			152
						9	9							

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	5	1	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	964	-0-	964	-0-	964	275	1	689	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	824	-0-	824	-0-	1788	207	1	617	3	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	496	-0-	496	-0-	2284	125	1	371	3	Y	-0-		-0-
*06	2592 X	308	-0-	-2284	-0-		76	1	232	3	Y	-0-		-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765														
01	1147 N	899	-0-	-248	-0-	240	1	648	3	Y	10			124
						11	9							
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	207	1	772	3	Y	41			165
						45	9							
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	261	1	657	3	Y	-0-	150	1	15
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	245	1	729	3	Y	-0-			15
05	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	248	1	739	3	Y	30			45
						33	9							
06	900 N	749	-0-	-151	-0-	185	1	564	3	Y	-0-			45

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	3323	-0-	-3621	-0-	619	1	2704	3	Y	-0-			65
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	592	1	4119	3	Y	-0-			65
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	610	1	3853	3	Y	69			134
04	4200 X	1717	-0-	-2483	-0-	76	9	1444	3	Y	2			136
05	5022 X	4899	-0-	-123	-0-	850	1	4049	3	Y	-0-			136
06	4860 X	4671	-0-	-189	-0-	841	1	3830	3	Y	-0-			136

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	129	1	348	3	Y	64	80	1	68
02	464 N	416	-0-	-48	-0-	70	9	252	3	Y	88	88	1	68
03	496 N	363	-0-	-133	-0-	67	1	204	3	Y	71	61	1	78
04	480 N	390	-0-	-90	-0-	81	1	225	3	Y	81	78	1	81
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	78	9	258	3	Y	72	81	1	72
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	76	1	243	3	Y	57	81	1	48

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			38
06	T. A.	29	-0-	29	29	7	1	22	3	Y	-0-			38

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	4	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	3	Y	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	76	1	234	3	Y	-0-			-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	424	1	1147	3	Y	2			179
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	2	9	1287	3	Y	11			190
03	2108 N	1859	-0-	-249	-0-	345	1	1316	3	Y	17	180	1	27
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	12	9	1395	3	Y	-0-			27
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	524	1	1583	3	Y	10			37
06	1800 N	1538	-0-	-262	-0-	19	9	1150	3	Y	10			47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	128	1	334	3	N	20			173
						22	9							
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	133	1	197	3	N	25			198
						28	9							
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	50	1	146	3	N	9			207
						10	9							
06	450 N	260	-0-	-190	-0-	83	1	168	3	N	8	173	1	42
						9	9							

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665														
01	1798 N	984	-0-	-814	-0-	264	1	713	3	N	6			38
						7	9							
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			38
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			38
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729														
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			160
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	61	14	8	207
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	718	1	1805	3	Y	135	90	8	252
						149	9							
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	136	1	406	3	Y	109	101	8	260
						120	9							
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	184	1	549	3	Y	114	107	8	267
						125	9							
*06	510 N	472	-0-	-38	-0-	97	1	295	3	Y	73	39	1	72 8 229
						80	9							

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714														
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			9
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			9
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-	9	1	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	437	1	1183	3	Y	105		174
						116	9						
02	1073 N	920	-0-	-153	-0-	177	1	662	3	Y	74	105 1	143
						81	9						
03	1147 N	988	-0-	-159	-0-	272	1	682	3	Y	31		174
						34	9						
04	1110 N	879	-0-	-231	-0-	217	1	649	3	Y	12	93 1	93
						13	9						
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	236	1	704	3	Y	56	50 1	99
						62	9						
06	930 N	925	-0-	-5	-0-	218	1	667	3	Y	36	20 1 9 8	106
						40	9						

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740													
01	2945 N	1260	-0-	-1685	-0-	340	1	920	3	Y	-0-		85
02	2639 N	1274	-0-	-1365	-0-	269	1	1005	3	Y	-0-		85
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	505	1	1269	3	Y	14		99
						15	9						
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	379	1	1130	3	Y	1		100
						1	9						
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	404	1	1204	3	Y	5		105
						6	9						
06	1710 N	1504	-0-	-206	-0-	370	1	1130	3	Y	4		109
						4	9						

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745													
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	Y	-0-		7
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		7
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3		10
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	Y	1		11
						1	9						
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	65	3	Y	5	1 8	15
						6	9						
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	145	3	Y	7	2 8	20
						8	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640													
01	3038 X	2051	-0-	-987	-0-	547	1	1478	3	Y	24		151
						26	9						
02	2842 X	987	-0-	-1855	-0-	208	1	778	3	Y	1	16 1 1 8	135
						1	9						
03	3038 X	2012	-0-	-1026	-0-	572	1	1438	3	Y	2		137
						2	9						
04	2730 X	2181	-0-	-549	-0-	548	1	1633	3	Y	-0-		137
05	2821 X	2551	-0-	-270	-0-	642	1	1909	3	Y	-0-	131 1	6
*06	1950 N	1678	-0-	-272	-0-	407	1	1241	3	Y	27	27 8	6
						30	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
KANGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	246843	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	9487	-	10730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	295	1	796	3	N	-0-			112
02	1131 N	1100	-0-	-31	-0-	224	1	837	3	N	35	20	8	127
						39	9							
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	362	1	910	3	N	32	25	8	134
						35	9							
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	287	1	856	3	N	16	16	8	134
						18	9							
05	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	265	1	788	3	N	21	16	8	139
						23	9							
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	747	3	N	175	139	1	167
						193	9					8	8	

SMITH, R.T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	246991	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9738	-	10708	
01	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	510	1	1378	3	Y	-0-			9
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	401	1	1494	3	Y	-0-			9
03	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	494	1	1242	3	Y	-0-			9
04	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	440	1	1312	3	Y	-0-			9
05	2015 N	1939	-0-	-76	-0-	488	1	1451	3	Y	-0-	8	1	1
*06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	430	1	1311	3	Y	-0-			1

POLVE		WELL #:	4	RRCID ->	246993	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9940	-	10702	
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	46	1	126	3	Y	-0-			13
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			13
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			13
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

POLVE		WELL #:	3	RRCID ->	247673	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9934	-	10672	
01	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	307	1	830	3	Y	-0-			23
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	288	1	1074	3	Y	-0-			23
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	404	1	1014	3	Y	5			28
						6	9							
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	337	1	1005	3	Y	-0-			28
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	352	1	1047	3	Y	-0-			28
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	343	1	1047	3	Y	15	15	8	28
						17	9							

JARRELL GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	247674	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9853	-	10724	
01	992 N	402	-0-	-590	-0-	109	1	293	3	Y	-0-			13
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	95	1	353	3	Y	1	12	1	2
						1	9							
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	870	1	2185	3	Y	7			9
						8	9							
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	383	1	1144	3	Y	-0-			9
05	465 N	99	-0-	-366	-0-	25	1	74	3	Y	-0-			9
06	960 N	304	-0-	-656	-0-	75	1	229	3	Y	-0-			9

FAHLE		WELL #:	16	RRCID ->	249626	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9867	-	10616	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	136	1	369	3	Y	-0-			23
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	189	1	703	3	Y	-0-			23
03	434 N	144	-0-	-290	-0-	41	1	103	3	Y	-0-	9	1	14
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	88	1	263	3	Y	-0-			14
05	961 N	417	-0-	-544	-0-	105	1	312	3	Y	-0-			14
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	3	Y	-0-			14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			9
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	8	1	1
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			1
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			1
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	Y	1			2
						1	9							
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	Y	3	3	8	2
						3	9							

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

01	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	348	1	942	3	Y	2			110
						2	9							
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	296	1	1105	3	Y	1	94	1	16
						1	9							
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	418	1	1050	3	Y	7			23
						8	9							
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	353	1	1053	3	Y	-0-			23
05	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	361	1	1076	3	Y	1			24
						1	9							
06	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	333	1	1016	3	Y	5	5	8	24
						6	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	188	1	510	3	N	20			200
						22	9							
02	696 N	286	-0-	-410	-0-	60	1	226	3	N	-0-	16	1	184
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	282	1	709	3	N	20			204
						22	9							
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	163	1	485	3	N	35			239
						39	9							
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	210	1	624	3	N	-0-	171	1	68
*06	900 N	854	-0-	-46	-0-	206	1	629	3	N	17			85
						19	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	548	1	1482	3	N	-0-			23
02	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	344	1	1283	3	N	-0-			23
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	611	1	1534	3	N	-0-			23
04	1950 N	1806	-0-	-144	-0-	453	1	1353	3	N	-0-			23
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	466	1	1389	3	N	-0-			23
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	520	1	1588	3	N	7	7 8		23
						8	9							

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425														
01	3875 X	2539	-0-	-1336	-0-	685	1	1853	3	Y	1			36
						1	9							
02	3625 X	2579	-0-	-1046	-0-	544	1	2031	3	Y	4			40
						4	9							
03	3007 X	2570	-0-	-437	-0-	731	1	1835	3	Y	4			44
						4	9							
04	2910 X	2669	-0-	-241	-0-	667	1	1988	3	Y	13	5 8		52
						14	9							
05	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	651	1	1938	3	Y	13	8 8		57
						14	9							
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	664	1	2029	3	Y	10	3 8		64
						11	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 1		13

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735														
01	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	392	1	1061	3	Y	1			37
						1	9							
02	1508 N	706	-0-	-802	-0-	149	1	556	3	Y	1	32 1		6
						1	9							
03	1426 N	590	-0-	-836	-0-	166	1	416	3	Y	7			13
						8	9							
04	1410 N	477	-0-	-933	-0-	120	1	357	3	Y	-0-			13
05	744 N	356	-0-	-388	-0-	89	1	266	3	Y	1			14
						1	9							
06	570 N	215	-0-	-355	-0-	52	1	157	3	Y	5	5 8		14
						6	9							

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276														
01	6076 X	4609	-0-	-1467	-0-	1241	1	3354	3	Y	13			88
						14	9							
02	5568 X	4863	-0-	-705	-0-	1028	1	3835	3	Y	-0-	66 1		22
03	4774 X	4373	-0-	-401	-0-	1245	1	3126	3	Y	2			24
						2	9							
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	1215	1	3624	3	Y	23			47
						25	9							
05	5208 X	4662	-0-	-546	-0-	1167	1	3475	3	Y	18			65
						20	9							
06	5040 X	4492	-0-	-548	-0-	1106	1	3375	3	Y	10			75
						11	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830												COMPL. DATE 03/23/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10824 - 14402	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	7812 X	6694	-0-	-1118	-0-	1807	1	4887	3	N	-0-		32				
02	7308 X	6184	-0-	-1124	-0-	1300	1	4848	3	N	33		65				
						36	9										
03	7192 X	6740	-0-	-452	-0-	1919	1	4821	3	N	-0-		65				
04	6930 X	6091	-0-	-839	-0-	1529	1	4562	3	N	-0-		65				
05	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	1841	1	5478	3	N	20		85				
						22	9										
06	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	1639	1	5006	3	N	22		107				
						24	9										
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425												COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 9981 - 13067	
01	8277 X	6888	-0-	-1389	-0-	1272	1	5558	3	Y	53		295				
						58	9										
02	7714 X	7659	-0-	-55	-0-	962	1	6697	3	Y	-0-	31 1	264				
03	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	1185	1	7492	3	Y	4		268				
						4	9										
04	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	1311	1	6979	3	Y	6		274				
						7	9										
05	8184 X	7959	-0-	-225	-0-	1380	1	6579	3	Y	-0-		274				
*06	8130 X	7531	-0-	-599	-0-	1356	1	6175	3	Y	-0-		274				
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825												COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10552		PERF.11160 - 13204	
01	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	1306	1	3530	3	N	-0-		57				
02	4727 X	4094	-0-	-633	-0-	860	1	3206	3	N	25	25 8	57				
						28	9										
03	4960 X	4674	-0-	-286	-0-	1323	1	3322	3	N	26	26 8	57				
						29	9										
04	4800 X	4671	-0-	-129	-0-	1160	1	3461	3	N	45	13 8	89				
						50	9										
05	4960 X	4716	-0-	-244	-0-	1183	1	3521	3	N	11	11 8	89				
						12	9										
06	4680 X	4471	-0-	-209	-0-	1100	1	3359	3	N	11	6 8	94				
						12	9										
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992												COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 10586		PERF.10960 - 16386	
01	12121 X	10363	-0-	-1758	-0-	2798	1	7565	3	N	-0-		20				
02	11339 X	10519	-0-	-820	-0-	2224	1	8295	3	N	-0-		20				
03	12121 X	11041	-0-	-1080	-0-	3144	1	7897	3	N	-0-		20				
04	10920 X	10568	-0-	-352	-0-	2654	1	7914	3	N	-0-		20				
05	11253 X	10822	-0-	-431	-0-	2694	1	8018	3	N	100		120				
						110	9										
06	10890 X	10229	-0-	-661	-0-	2513	1	7672	3	N	40		160				
						44	9										
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088												COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10136 - 14614	
01	16244 X	11071	-0-	-5173	-0-	2055	1	8977	3	Y	35		207				
						39	9										
02	15167 X	375	-0-	-14792	-0-	12	1	80	3	Y	257		464				
						283	9										
03	16213 X	6235	-0-	-9978	-0-	842	1	5326	3	Y	61	179 1	346				
						67	9										
04	15690 X	15645	-0-	-45	-0-	2474	1	13171	3	Y	-0-		346				
05	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	2949	1	14057	3	Y	-0-		346				
06	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	2764	1	12589	3	Y	-0-		346				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13516 X	11974	-0-	-1542	-0-	3233 1	8741 3	N	-0-		23
02	12644 X	11264	-0-	-1380	-0-	2363 1	8813 3	N	80	60 8	43
03	12338 X	11739	-0-	-599	-0-	3313 1	8323 3	N	94	69 8	68
04	11580 X	11236	-0-	-344	-0-	2809 1	8380 3	N	43	43 8	68
05	12028 X	10852	-0-	-1176	-0-	2717 1	8088 3	N	43	43 8	68
06	11640 X	10834	-0-	-806	-0-	2662 1	8126 3	N	42	42 8	68

POOVEY-KARGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

01	12338 X	11962	-0-	-376	-0-	3230 1	8732 3	N	-0-		62
02	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	2346 1	8749 3	N	95	95 8	62
03	11749 X	10999	-0-	-750	-0-	3105 1	7799 3	N	86	86 8	62
04	11580 X	10969	-0-	-611	-0-	2741 1	8176 3	N	47	47 8	62
05	11966 X	11441	-0-	-525	-0-	2841 1	8458 3	N	129	51 8	140
06	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	2970 1	9068 3	N	84	42 8	182

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

01	20863 X	18656	-0-	-2207	-0-	5014 1	13558 3	N	76	174 1	37
02	19517 X	13104	-0-	-6413	-0-	2701 1	10074 3	N	299	293 8	43
03	19437 X	18903	-0-	-534	-0-	5281 1	13266 3	N	324	320 8	47
04	18360 X	14371	-0-	-3989	-0-	3595 1	10723 3	N	48	48 8	47
05	18693 X	16319	-0-	-2374	-0-	4099 1	12202 3	N	16	16 8	47
*06	18300 X	17219	-0-	-1081	-0-	4234 1	12928 3	N	52	16 8	83

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

01	17391 X	162	-0-	-17229	-0-	44 1	118 3	N	-0-		8
02	16559 X	7009	-0-	-9550	-0-	2056 1	4792 3	N	146	37 8	117
03	17701 X	15093	-0-	-2608	-0-	5049 1	9817 3	N	206	151 8	172
04	17130 X	11742	-0-	-5388	-0-	3743 1	7809 3	N	173	150 1	50
05	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	3673 1	10216 3	N	187	117 8	120
06	14610 X	11320	-0-	-3290	-0-	2755 1	8413 3	N	138	135 1	17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		16089 X	15245	-0-	-844	-0-	4112	1	11116	3	N		15				252	
02		15051 X	14046	-0-	-1005	-0-	2957	1	11028	3	N		55	193	1	25	8	89
03		15810 X	14625	-0-	-1185	-0-	4155	1	10435	3	N		32	26	8			95
04		15180 X	13737	-0-	-1443	-0-	3433	1	10240	3	N		58	13	8			140
05		15531 X	10961	-0-	-4570	-0-	2748	1	8179	3	N		31	11	8			160
06		14760 X	11837	-0-	-2923	-0-	2915	1	8899	3	N		21	6	8			175

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033																		
01		18445 X	16680	-0-	-1765	-0-	4493	1	12146	3	N		37					232
02		16298 X	15364	-0-	-934	-0-	3226	1	12032	3	N		96	179	1	64	8	85
03		17205 X	16202	-0-	-1003	-0-	4585	1	11515	3	N		93	56	8			122
04		16650 X	15383	-0-	-1267	-0-	3848	1	11476	3	N		54	46	8			130
05		16864 X	15456	-0-	-1408	-0-	3867	1	11511	3	N		71	51	8			150
06		16140 X	14547	-0-	-1593	-0-	3573	1	10907	3	N		61	107	1	26	8	78

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303																		
01		26009 X	19348	-0-	-6661	-0-	5220	1	14113	3	N		14					134
02		24331 X	19568	-0-	-4763	-0-	4118	1	15362	3	N		80	64	8			150
03		25451 X	21198	-0-	-4253	-0-	6017	1	15112	3	N		63	56	8			157
04		23910 X	19975	-0-	-3935	-0-	5003	1	14921	3	N		46	46	8			157
05		23777 X	20573	-0-	-3204	-0-	5160	1	15357	3	N		51	51	8			157
06		20520 X	19347	-0-	-1173	-0-	4761	1	14536	3	N		45	68	1	27	8	107

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802																		
01		89218 X	77852	-0-	-11366	-0-	10768	1	66072	3	N		920	1107	1			55
02		81548 X	70260	-0-	-11288	-0-	9324	1	59846	3	N		991	912	1			134
03		82584 X	77293	-0-	-5291	-0-	13195	1	63208	3	N		809	891	1			52
04		79920 X	73935	-0-	-5985	-0-	12957	1	59929	3	N		954	719	1			287
05		77996 X	75142	-0-	-2854	-0-	13302	1	61036	3	N		731	898	1			120
06		75330 X	67678	-0-	-7652	-0-	9660	1	57190	3	N		753	698	1			175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	34782 X	30103	-0-	-4679	-0-	2744	1	26789	3	N	518	547	1	257
						570	9							
02	32538 X	28035	-0-	-4503	-0-	2955	1	24412	3	N	607	740	1	124
						668	9							
03	29729 X	28875	-0-	-854	-0-	4274	1	23964	3	N	579	529	1	174
						637	9							
04	29130 X	26627	-0-	-2503	-0-	3280	1	22744	3	N	548	543	1	179
						603	9							
05	30101 X	27897	-0-	-2204	-0-	3818	1	23419	3	N	600	697	1	82
						660	9							
06	29130 X	24828	-0-	-4302	-0-	2769	1	21584	3	N	432	339	1	175
						475	9							

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9855 PERF. N/A

01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

01	44609 X	29241	-0-	-15368	-0-	3894	1	24975	3	N	338	367	1	163
						372	9							
02	41731 X	26768	-0-	-14963	-0-	2961	1	23512	3	N	268	353	1	78
						295	9							
03	34751 X	31147	-0-	-3604	-0-	4169	1	26535	3	N	403	358	1	123
						443	9							
04	29286 X	29286	-0-	-0-	-0-	3874	1	25085	3	N	297	348	1	72
						327	9							
05	29233 X	29105	-0-	-128	-0-	3857	1	24798	3	N	409	344	1	100
						450	9					37	8	
06	30150 X	22925	-0-	-7225	-0-	2254	1	20449	3	N	202	147	1	155
						222	9							

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

01	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	2113	1	13552	3	N	95			162
						105	9							
02	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	1546	1	12281	3	N	186	178	1	170
						205	9							
03	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	1856	1	11816	3	N	312	352	1	130
						343	9							
04	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	1776	1	11503	3	N	167	167	1	130
						184	9							
05	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	1695	1	10902	3	N	294	334	1	53
						323	9					37	8	
06	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	1109	1	10058	3	N	156	182	1	27
						172	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 W	71838	-0-	71838	1292719	11710	1	59822	3	N	278	168 1
02	0 W	64290	-0-	64290	1357009	10047	1	53916	3	N	297	342 1
03	0 W	64728	-0-	64728	1421737	11672	1	52676	3	N	345	342 1
04	1478479 X	56742	-0-	-1421737	-0-	10197	1	46215	3	N	300	357 1
05	83576 X	38268	-0-	-45308	-0-	6968	1	31043	3	N	234	177 1 22 8
06	69510 X	47567	-0-	-21943	-0-	7257	1	40120	3	N	173	148 1

TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 9813 PERF. N/A												
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A												
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 9754 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	91	-0-	91	91		91	2		Y	-0-					2
05		14B2 EXT	82	-0-	82	173		82	2		Y	-0-					2
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711																	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		DLQ G-10	100	-0-	100	100		100	2		Y	-0-					2
05		DLQ G-10	91	-0-	91	191		91	2		Y	-0-					2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698																	
01		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2		Y	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730																	
01		62 N	30	-0-	-32	-0-		30	2		Y	-0-					9
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		Y	-0-					9
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		Y	-0-					9
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2		Y	-0-					9
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			35
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			35
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			35
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-			2
02	145 X	46	-0-	-99	-0-	46	2			Y	-0-			2
03	217 X	87	-0-	-130	-0-	87	2			Y	-0-			2
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			2
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			2
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			2

KJ ENERGY, LLC 469901
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	37	-0-	37	122	37	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			31
02	145 N	36	-0-	-109	-0-	36	2			Y	-0-			31
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1		31
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-	1	1	30
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	Y	-0-			30
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	559	2	4	9	Y	4	2	1	32

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647																	
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	20		1	1		20
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	121	2	Y	8		28	1		-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2		1	9	Y	1		1	1	-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	297	2		8	9	Y	7				7
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2		2	9	Y	2		1	1	8
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667																	
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2		1	9	Y	1		1	1	-0-
02		657 X	657	-0-	-0-	-0-	656	2		1	9	Y	1		1	1	-0-
03		496 X	391	-0-	-105	-0-	390	2		1	9	Y	1		1	1	-0-
04		540 X	515	-0-	-25	-0-	514	2		1	9	Y	1		1	1	-0-
05		713 X	458	-0-	-255	-0-	458	2				Y	-0-				-0-
06		690 X	448	-0-	-242	-0-	447	2		1	9	Y	1		1	1	-0-
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585																	
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	10	1	787	2	Y	2		2	1		-0-
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	245	1	736	2	Y	3		3	1		-0-
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	97	1	644	2	Y	2		2	1		-0-
04		780 N	657	-0-	-123	-0-	656	2		1	9	Y	1		1	1	-0-
05		930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2				Y	-0-				-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	224	1	675	2	Y	3		3	1		-0-
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	143	1	306	2	Y	1		1	1		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				Y	-0-				-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672																	
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					33
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					33
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					33
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					33
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					33
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2		1	9	N	1		1	1	33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639														
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	158	1	42	2	Y	1	1	1	-0-
02	377 N	338	-0-	-39	-0-	103	1	234	2	Y	1	1	1	-0-
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	63	1	197	2	Y	1	1	1	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	6	1	509	2	Y	2	2	1	-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528														
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	3	1	29	2	Y	14	14	1	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	713 N	470	-0-	-243	-0-	469	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	720 N	560	-0-	-160	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
06	450 N	381	-0-	-69	-0-	380	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 X	13	-0-	-173	-0-	7	1	6	2	Y	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	Y	1	1	1	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	256	2	Y	1	1	1	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	2	Y	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
01	341 X	5	-0-	-336	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	111	1	248	2	Y	1	1	1	-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	103	1	611	2	Y	2	2	1	-0-
04	330 X	330	-0-	-0-	-0-	42	1	287	2	Y	1	1	1	-0-
05	767 X	767	-0-	-0-	-0-	129	1	638	2	Y	-0-			-0-
06	690 X	404	-0-	-286	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	493	-0-	493	-0-	493	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	493				Y	-0-			-0-
05	T. A.	120	-0-	120	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
06	613 X	-0-	-0-	-613	-0-					Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	868 N	762	-0-	-106	-0-	760	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	960 N	585	-0-	-375	-0-	584	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	1147 N	308	-0-	-839	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550														
01	248 N	40	-0-	-208	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	91	-0-	-170	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	Y	7			7
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	Y	2	1	1	8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	199	1	779	2	N	-0-	2	1			30
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	295	1	757	2	N	-0-					30
03	1302 N	832	-0-	-470	-0-	259	1	573	2	N	-0-	2	1			28
04	960 N	593	-0-	-367	-0-	125	1	468	2	N	-0-	2	1			26
05	1116 N	880	-0-	-236	-0-	660	1	220	2	N	-0-					26
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	273	1	850	2	N	12	38	1			-0-
						13	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3					3
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	Y	7					7
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2	1	1			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	1254	1	963	2	Y	6	6	1	-0-	
02	T. A.	1511	-0-	1511	1511	1508	2		3	9	Y	3	3	1	-0-
03	T. A.	1498	-0-	1498	3009	1495	2		3	9	Y	3	3	1	-0-
04	T. A.	1055	-0-	1055	4064	1053	2		2	9	Y	2	2	1	-0-
05	T. A.	357	-0-	357	4421	357	2				Y	-0-			-0-
06	4879 X	458	-0-	-4421	-0-	96	1	361	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690															
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-			21	
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	11	1	63	2	Y	-0-			21	
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-			21	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	-0-	1		22	
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-			22	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			22	
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542															
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-			-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	66	1	178	2	Y	4	3	1	1	
						4	9								
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	1	1	-0-	
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-			-0-	
05	279 N	69	-0-	-210	-0-	27	1	42	2	Y	-0-			-0-	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1	52
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	Y	2	2	1	52
03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1	2	1	51
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	Y	2	2	1	51
05	899 X	833	-0-	-66	-0-	832	2	1	9	Y	1			52
06	1170 X	749	-0-	-421	-0-	747	2	2	9	Y	2	2	1	52

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777														
01	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644														
01	558 N	324	-0-	-234	-0-	323	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	609 N	452	-0-	-157	-0-	451	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	N	2	2	1	-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600														
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	190	1	921	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	387	1	1065	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	219	1	860	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	1080 N	212	-0-	-868	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
05	1395 N	541	-0-	-854	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	575	-0-	-475	-0-	107	1	466	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366														
01	3100 N	22	-0-	-3078	102907	5	1	17	2	N	-0-			62
02	2900 N	22	-0-	-2878	100029	4	1	18	2	N	-0-			62
03	3100 N	24	-0-	-3076	96953	9	1	15	2	N	-0-			62
04	3000 N	23	-0-	-2977	93976	8	1	15	2	N	-0-			62
05	3100 N	23	-0-	-3077	90899	2	1	21	2	N	-0-			62
06	3000 N	22	-0-	-2978	87921	10	1	12	2	N	-0-			62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600																	
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	38	1	80	2	Y	-0-					-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	173	1	79	2	Y	-0-					-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	223	1	44	2	Y	-0-					-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	229	1	55	2	Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978																	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055														
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	Y	-0-		48
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-		48
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	2	Y	-0-		48
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	8	1	15	2	Y	-0-		48
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		48
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	10	1	12	2	Y	-0-		48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1177				Y	-0-				-0-
02		T. A.	380	-0-	380	1557	14	1	285	2	Y	74	74	1	-0-
							81	9							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1557				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1557				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1557				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1557				Y	-0-				-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	99	-0-	99	99	71	2	28	9	Y	25	24	1	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				Y	9				10
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620															
01		341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2		Y	-0-				-0-
02		319 X	94	-0-	-225	-0-	74	2	20	9	Y	18	1	1	17
03		465 X	33	-0-	-432	-0-	33	2		Y	-0-	17	1		-0-
04		450 X	11	-0-	-439	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
05		465 X	265	-0-	-200	-0-	16	1	241	2	Y	7			7
							8	9							
06		259 X	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	1	1	8
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631															
01		992 N	853	-0-	-139	-0-	851	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2		Y	-0-				-0-
06		900 N	788	-0-	-112	-0-	786	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	7				7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				7
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634															
01		62 X	18	-0-	-44	-0-	18	2		Y	-0-				1
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-				1
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-	1	1		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7				7
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-		9 1	297	2	Y	2	2 1		-0-
							2 9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-		21 1	259	2	Y	2	2 1		-0-
							2 9							
06	300 N	188	-0-	-112	-0-		10 1	176	2	Y	2	2 1		-0-
							2 9							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374														
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		11 1	170	2	Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-		15 1	181	2	Y	2	2 1		-0-
							2 9							
03	217 N	43	-0-	-174	-0-		2 1	41	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		10 1	169	2	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
05	217 N	174	-0-	-43	-0-		8 1	165	2	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-		7 1	121	2	Y	1	1 1		-0-
							1 9							

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538														
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-		856 2	134	9	Y	122	122 1		-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2			Y	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2			Y	-0-			-0-
05	1054 N	160	-0-	-894	-0-		109 2	51	9	Y	46	45 1		1
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-		469 2	33	9	Y	30	1 1		30

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-			40
02	14B2 EXT	1359	-0-	1359	2845		130 1	1217	2	Y	11	11 1		40
							12 9							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2845					Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2845					Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2845					Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2845					Y	-0-			40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-	13
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	2	13
						2	9					
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	2	13
						2	9					
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	9	1	140	2	Y	1	13
						1	9					
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	10	1	239	2	Y	1	13
						1	9					
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	3	14
						3	9					

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	-0-
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	Y	8	1
						9	9					
04	364 X	364	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	4	-0-
						4	9					
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	2	-0-
						2	9					
06	1140 X	597	-0-	-543	-0-	32	1	558	2	Y	6	-0-
						7	9					

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	40
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	40
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-	40
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	40
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-	40
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	40

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

01	3441 X	2650	-0-	-791	-0-	2642	2	8	9	Y	7	-0-
02	3219 X	3139	-0-	-80	-0-	2963	2	176	9	Y	160	40
03	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	3383	2	80	9	Y	80	33
04	3570 X	2853	-0-	-717	-0-	2846	2	7	9	Y	6	31
05	3689 X	2938	-0-	-751	-0-	2938	2			Y	-0-	31
06	3360 X	2759	-0-	-601	-0-	2759	2			Y	-0-	23

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	20
02	4321 X	198	-0-	-4123	-0-	30	1	168	2	Y	-0-	20
03	4619 X	2266	-0-	-2353	-0-	2266	2			Y	-0-	20
04	4470 X	3943	-0-	-527	-0-	3789	2	154	9	Y	140	-0-
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6578	2	12	9	Y	11	11
06	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5920	2	134	9	Y	122	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689															
01		2635 X	1167	-0-	-1468	-0-	1164	2	3 9	Y	3	3 1			-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4 9	Y	4	4 1			-0-
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4 9	Y	4	4 1			-0-
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2073	2	4 9	Y	4	4 1			-0-
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		Y	-0-				-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6 9	Y	5	4 1	1 8		-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616															
01		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4292	2	10 9	Y	9	9 1			-0-
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2928	2	8 9	Y	7	7 1			-0-
03		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3166	2	7 9	Y	6	6 1			-0-
04		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3210	2	7 9	Y	6	6 1			-0-
05		3100 X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2		Y	-0-				-0-
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3099	2	10 9	Y	9	9 1			-0-

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566															
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	1124 2	Y	2	2 1			-0-
02		1537 N	1470	-0-	-67	-0-	147 77	1 9	1246 2	Y	70	70 1			-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	79 13	1 9	1362 2	Y	12	12 1			-0-
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	96 166	1 9	1373 2	Y	151	126 1			25
05		1581 N	1324	-0-	-257	-0-	86 9	1 9	1229 2	Y	8	8 1			25
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	1426 2	Y	10	10 1			25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
03	403 N	121	-0-	-282	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-				-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	2	N	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	N	-0-				-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	N	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	11	1	13	2	N	-0-				-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088										COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		403 N	291	-0-	-112	-0-	23	1	267	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05		589 N	286	-0-	-303	-0-	22	1	262	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
06		540 N	355	-0-	-185	-0-	20	1	333	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143										COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742			
01		682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-	1	1	6
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	121	1	660	2	N	7	11	1	2
							8	9							
03		651 N	627	-0-	-24	-0-	62	1	559	2	N	5	7	1	-0-
							6	9							
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	196	1	391	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
05		682 N	591	-0-	-91	-0-	159	1	425	2	N	6	6	1	-0-
							7	9							
06		600 N	198	-0-	-402	-0-	57	1	141	2	N	-0-			-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828			
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	3	1	1	2
							3	9							
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			2
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	1	1	1	2
							1	9							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219										COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655										COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901		WELL #: 3		RRCID -> 237583		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-			-0-

TUFACO GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 237623		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727					
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2			2
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	227	1	602	2	N	16	15	1	3
						18	9							
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	345	1	956	2	N	37	40	1	-0-
						41	9							
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	437	1	1394	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1988	2	21	9	N	19	19	1	-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	236	1	1392	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							

TUFACO GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237624		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	143	1	412	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	87	1	356	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	97	1	255	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

TUFACO GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 237657		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069					
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-	3	1	18
02	2755 X	2692	-0-	-63	-0-	698	1	1975	2	N	17	29	1	6
						19	9							
03	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	671	1	2064	2	N	20	26	1	-0-
						22	9							
04	2850 X	2117	-0-	-733	-0-	638	1	1477	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3127	2	29	9	N	26	26	1	-0-
06	2850 X	2473	-0-	-377	-0-	84	1	2385	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							

MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 237658		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901											
TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
01	2418 X	1472 -0-	-946 -0-	1470 2	2 9	N	2	2 1	10		
02	1827 X	1709 -0-	-118 -0-	437 1	1257 2	N	14	20 1	4		
03	3882 X	3882 -0-	-0- -0-	1092 1	2765 2	N	23	27 1	-0-		
04	3384 X	3384 -0-	-0- -0-	1229 1	2151 2	N	4	4 1	-0-		
05	3501 X	3501 -0-	-0- -0-	577 1	2887 2	N	34	34 1	-0-		
06	3750 X	3129 -0-	-621 -0-	200 1	2923 2	N	5	5 1	-0-		
				6 9							
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696											
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	1	1 8	-0-		
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696											
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
03	149 N	149 -0-	-0- -0-		30 1	N	119 2		-0-		
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
06	60 N	-0- -0-	-60 -0-			N	-0-		-0-		
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723											
01	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283											
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
05	5 N	5 -0-	-0- -0-		5 2	N	-0-		-0-		
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754											
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	11		11		
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		11		

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	802	1	7	9	N	6	4	1	27
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	278	1	4	9	N	4	1	1	30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		540 N	-0-	-0-	-0-	-540					N	-0-			30
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		9 N	-0-	-0-	-0-	-9					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			2
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682															
01		3379 X	3224	-0-	-155	-0-	517	1	2703	2	Y	4	4	1	4
							4	9							
02		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	424	1	2683	2	Y	-0-			4
03		3348 X	3273	-0-	-75	-0-	423	1	2847	2	Y	3	3	1	4
							3	9							
04		3240 X	3159	-0-	-81	-0-	623	1	2533	2	Y	3	3	1	4
							3	9							
05		3348 X	3248	-0-	-100	-0-	224	1	3024	2	Y	-0-			4
06		3210 X	2951	-0-	-259	-0-	490	1	2455	2	Y	5	5	1	4
							6	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 12034 - 12086

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	21	1	53	2	Y	10	10	1	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85	85	11	9			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85	85					Y	7			7	
06		85 X	-0-	-0-	-85	-0-	-0-					Y	-0-			7	

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17	14	1	6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	1	4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1	3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10692 - 10754

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	928	-0-	928	928	928	910	2	18	9	Y	16	16	1	-0-	
04		14B2 EXT	675	-0-	675	1603	1603	675	2			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	44	-0-	44	1647	1647	1	1	43	2	Y	-0-			-0-	
06		2259 X	612	-0-	-1647	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693																
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	226	1	482	2	N	1	1	1			10
						1	9									
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	181	1	497	2	N	22	23	1			9
						24	9									
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	188	1	480	2	N	4	5	1			8
						4	9									
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	131	1	374	2	N	4	3	1			9
						4	9									
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	190	1	507	2	N	6	4	1			11
						7	9									
06	480 N	24	-0-	-456	-0-	7	1	17	2	N	-0-					11
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 11929 - 14384																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11336 - 11416																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE) (-)UNDERAGE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	293 1	895 2		N	-0-			-0-
03		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	740 1	1874 2		N	4	4 1		-0-
04		3000 N	3225	-0-	225	225	1275 1	1947 2		N	3	3 1		-0-
05		1485 N	1260	-0-	-225	-0-	485 1	762 2		N	12	12 1		-0-
06		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	13 9			N	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766														
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			2
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	213 1	956 2		Y	-0-			2
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	92 1	355 2		Y	-0-			2
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	204 1	515 2		Y	-0-			2
05		1178 N	777	-0-	-401	-0-	105 1	672 2		Y	-0-			2
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	150 1	486 2		Y	-0-	1 1		1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	131	-0-	131	131	119 2	12 9		Y	11			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-			11

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	225	-0-	225	225	224 2	1 9		Y	1	1 1		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	648	-0-	648	873	636 2	12 9		Y	11			11
06		873 X	-0-	-0-	-873	-0-				Y	-0-			11

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	37 1	217 2		N	-0-			1
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 1			N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		120 N	64	-0-	-56	-0-	19 1	45 2		N	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901	WELL #: 9		RRCID -> 244273	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11434 - 11302							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	42	-0-	42	42	42	2		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18	60	18	2		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244491	COMPL. DATE 01/04/2009	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11352 - 11460								
01	2604 X	457	-0-	-2147	-0-	77	1	380	2	Y	-0-				8
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	292	1	1134	2	Y	-0-				8
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	321	1	1409	2	Y	-0-				8
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	447	1	1316	2	Y	2	1	1		9
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	260	1	1684	2	Y	-0-				9
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	544	1	1745	2	Y	8	4	1		13
						9	9								

HUGHES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244562	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11222 - 11304								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244563	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 10959	PERF.10166 - 10661								
01	1457 N	730	-0-	-727	-0-	594	1	135	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	1044 N	527	-0-	-517	-0-	100	1	427	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	262	1	330	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
04	720 N	376	-0-	-344	-0-	299	1	77	2	Y	-0-				-0-
05	558 N	458	-0-	-100	-0-	388	1	70	2	Y	-0-				-0-
06	570 N	287	-0-	-283	-0-	258	1	29	2	Y	-0-				-0-

WILDER GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 244908	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 10912	PERF. 9884 - 10512								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILDER GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 245070	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 10890	PERF.10080 - 10726								
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	127	1	21	2	Y	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	174	-0-	-136	-0-	55	1	119	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	92	1	52	2	Y	-0-				-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	362	1	122	2	Y	-0-				-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	154	1	29	2	Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	253	1	994	2	N	-0-	12	
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	368	1	996	2	N	-0-	12	
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	578	1	1382	2	N	-0-	12	
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	314	1	1126	2	N	1 1	11	
05	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	1572	1	494	2	N	-0-	11	
06	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	469	1	1509	2	N	56 67 1	-0-	
						62	9						
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
04	T. A.	99	-0-	99	99	24	1	75	2	Y	1 1	20	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-	20	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-	20	
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	43	-0-	43	43	16	1	27	2	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					Y	11	11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-	11	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

01	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	175	1	743	2	Y	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	85	1	345	2	Y	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	76	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	390	-0-	-602	-0-	47	1	343	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	86	1	277	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

01	3100 N	3430	-0-	330	330	3430	2			Y	-0-			-0-
02	677 X	347	-0-	-330	-0-	69	1	278	2	Y	-0-			-0-
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-			-0-
04	3330 X	1391	-0-	-1939	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-
05	3441 X	300	-0-	-3141	-0-	288	2	12	9	Y	11			11
06	3330 X	955	-0-	-2375	-0-	945	2	10	9	Y	9	20	1	-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

01	465 N	440	-0-	-25	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	1	12
02	435 N	275	-0-	-160	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1	12
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1	12
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	1	12
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			12
06	570 N	528	-0-	-42	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1	12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	19	-0-	19	95	19	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	9	-0-	9	104	9	2			Y	-0-			-0-
06	116 X	12	-0-	-104	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK								
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901			WELL #: 108			RRCID -> 248848			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 10915			PERF. 9421 - 10648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01	1581 X	699	-0-	-882	-0-	699	2			Y	-0-				1		
02	580 N	197	-0-	-383	-0-	52	1	145	2	Y	-0-				1		
03	930 N	716	-0-	-214	-0-	716	2			Y	-0-				1		
04	690 N	281	-0-	-409	-0-	274	2		7	9	Y	6	7	1	-0-		
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	11				11		
06	690 N	412	-0-	-278	-0-	406	2		6	9	Y	5	16	1	-0-		
WILDER GAS UNIT			WELL #: 103			RRCID -> 249110			COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 10870			PERF. 9664 - 10631		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	99	-0-	99	99	26	1	73	2	Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	249	-0-	249	348	33	1	216	2	Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	199	-0-	199	547	9	1	190	2	Y	-0-				-0-		
06	547 X	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-				-0-		
WILDER GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 249325			COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 10860			PERF. 9504 - 10620		
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-				-0-		
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	2	Y	-0-				-0-		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
GREEN GAS UNIT 1			WELL #: 111			RRCID -> 249394			COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 10932			PERF. 9514 - 10792		
01	1860 X	590	-0-	-1270	-0-	26	1	564	2	Y	-0-				1		
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-				1		
03	1054 X	684	-0-	-370	-0-	684	2			Y	-0-				1		
04	570 X	465	-0-	-105	-0-	458	2		7	9	Y	6	7	1	-0-		
05	589 X	504	-0-	-85	-0-	492	2		12	9	Y	11			11		
06	660 X	274	-0-	-386	-0-	271	2		3	9	Y	3	14	1	-0-		
WILDER GAS UNIT			WELL #: 114			RRCID -> 249395			COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 10891			PERF. 9496 - 10610		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
TXU GAS UNIT			WELL #: 11H			RRCID -> 250127			COMPL. DATE 06/21/2009			TOTAL DEPTH 10649			PERF.11220 - 15354		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		1		
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-				1		
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	1	1		-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	Y	1	2
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	951	2	Y	-0-	2
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1010	2	Y	-0-	1
04	1200 N	983	-0-	-217	-0-	-0-	247	1	734	2	Y	2	2
							2	9					
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	-0-	152	1	995	2	Y	-0-	2
06	1200 N	634	-0-	-566	-0-	-0-	160	1	474	2	Y	-0-	1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	292	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	336	2	N	1	-0-
							1	9					

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250													
01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	1	5820	2	N	-0-	69
02	6989 X	6409	-0-	-580	-0-	-0-	1206	1	5137	2	N	60	20
							66	9					
03	7471 X	7449	-0-	-22	-0-	-0-	1386	1	5999	2	N	58	-0-
							64	9					
04	7230 X	6965	-0-	-265	-0-	-0-	1721	1	5235	2	N	8	-0-
							9	9					
05	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	-0-	928	1	6150	2	N	70	1
							77	9					
06	7200 X	6574	-0-	-626	-0-	-0-	1541	1	5023	2	N	9	-0-
							10	9					

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513													
01	8184 X	7670	-0-	-514	-0-	-0-	1406	1	6253	2	Y	10	9
							11	9					
02	7540 X	6695	-0-	-845	-0-	-0-	1261	1	5434	2	Y	-0-	9
03	7843 X	7235	-0-	-608	-0-	-0-	1355	1	5873	2	Y	6	9
							7	9					
04	7410 X	7203	-0-	-207	-0-	-0-	1783	1	5411	2	Y	8	9
							9	9					
05	7657 X	7237	-0-	-420	-0-	-0-	952	1	6285	2	Y	-0-	9
06	7410 X	6728	-0-	-682	-0-	-0-	1611	1	5105	2	Y	11	9
							12	9					

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448													
01	13516 X	10191	-0-	-3325	-0-	-0-	772	1	9398	2	N	19	17
							21	9					
02	12122 X	10669	-0-	-1453	-0-	-0-	615	1	9960	2	N	85	17
							94	9					
03	12431 X	11060	-0-	-1371	-0-	-0-	615	1	10356	2	N	81	17
							89	9					
04	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	-0-	767	1	10741	2	N	78	17
							86	9					
05	11966 X	11802	-0-	-164	-0-	-0-	775	1	10954	2	N	66	17
							73	9					
06	11040 X	9982	-0-	-1058	-0-	-0-	405	1	9510	2	N	61	17
							67	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15283 X	14286	-0-	-997	-0-	2629	1	11637	2	N	18	18	1	-0-
02	13978 X	13368	-0-	-610	-0-	2526	1	10842	2	N	-0-			-0-
03	14942 X	14076	-0-	-866	-0-	2622	1	11370	2	N	76	76	1	-0-
04	13980 X	13345	-0-	-635	-0-	3301	1	10027	2	N	15	15	1	-0-
05	14291 X	13581	-0-	-710	-0-	1783	1	11798	2	N	-0-			-0-
06	13830 X	11520	-0-	-2310	-0-	2735	1	8764	2	N	19	18	1	1 8 -0-

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365														
01	8184 X	7698	-0-	-486	-0-	591	1	7092	2	Y	14	14	1	30
02	7424 X	6669	-0-	-755	-0-	345	1	6268	2	Y	51	51	1	30
03	7905 X	7383	-0-	-522	-0-	406	1	6920	2	Y	52	52	1	30
04	7650 X	6626	-0-	-1024	-0-	437	1	6142	2	Y	43	43	1	30
05	7688 X	6809	-0-	-879	-0-	447	1	6322	2	Y	36	36	1	30
06	7440 X	5581	-0-	-1859	-0-	270	1	5275	2	Y	33	33	1	30

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305														
01	12121 X	9960	-0-	-2161	-0-	754	1	9186	2	Y	18	18	1	25
02	11107 X	9805	-0-	-1302	-0-	524	1	9197	2	Y	76	76	1	25
03	11408 X	10295	-0-	-1113	-0-	567	1	9647	2	Y	74	74	1	25
04	10920 X	9663	-0-	-1257	-0-	636	1	8957	2	Y	64	64	1	25
05	10788 X	10229	-0-	-559	-0-	670	1	9497	2	Y	56	56	1	25
06	10140 X	9462	-0-	-678	-0-	356	1	9043	2	Y	57	57	1	25

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955														
01	28625 X	28625	-0-	-0-	-0-	2250	1	26314	2	N	55	55	1	27
02	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	1609	1	22979	2	N	203	203	1	27
03	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	1396	1	23744	2	N	216	192	1	51
04	25015 X	25015	-0-	-0-	-0-	1658	1	23164	2	N	175	175	1	51
05	25204 X	25204	-0-	-0-	-0-	1657	1	23386	2	N	146	145	1	52
06	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	881	1	22995	2	N	153	153	1	52

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901 ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15159 X	13598	-0-	-1561	-0-	1505 1 34 9	12059 2	N	31	31 1		-0-
02	13340 X	12872	-0-	-468	-0-	800 1 42 9	12030 2	N	38	21 1		17
03	14260 X	13334	-0-	-926	-0-	773 1 22 9	12539 2	N	20	20 1		17
04	13710 X	13173	-0-	-537	-0-	1208 1 22 9	11943 2	N	20	20 1		17
05	13764 X	13350	-0-	-414	-0-	735 1 29 9	12586 2	N	26	26 1		17
06	13320 X	12926	-0-	-394	-0-	561 1 32 9	12333 2	N	29	26 1		20
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198												
01	16430 X	12352	-0-	-4078	-0-	287 1 24 9	12041 2	N	22	22 1		17
02	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	251 1 255 9	16967 2	N	232	232 1		17
03	19158 X	17025	-0-	-2133	-0-	219 1 134 9	16672 2	N	122	122 1		17
04	18540 X	15975	-0-	-2565	-0-	148 1 151 9	15676 2	N	137	154 1		-0-
05	19158 X	15958	-0-	-3200	-0-	350 1 96 9	15512 2	N	87	87 1		-0-
06	18090 X	13911	-0-	-4179	-0-	247 1 92 9	13572 2	N	84	84 1		-0-
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545												
01	8463 X	5841	-0-	-2622	-0-	463 1 12 9	5366 2	Y	11	11 1		13
02	7830 X	7563	-0-	-267	-0-	2213 1 66 9	5284 2	Y	60	60 1		13
03	8091 X	7700	-0-	-391	-0-	1324 1 62 9	6314 2	Y	56	56 1		13
04	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	1485 1 99 9	6104 2	Y	90	103 1		-0-
05	8091 X	7671	-0-	-420	-0-	1113 1 47 9	6511 2	Y	43	43 1		-0-
06	7830 X	7292	-0-	-538	-0-	1272 1 50 9	5970 2	Y	45	45 1		-0-
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121												
01	11377 X	9930	-0-	-1447	-0-	763 1 20 9	9147 2	Y	18	18 1		7
02	10324 X	8859	-0-	-1465	-0-	548 1 75 9	8236 2	Y	68	68 1		7
03	10912 X	10030	-0-	-882	-0-	553 1 78 9	9399 2	Y	71	71 1		7
04	10500 X	6298	-0-	-4202	-0-	402 1 81 9	5815 2	Y	74	75 1		6
05	10509 X	9106	-0-	-1403	-0-	599 1 55 9	8452 2	Y	50	49 1		7
06	9720 X	8145	-0-	-1575	-0-	366 1 76 9	7703 2	Y	69	76 1		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901 MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M		
01		14446 X	13725	-0-	-721	-0-	2763	1	10942	2	N	20
							20	9				
02		13514 X	11111	-0-	-2403	-0-	11111	2			N	20
03		15153 X	15153	-0-	-0-	-0-	15140	2	13	9	N	20
04		13620 X	12335	-0-	-1285	-0-	12320	2	15	9	N	20
05		14074 X	13118	-0-	-956	-0-	6848	1	6270	2	N	20
06		14670 X	12592	-0-	-2078	-0-	2972	1	9597	2	N	20
							23	9				

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M		
01		16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	1983	1	14357	2	Y	-0-
							41	9				
02		14587 X	14307	-0-	-280	-0-	1002	1	13262	2	Y	17
							43	9				
03		15593 X	13964	-0-	-1629	-0-	994	1	12947	2	Y	17
							23	9				
04		15090 X	14933	-0-	-157	-0-	1359	1	13550	2	Y	18
							24	9				
05		15593 X	15071	-0-	-522	-0-	849	1	14191	2	Y	18
							31	9				
06		15090 X	10967	-0-	-4123	-0-	594	1	10320	2	Y	45
							53	9				

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M		
01		10881 X	9550	-0-	-1331	-0-	744	1	8785	2	N	-0-
							21	9				
02		10179 X	7920	-0-	-2259	-0-	540	1	7307	2	N	-0-
							73	9				
03		10540 X	9716	-0-	-824	-0-	532	1	9057	2	N	40
							127	9				
04		9810 X	8902	-0-	-908	-0-	569	1	8121	2	N	30
							212	9				
05		10137 X	8780	-0-	-1357	-0-	577	1	8146	2	N	30
							57	9				
06		9390 X	6377	-0-	-3013	-0-	360	1	5906	2	N	10
							111	9				

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M		
01		7347 X	4416	-0-	-2931	-0-	728	1	3681	2	N	50
							7	9				
02		6873 X	6263	-0-	-610	-0-	1148	1	5115	2	N	50
03		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	1399	1	6323	2	N	50
							7	9				
04		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	2155	1	6551	2	N	50
							11	9				
05		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	847	1	5990	2	N	50
06		7470 X	6463	-0-	-1007	-0-	1508	1	4944	2	N	50
							11	9				

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	22909 X	21367	-0-	-1542	-0-	3908	1	17429	2	N	27	27	1		-0-
02	20996 X	19660	-0-	-1336	-0-	3712	1	15948	2	N	-0-				-0-
03	22444 X	20887	-0-	-1557	-0-	3909	1	16959	2	N	17	17	1		-0-
04	21270 X	20114	-0-	-1156	-0-	4975	1	15115	2	N	22	22	1		-0-
05	21669 X	20616	-0-	-1053	-0-	2708	1	17908	2	N	-0-				-0-
06	20670 X	18770	-0-	-1900	-0-	4504	1	14233	2	N	30	30	1		-0-

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

01	12369 X	5191	-0-	-7178	-0-	400	1	4780	2	N	10	10	1		17
02	11542 X	10633	-0-	-909	-0-	593	1	9948	2	N	84	84	1		17
03	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	696	1	11823	2	N	92	92	1		17
04	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	762	1	10557	2	N	77	77	1		17
05	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	757	1	10722	2	N	64	64	1		17
06	12210 X	10231	-0-	-1979	-0-	423	1	9739	2	N	63	63	1		17

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

01	13547 X	10574	-0-	-2973	-0-	809	1	9744	2	N	19	19	1		-0-
02	12238 X	9958	-0-	-2280	-0-	521	1	9352	2	N	77	77	1		-0-
03	13082 X	12183	-0-	-899	-0-	670	1	11417	2	N	87	87	1		-0-
04	12510 X	11239	-0-	-1271	-0-	744	1	10414	2	N	74	74	1		-0-
05	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	741	1	10501	2	N	61	61	1		-0-
06	11790 X	10584	-0-	-1206	-0-	402	1	10052	2	N	118	63	1		55

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

01	12059 X	8281	-0-	-3778	-0-	1297	1	6963	2	Y	19	19	1		-0-
02	10353 X	9850	-0-	-503	-0-	542	1	9276	2	Y	29	16	1		13
03	11067 X	10715	-0-	-352	-0-	656	1	10040	2	Y	17	17	1		13
04	10710 X	9018	-0-	-1692	-0-	829	1	8174	2	Y	14	15	1		12
05	11067 X	10234	-0-	-833	-0-	563	1	9649	2	Y	20	20	1		12
06	10380 X	6445	-0-	-3935	-0-	262	1	6151	2	Y	29	13	1		28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828										COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	995	1	12297	2	N	24	24	1	23
02	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	760	1	12342	2	N	103	103	1	23
03	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	790	1	13443	2	N	103	103	1	23
04	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	882	1	12508	2	N	90	90	1	23
05	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	927	1	13076	2	N	77	77	1	23
06	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	485	1	11695	2	N	74	74	1	23

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582										COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319				
01	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	685	1	8437	2	N	16	16	1	28
02	9541 X	9021	-0-	-520	-0-	626	1	8318	2	N	70	70	1	28
03	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	671	1	11422	2	N	87	87	1	28
04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	728	1	10052	2	N	72	72	1	28
05	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	732	1	10366	2	N	61	61	1	28
06	11790 X	6190	-0-	-5600	-0-	351	1	5798	2	N	37	37	1	28

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583										COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609				
01	11253 X	11105	-0-	-148	-0-	828	1	10255	2	N	20	20	1	25
02	10527 X	10084	-0-	-443	-0-	525	1	9473	2	N	78	78	1	25
03	12710 X	11126	-0-	-1584	-0-	612	1	10426	2	N	80	80	1	25
04	12300 X	10000	-0-	-2300	-0-	665	1	9262	2	N	66	66	1	25
05	12710 X	10393	-0-	-2317	-0-	683	1	9647	2	N	57	57	1	25
06	10770 X	7484	-0-	-3286	-0-	368	1	7066	2	N	45	45	1	25

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862										COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169				
01	4154 X	4153	-0-	-1	-0-	358	1	3795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3886 X	3859	-0-	-27	-0-	595	1	3264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	702	1	5400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	719	1	4909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4154 X	3804	-0-	-350	-0-	933	1	2860	2	N	10	10	1	10
06	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	887	1	4507	2	N	-0-	-0-	-0-	10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470 X	3475	-0-	-7995	-0-	239	1	3229	2	N	6	6	13
02	8004 X	3088	-0-	-4916	-0-	227	1	2744	2	N	106	106	13
03	7347 X	73	-0-	-7274	-0-	4	1	68	2	N	1	1	13
04	7110 X	699	-0-	-6411	-0-	68	1	625	2	N	5	5	13
05	7347 X	870	-0-	-6477	-0-	84	1	780	2	N	5	5	13
06	3360 X	188	-0-	-3172	-0-	10	1	177	2	N	1	1	13

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163													
01	10633 X	7041	-0-	-3592	-0-	568	1	6459	2	N	13	13	17
02	9309 X	7861	-0-	-1448	-0-	466	1	7328	2	N	61	61	17
03	9951 X	8841	-0-	-1110	-0-	485	1	8287	2	N	63	63	17
04	9630 X	8251	-0-	-1379	-0-	547	1	7590	2	N	104	108	13
05	9548 X	8350	-0-	-1198	-0-	549	1	7750	2	N	46	45	13
06	8550 X	7628	-0-	-922	-0-	353	1	7224	2	N	46	46	13

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370													
01	10261 X	4496	-0-	-5765	-0-	325	1	4162	2	N	8	8	30
02	9222 X	4764	-0-	-4458	-0-	372	1	4351	2	N	37	37	30
03	9517 X	7600	-0-	-1917	-0-	427	1	7112	2	N	55	55	30
04	8940 X	1209	-0-	-7731	-0-	96	1	1061	2	N	47	65	12
05	7316 X	154	-0-	-7162	-0-	10	1	143	2	N	1	1	12
06	7350 X	99	-0-	-7251	-0-	4	1	94	2	N	1	1	12

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186													
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		47709 X	40280	-0-	-7429	-0-	1865	1 37878	2 Y	488	412 1	129		
							537	9						
02		39121 X	37957	-0-	-1164	-0-	1871	1 35468	2 Y	562	590 1	101		
							618	9						
03		41819 X	38714	-0-	-3105	-0-	2025	1 36232	2 Y	415	432 1	84		
							457	9						
04		40470 X	36390	-0-	-4080	-0-	1889	1 34227	2 Y	249	276 1	57		
							274	9						
05		41819 X	36944	-0-	-4875	-0-	2036	1 34373	2 Y	486	487 1	56		
							535	9						
06		39270 X	32840	-0-	-6430	-0-	1887	1 30526	2 Y	388	344 1	100		
							427	9						

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550														
01		51801 X	41681	-0-	-10120	-0-	1920	1 39208	2 Y	503	426 1	133		
							553	9						
02		43761 X	38133	-0-	-5628	-0-	1878	1 35632	2 Y	566	596 1	103		
							623	9						
03		45818 X	39164	-0-	-6654	-0-	2048	1 36652	2 Y	422	439 1	86		
							464	9						
04		43980 X	36622	-0-	-7358	-0-	1901	1 34438	2 Y	257	284 1	59		
							283	9						
05		43710 X	36901	-0-	-6809	-0-	2033	1 34325	2 Y	494	495 1	57	1 8	
							543	9						
06		40350 X	33425	-0-	-6925	-0-	1886	1 31097	2 Y	402	356 1	103		
							442	9						

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767														
01		49135 X	39097	-0-	-10038	-0-	1781	1 36558	2 Y	689	606 1	218		
							758	9						
02		45965 X	38231	-0-	-7734	-0-	1893	1 35737	2 Y	546	626 1	138		
							601	9						
03		44578 X	36466	-0-	-8112	-0-	1904	1 34019	2 Y	494	556 1	76		
							543	9						
04		43140 X	35800	-0-	-7340	-0-	1853	1 33606	2 Y	310	351 1	35		
							341	9						
05		44578 X	35738	-0-	-8840	-0-	1959	1 33205	2 Y	522	485 1	72		
							574	9						
06		39540 X	29772	-0-	-9768	-0-	1696	1 27529	2 Y	497	536 1	31	2 8	
							547	9						

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016														
01		44423 X	44423	-0-	-0-	-0-	2851	1 41333	2 Y	217	217 1	95		
							239	9						
02		41219 X	41219	-0-	-0-	-0-	5147	1 35722	2 Y	318	289 1	123	1 8	
							350	9						
03		45152 X	45152	-0-	-0-	-0-	7918	1 36780	2 Y	413	442 1	94		
							454	9						
04		43001 X	43001	-0-	-0-	-0-	9976	1 32579	2 Y	405	419 1	80		
							446	9						
05		42865 X	42865	-0-	-0-	-0-	8922	1 33613	2 Y	300	315 1	65		
							330	9						
06		33363 X	33363	-0-	-0-	-0-	5408	1 27595	2 Y	327	321 1	71		
							360	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	72013 X	53821	-0-	-18192	-0-	2520	1	51165	2	Y	124	117	1	10
02	67367 X	51143	-0-	-16224	-0-	136	9	2329	1	Y	121	121	1	10
03	72013 X	55105	-0-	-16908	-0-	133	9	2912	1	Y	91	96	1	5
04	63420 X	47249	-0-	-16171	-0-	100	9	2465	1	Y	75	69	1	11
05	56575 X	45509	-0-	-11066	-0-	83	9	2539	1	Y	82	82	1	11
06	53340 X	40600	-0-	-12740	-0-	90	9	2020	1	Y	96	92	1	15
						106	9							
HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851														
01	191518 X	86318	-0-	-105200	-0-	4000	1	82048	2	Y	245	243	1	8
02	129949 X	73537	-0-	-56412	-0-	270	9	3661	1	Y	216	206	1	18
03	128526 X	77388	-0-	-51138	-0-	238	9	4091	1	Y	112	116	1	14
04	108930 X	68219	-0-	-40711	-0-	123	9	3561	1	Y	117	100	1	31
05	99510 X	64645	-0-	-34865	-0-	129	9	3608	1	Y	128	117	1	42
06	83520 X	57387	-0-	-26133	-0-	141	9	3208	1	Y	130	109	1	63
						143	9							
JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355														
01	235042 X	81769	-0-	-153273	-0-	3948	1	77557	2	Y	240	239	1	8
02	161907 X	84403	-0-	-77504	-0-	264	9	4290	1	Y	160	156	1	12
03	151466 X	89887	-0-	-61579	-0-	176	9	4752	1	Y	131	127	1	16
04	125310 X	77007	-0-	-48303	-0-	144	9	4019	1	Y	133	113	1	36
05	107942 X	71326	-0-	-36616	-0-	146	9	3981	1	Y	142	130	1	48
06	87300 X	60150	-0-	-27150	-0-	156	9	3262	1	Y	134	115	1	67
						147	9							
ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 14740														
01	2142365 X	345957	-0-	-1796408	-0-	16222	1	328756	2	Y	890	831	1	70
02	351973 X	272292	-0-	-79681	-0-	979	9	13294	1	Y	570	628	1	12
03	376247 X	265009	-0-	-111238	-0-	627	9	14009	1	Y	401	391	1	22
04	364110 X	229008	-0-	-135102	-0-	441	9	11947	1	Y	476	470	1	28
05	376247 X	213132	-0-	-163115	-0-	524	9	11880	1	Y	426	394	1	60
06	364110 X	181486	-0-	-182624	-0-	469	9	9292	1	Y	528	470	1	118
						581	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H WELL #: 3H RRCID -> 297468 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10654 - 13604														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	0	105805	-0-	105805	105805	4068 1	101593 2	Y	131	122 1	9 8	-0-		
						144 9								
10	0	156622	-0-	156622	262427	6224 1	150237 2	Y	146	144 1		2		
						161 9								
11	0	136977	-0-	136977	399404	5738 1	131033 2	Y	187	185 1		4		
						206 9								
12	0	129250	-0-	129250	528654	5944 1	123138 2	Y	153	153 1		4		
						168 9								
01	0	115506	-0-	115506	644160	5382 1	109798 2	Y	296	277 1		23		
						326 9								
02	0	96355	-0-	96355	740515	4792 1	91344 2	Y	199	218 1		4		
						219 9								
03	0	93791	-0-	93791	834306	4957 1	88679 2	Y	141	137 1		8		
						155 9								
*04	917665 X	83359	-0-	-834306	-0-	4349 1	78821 2	Y	172	170 1		10		
						189 9								
05	127193 X	79441	-0-	-47752	-0-	4429 1	74838 2	Y	158	146 1		22		
						174 9								
06	123090 X	69110	-0-	-53980	-0-	3861 1	65028 2	Y	201	178 1	1 8	44		
						221 9								

LARGO OIL COMPANY 486640														
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660														
01	1054 N	380	-0-	-674	-0-	341 2	39 9	N	35			60		
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1574 2	66 9	N	60			120		
03	1581 N	1158	-0-	-423	-0-	1052 2	106 9	N	96	173 1		43		
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	775 2	28 9	N	25			68		
05	1612 N	831	-0-	-781	-0-	785 2	46 9	N	42			110		
06	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	984 2	72 9	N	65	149 1		26		

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978														
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-		
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 2		N	-0-			-0-		
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			-0-		
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-		
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-		
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-		

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487														
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657														
01	310 N	209	-0-	-101	-0-	208 2	1 9	Y	1	1 8		31		
02	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173 2		Y	-0-			31		
03	DLQ G-10	432	-0-	432	605	425 2	7 9	Y	6			37		
04	DLQ G-10	201	-0-	201	806	197 2	4 9	Y	4			41		
05	DLQ G-10	185	-0-	185	991	179 2	6 9	Y	5	1 8		45		
06	1029 N	38	-0-	-991	-0-	37 2	1 9	Y	1			46		

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710														
01	651 N	3	-0-	-648	-0-	3 2		Y	-0-			115		
02	DLQ G-10	958	-0-	958	958	941 2	17 9	Y	15			130		
03	DLQ G-10	620	-0-	620	1578	613 2	7 9	Y	6	1 8		135		
04	DLQ G-10	604	-0-	604	2182	596 2	8 9	Y	7			142		
05	DLQ G-10	373	-0-	373	2555	365 2	8 9	Y	7			149		
06	2962 N	407	-0-	-2555	-0-	400 2	7 9	Y	6	1 8		154		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487														
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			117
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	91	2	24	9	N	22			139
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			139
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			139
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			139

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749														
01	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	1	8		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT			-0-
06	29 X	11	-0-	-18	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584														
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	8	37
02	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-			37
03	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1111	1051	2	17	9	Y	15			52
04	DLQ G-10	253	-0-	253	1364	247	2	6	9	Y	5			57
05	DLQ G-10	529	-0-	529	1893	516	2	13	9	Y	12			69
06	2296 N	403	-0-	-1893	-0-	389	2	14	9	Y	13			82

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654														
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			41
02	DLQ G-10	191	-0-	191	191	190	2	1	9	Y	1	1	8	41
03	DLQ G-10	755	-0-	755	946	743	2	12	9	Y	11			52
04	DLQ G-10	306	-0-	306	1252	299	2	7	9	Y	6			58
05	DLQ G-10	168	-0-	168	1420	164	2	4	9	Y	4			62
06	1758 N	338	-0-	-1420	-0-	326	2	12	9	Y	11			73

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	Y	2			6

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478														
01	2697 N	991	-0-	-1706	-0-	991	2			N	-0-			90
02	2784 N	1471	-0-	-1313	-0-	1442	2	29	9	N	26	1	8	115
03	2077 N	1154	-0-	-923	-0-	1147	2	7	9	N	6	6	8	115
04	960 N	631	-0-	-329	-0-	629	2	2	9	N	2	2	8	115
05	1581 N	1000	-0-	-581	-0-	989	2	11	9	N	10	1	8	124
06	1110 N	809	-0-	-301	-0-	805	2	4	9	N	4	2	8	126

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	5
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500												
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	107
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425												
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	76
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348												
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	495
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	495
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	495
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	495
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	497
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	497

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454												
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	63
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316												
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445												
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			4
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049													
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			19
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034													
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230													
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042													
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			129
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068													
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			5
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//										11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										742143				
WEST GENTRY										WELL #: 1	RRCID -> 251509	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRADY-PANOLA (BLOSSOM)										11289 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201				
LONG BRANCH										WELL #: 5D	RRCID -> 233559	COMPL. DATE 11/07/2011	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184	

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)										11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC										008555				
USA-CHARLES GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 212610	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785	

01	3100 N	14677	-0-	11577	13962	14677	3			N	-0-			8
02	13962 X	-0-	-0-	-13962	-0-					N	-0-			8
03	2573 X	946	-0-	-1627	-0-	946	3			N	-0-			8
04	2490 X	862	-0-	-1628	-0-	862	3			N	-0-			8
05	2573 X	370	-0-	-2203	-0-	370	3			N	-0-			8
06	2490 X	777	-0-	-1713	-0-	777	3			N	-0-			8

USA-O'BANNION GAS UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 221986	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700	

01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	522 N	100	-0-	-422	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
05	744 X	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-			-0-
06	120 X	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO.										238634				
DANCE										WELL #: 1	RRCID -> 249563	COMPL. DATE 09/10/2021	TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380	

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLORA ENERGY INC.										250597				
HAMLETT										WELL #: 1H	RRCID -> 204218	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977	

01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-			52
02	3944 X	3570	-0-	-374	-0-	3570	2			N	-0-			52
03	4650 X	2089	-0-	-2561	-0-	2070	2	19	9	N	17			69
04	4500 X	1488	-0-	-3012	-0-	1488	2			N	-0-			69
05	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-			69
06	4140 X	3225	-0-	-915	-0-	3225	2			N	-0-			69

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
HAMLETT		WELL #: 2H		RRCID -> 215270		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		35
02	58 N	8	-0-	-50	-0-	8	2	N	-0-		35
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-		35
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-		35
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		35
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		35

MADELEY		WELL #: 1H		RRCID -> 218633		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447			
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-		20
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-		20
03	1984 N	1256	-0-	-728	-0-	1256	2	N	-0-		20
04	2340 N	980	-0-	-1360	-0-	980	2	N	-0-		20
05	2325 N	396	-0-	-1929	-0-	396	2	N	-0-		20
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-		20

PREECE		WELL #: 1H		RRCID -> 232238		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

MADELEY		WELL #: 3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760			
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		31
02	58 X	29	-0-	-29	-0-	29	2	N	-0-		31
03	3720 X	36	-0-	-3684	-0-	36	2	N	-0-		31
04	3600 X	33	-0-	-3567	-0-	33	2	N	-0-		31
05	3720 X	32	-0-	-3688	-0-	32	2	N	-0-		31
06	540 X	31	-0-	-509	-0-	31	2	N	-0-		31

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907			
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323 2	N	-0-	19
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	19
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132 2	N	-0-	19
04	330 N	128	-0-	-202	-0-	7	1	121 2	N	-0-	19
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78 2	N	-0-	19
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74 2	N	-0-	19

DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245929	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6530 - 11035	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3255 X	2830	-0-	-425	-0-	76 1	2754 2	N	-0-			22
02		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	78 1	3098 2	N	-0-			22
03		3069 X	2933	-0-	-136	-0-	87 1	2846 2	N	-0-			22
04		2970 X	1689	-0-	-1281	-0-	89 1	1600 2	N	-0-			22
05		3410 X	1699	-0-	-1711	-0-	94 1	1605 2	N	-0-			22
06		3300 X	1931	-0-	-1369	-0-	76 1	1855 2	N	-0-			22

DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7060 - 10680	
01		589 N	271	-0-	-318	-0-	271 2		N	-0-			43
02		493 N	450	-0-	-43	-0-	450 2		N	-0-			43
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			43
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			43
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			43
06		570 N	253	-0-	-317	-0-	253 2		N	-0-			43

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246460	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6554 - 11343	
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	14 1	519 2	N	-0-			18
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	34 1	1373 2	N	-0-			18
03		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	82 1	2680 2	N	2			20
							2 9						
04		510 N	473	-0-	-37	-0-	25 1	448 2	N	-0-			20
05		1333 N	599	-0-	-734	-0-	33 1	566 2	N	-0-			20
06		1290 N	857	-0-	-433	-0-	34 1	823 2	N	-0-			20

MADELEY		WELL #:		2H	RRCID ->	252763	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6557 - 12947	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6295 - 6425	
JONES, GERALDINE		263648		1									
01		3348 X	3037	-0-	-311	-0-	253 1	2784 2	N	-0-			106
02		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	284 1	2903 2	N	23			129
							25 9						
03		3348 X	3189	-0-	-159	-0-	284 1	2898 2	N	6			135
							7 9						
04		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	283 1	2911 2	N	2			137
							2 9						
05		3379 X	2316	-0-	-1063	-0-	201 1	2115 2	N	-0-			137
06		3270 X	3114	-0-	-156	-0-	193 1	2921 2	N	-0-			137

PAR MINERALS CORPORATION		WELL #:		1A	RRCID ->	181847	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6683 - 11716	
LAWSON UNIT		638850		1A									
01		3317 X	270	-0-	-3047	-0-	87 2	183 9	N	166	186 1		-0-
02		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 2		N	-0-			-0-
03		4092 X	3446	-0-	-646	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
04		3960 X	3688	-0-	-272	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3070	-0-	-1022	-0-	3070 2		N	-0-			-0-
06		3960 X	2565	-0-	-1395	-0-	2565 2		N	-0-			-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
PAR MINERALS CORPORATION		//CONT.//		638850								
JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182294	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6274	PERF. 6895 - 11700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	3828	2	N	-0-			20
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	N	-0-			20
03	3813 X	3519	-0-	-294	-0-	3519	2	N	-0-			20
04	3690 X	2700	-0-	-990	-0-	2700	2	N	-0-			20
05	4247 X	3568	-0-	-679	-0-	3568	2	N	-0-			20
06	4110 X	3295	-0-	-815	-0-	3295	2	N	-0-			20

LAWSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203586	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6318 - 11411	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22												

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863			RRCID ->		180346	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6575 - 12167
USA-BRIDGES		WELL #:		1								
01	7037 X	6902	-0-	-135	-0-	6902	2	Y	-0-			57
02	DLQ G-10	10247	-0-	10247	10247	10247	2	Y	-0-			57
03	DLQ G-10	9094	-0-	9094	19341	9094	2	Y	-0-			57
04	DLQ G-10	8674	-0-	8674	28015	8674	2	Y	-0-			57
05	DLQ G-10	7505	-0-	7505	35520	7505	2	Y	-0-			57
06	42637 X	7117	-0-	-35520	-0-	7117	2	Y	-0-			57

USA-BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	183866	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF. 5760 - 5840	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	183867	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 6455 - 12124	
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	Y	-0-			28
02	DLQ G-10	4556	-0-	4556	4556	4556	2	Y	-0-			28
03	DLQ G-10	4395	-0-	4395	8951	4395	2	Y	-0-			28
04	DLQ G-10	4769	-0-	4769	13720	4769	2	Y	-0-			28
05	DLQ G-10	3606	-0-	3606	17326	3606	2	Y	-0-			28
06	20824 X	3498	-0-	-17326	-0-	3498	2	Y	-0-			28

ZAP		WELL #:		1H	RRCID ->	187662	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6453 - 10131	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	74	-0-	74	143	74	2	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	85	-0-	85	228	85	2	Y	-0-			2
05	DLQ G-10	68	-0-	68	296	68	2	Y	-0-			2
06	369 N	73	-0-	-296	-0-	73	2	Y	-0-			2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		2077 X	981	-0-	-1096	-0-		981	2	Y	-0-	72
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
05	DLQ	G-10	1497	-0-	1497	1497		1497	2	Y	-0-	72
06	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	3948		2451	2	Y	-0-	72

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978												
01		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-		2000	2	Y	-0-	9
02	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	1573		1573	2	Y	-0-	9
03	DLQ	G-10	1741	-0-	1741	3314		1741	2	Y	-0-	9
04	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	5085		1771	2	Y	-0-	9
05	DLQ	G-10	942	-0-	942	6027		942	2	Y	-0-	9
06		3000 N	1174	-0-	-1826	4201		1174	2	Y	-0-	9

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647												
01		2573 N	671	-0-	-1902	-0-		671	2	Y	-0-	79
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
05	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	2404		2404	2	Y	-0-	79
06	DLQ	G-10	2173	-0-	2173	4577		2173	2	Y	-0-	79

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448												
01		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-		2167	2	Y	-0-	17
02	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	1700		1700	2	Y	-0-	17
03	DLQ	G-10	1781	-0-	1781	3481		1781	2	Y	-0-	17
04	DLQ	G-10	1906	-0-	1906	5387		1906	2	Y	-0-	17
05	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	6806		1419	2	Y	-0-	17
06		3000 N	1360	-0-	-1640	5166		1360	2	Y	-0-	17

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000												
01		13392 X	10779	-0-	-2613	-0-		10779	2	Y	-0-	142
02	DLQ	G-10	11281	-0-	11281	11281		11281	2	Y	-0-	142
03	DLQ	G-10	13111	-0-	13111	24392		13111	2	Y	-0-	142
04	DLQ	G-10	12293	-0-	12293	36685		12293	2	Y	-0-	142
05	DLQ	G-10	11057	-0-	11057	47742		11057	2	Y	-0-	142
06		60054 X	12312	-0-	-47742	-0-		12312	2	Y	-0-	142

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663												
01		434 X	398	-0-	-36	-0-		398	2	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	398	-0-	398	398		398	2	Y	-0-	2
03	DLQ	G-10	428	-0-	428	826		428	2	Y	-0-	2
04	DLQ	G-10	403	-0-	403	1229		403	2	Y	-0-	2
05	DLQ	G-10	349	-0-	349	1578		349	2	Y	-0-	2
06		1929 N	351	-0-	-1578	-0-		351	2	Y	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
 USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			26
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			26
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			26
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			26
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			26
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			26

XTO ENERGY INC. 945936
 USA BRITAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2		N	-0-			-0-
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2		N	-0-			-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2		N	-0-			-0-

USA BRITAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2		N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2		N	-0-			-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT			151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT			151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT			151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT			151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT			151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT			151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

01	558	N	530	-0-	-28	-0-	26	1	504	2	Y	-0-		-0-
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	23	1	453	2	Y	-0-		-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-		-0-
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	17	1	324	2	Y	-0-		-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	-0-		-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	18	1	356	2	Y	-0-		-0-

BRIGGS (GLEN ROSE)		//CONT.//		11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
RFE OPERATING, LLC				704776										
TILLER-HILLIARD				WELL #:	2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3744	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
XTO ENERGY INC.				945936										
INTERNATIONAL PAPER				WELL #:	1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3654 - 3659	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRIGGS (RODESSA)				11956 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
LILSTON, A.P.				WELL #:	3	RRCID ->	290410	COMPL. DATE	06/04/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5188 - 5242	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, F.L.				WELL #:	2 C	RRCID ->	128812	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	5176 - 5182	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)				11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.				687208										
BURNETT UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	137411	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6236 - 6347	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BROWN UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	137813	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6152 - 6434	
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-		-0-
02		754 N	712	-0-	-42	-0-	36	1	676	2	Y	-0-		-0-
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-		-0-
04		780 N	703	-0-	-77	-0-	35	1	668	2	Y	-0-		-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-		-0-
06		780 N	742	-0-	-38	-0-	36	1	706	2	Y	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BROWN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143434		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	60 1	1157 2	Y	21	23 1	2
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	23 9					
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	65 1	1223 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	60 1	1149 2	Y	-0-		-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	65 1	1258 2	Y	-0-		-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	67 1	1309 2	Y	-0-		-0-
						55 1	1079 2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 6		RRCID -> 143489		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BROWN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 143833		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452			
01	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	73 1	1415 2	Y	9	9 1	1
02	1416 N	1382	-0-	-34	-0-	10 9					
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	69 1	1313 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	86 1	1637 2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	71 1	1365 2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	62 1	1221 2	Y	-0-		-0-
						61 1	1210 2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 149806		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CAMERON UNIT 1		WELL #: 5-C		RRCID -> 150007		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 9		WELL #: 14		RRCID -> 244163		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409			
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-	-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	1	1 1	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 9					
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	2	1 1	1
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	2 9					
						10 1	227 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
						29 1	656 2	Y	6	4 1	3
						7 9					

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 246986		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6163 - 6180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	255 1	5273 2	Y	179	159 1		59
						197 9						
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	191 1	4212 2	Y	196	221 1		34
						216 9						
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	221 1	4835 2	Y	205	185 1		54
						226 9						
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	208 1	4522 2	Y	190	184 1		60
						209 9						
05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	210 1	4623 2	Y	178	180 1		58
						196 9						
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	173 1	3951 2	Y	96	101 1		53
						106 9						

BURNETT UNIT 7		WELL #: 16		RRCID -> 285702		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6431 - 6435		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2024												

XTO ENERGY INC.		945936										
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 106017		COMPL. DATE 02/04/2011		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6146 - 6315		
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	Y	13	5 1		8
						14 9						

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 106298		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 6298 - 6301		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 124435		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6177 - 7916		
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	10 1	125 2	Y	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 2	Y	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 2	Y	-0-			-0-
*05	186 N	184	-0-	-2	-0-	10 1	174 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	10 1	160 2	Y	-0-			-0-

WOMACK		WELL #: 1		RRCID -> 128423		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 6132 - 6154		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HODGE, F.L.		WELL #: 3		RRCID -> 129891		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	28	1	347	2	Y	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	Y	-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	Y	-0-
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	Y	-0-

WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481			
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	150	1	1861	2	Y	-0-
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	156	1	2971	2	Y	-0-
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	186	1	4243	2	Y	-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153	1	3310	2	Y	-0-
*05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	160	1	2754	2	Y	-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	175	1	2859	2	Y	-0-

WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580			
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	52	1	641	2	Y	-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	Y	-0-
*05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	74	1	1264	2	Y	-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

01	1891 N	1575	-0-	-316	-0-	114	1	1413	2	Y	44	38	1			17
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	48	9	2135	2	Y	39	46	1			10
03	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	112	1	2890	2	Y	37	37	1			10
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	43	9	1958	2	Y	40	38	1			12
*05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	127	1	1842	2	Y	38	46	1			4
06	1830 N	727	-0-	-1103	-0-	41	9	661	2	Y	24	24	1			4

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WOMACK		WELL #:		6	RRCID ->	165890	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6138 -	6674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		5	RRCID ->	167757	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6164 -	6554
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	26 1	321 2	Y	6	5 1		2
02	406 N	289	-0-	-117	-0-	7 9	14 1	Y	4	6 1		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	4 9		Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HODGE, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	169860	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6127 -	6598
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	184708	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 6284 -	6472
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HODGE, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	187440	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6312 -	6316
01	961 N	831	-0-	-130	-0-	62 1	769 2	Y	-0-			-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	58 1	1105 2	Y	-0-			-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	67 1	1518 2	Y	-0-			-0-
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	64 1	1373 2	Y	-0-			-0-
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61 1	1049 2	Y	-0-			-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	65 1	1063 2	Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		3	RRCID ->	252127	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 6455 -	6496
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2289 N	1753	-0-	-536	-0-	131	1	1622	2	Y	-0-			-0-
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	118	1	2252	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3147	-0-	47	47	132	1	3015	2	Y	-0-			-0-
04	2683 N	2636	-0-	-47	-0-	117	1	2519	2	Y	-0-			-0-
*05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	123	1	2105	2	Y	-0-			-0-
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	124	1	2021	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

01	3224 X	24	-0-	-3200	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	3	1	-0-
02	3016 X	295	-0-	-2721	-0-	15	1	278	2	Y	2	2	1	-0-
03	3224 X	542	-0-	-2682	-0-	27	1	511	2	Y	4	4	1	-0-
04	3120 X	565	-0-	-2555	-0-	28	1	533	2	Y	4	4	1	-0-
05	2914 X	636	-0-	-2278	-0-	30	1	600	2	Y	5	4	1	1
06	510 X	374	-0-	-136	-0-	18	1	355	2	Y	1	2	1	-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2024

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	101	1	1251	2	Y	145	125	1		55	
						160	9									
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1840	2	Y	126	150	1		31	
						139	9									
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	107	1	2444	2	Y	125	123	1		33	
						138	9									
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	98	1	2111	2	Y	131	125	1		39	
						144	9									
*05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	102	1	1745	2	Y	127	152	1		14	
						140	9									
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1711	2	Y	118	100	1		32	
						130	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					173
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					173
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					173
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					173
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					173
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					173

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

01	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					38
02	377 N	282	-0-	-95	-0-	282	3			N	-0-					38
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					38
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					38
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					38
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

01	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					111
02	319 N	149	-0-	-170	-0-	116	3	33	9	N	30					141
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	269	3		9	N	8					149
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		96	1		53
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	3		6	N	5					58
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					58

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																	
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521																	
01		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2498	3	34	9	N	31					88
02		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2066	3	34	9	N	31					119
03		1798 X	1459	-0-	-339	-0-	1436	3	23	9	N	21					140
04		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	94	1			46
05		1798 N	854	-0-	-944	-0-	835	3	19	9	N	17					63
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					63

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070																	
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					82
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					82
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					82
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	2					84
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					84

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537																	
01		1333 N	971	-0-	-362	-0-	927	3	44	9	N	40					105
02		754 N	392	-0-	-362	-0-	392	3			N	-0-					105
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	621	3	11	9	N	10					115
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					115
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	951	3	72	9	N	65					180
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					180

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049																	
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	351	3	17	9	N	15					143
02		261 N	133	-0-	-128	-0-	133	3			N	-0-					143
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					143
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	84	1			59
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					59
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405																	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431																	
01		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2572	3	42	9	N	38					206
02		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3342	3	69	9	N	63	162	1			107
03		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2242	3	46	9	N	42					149
04		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	100	1			49
05		1147 X	660	-0-	-487	-0-	645	3	15	9	N	14					63
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					63

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2112	3	178	9	N	162	100	1	631
02		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		2334	3	178	9	N	162			793
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1944	3	29	9	N	26	208	1	611
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-			611
05		899 N	135	-0-	-764	-0-		118	3	17	9	N	15			626
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-			626

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381																
01		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-		1008	3	24	9	N	22			107
02		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-		1025	3	8	9	N	7			114
03		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-		1631	3	22	9	N	20			134
*04		660 X	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-	114	1	20
05		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-		968	3	39	9	N	35			55
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-			55

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561																
01		1085 N	920	-0-	-165	-0-		885	3	35	9	N	32	159	1	95
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1545	3	26	9	N	24			119
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		994	3	7	9	N	6			125
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-			125
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-			125
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-			125

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320																
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	3			N	-0-			197
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	3			N	-0-			197
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-			197
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-			197
05		558 N	418	-0-	-140	-0-		398	3	20	9	N	18			215
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			215

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		577 X	577	-0-	-0-	-0-	557 3	20 9	N	18		128
02		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	6983 3	223 9	N	203	182 1	149
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	3	125 1	27
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		27
05		100 X	100	-0-	-0-	-0-	83 3	17 9	N	15		42
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		42

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233												
01		3100 N	3807	-0-	707	707	3760 3	47 9	N	43		176
02		2900 N	3588	-0-	688	1395	3512 3	76 9	N	69	187 1	58
03		3100 N	1971	-0-	-1129	266	1913 3	58 9	N	53		111
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-	94 1	17
05		2077 X	460	-0-	-1617	-0-	447 3	13 9	N	12		29
06		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-		29

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750												
01		2697 X	1716	-0-	-981	-0-	1675 3	41 9	N	37	169 1	35
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2858 3	189 9	N	172		207
03		2573 X	2076	-0-	-497	-0-	2051 3	25 9	N	23	194 1	36
04		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		36
05		2697 X	383	-0-	-2314	-0-	377 3	6 9	N	5		41
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		41

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225												
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	774 3	30 9	N	27		125
02		783 N	11	-0-	-772	-0-	11 3		N	-0-		125
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1282 3	36 9	N	33	137 1	21
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		21
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		21
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		21

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650												
01		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4058 3	76 9	N	69		169
02		737 X	737	-0-	-0-	-0-	695 3	42 9	N	38	164 1	43
03		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1243 3	43 9	N	39		82
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		82
05		620 X	161	-0-	-459	-0-	161 3		N	-0-		82
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		82

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435												
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		27
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10 3		N	-0-		27
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		27
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		27
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		27
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		27

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
HICKS EXPLORATION, LLC 102036																	
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036												
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036												
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036										
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036															
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140															
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485															
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-			60
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			60
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			60
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			60
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673															
01		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2139	3	28	9	N	25			73
02		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2006	3	2	9	N	2			75
03		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			75
04		1800 X	1510	-0-	-290	-0-	1507	3	3	9	N	3			78
05		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			78
06		1800 X	1420	-0-	-380	-0-	1420	3			N	-0-			78
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100															
01		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5699	3	101	9	N	92			178
02		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5473	3	73	9	N	66	202	1	42
03		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6662	3	98	9	N	89			131
04		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6043	3	94	9	N	85			216
05		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5544	3	77	9	N	70	185	1	101
06		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5498	3	95	9	N	86			187
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360															
01		868 N	780	-0-	-88	-0-	678	3	102	9	N	93	190	1	39
02		1189 N	984	-0-	-205	-0-	883	3	101	9	N	92			131
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1080	3	112	9	N	102			233
04		750 N	490	-0-	-260	-0-	400	3	90	9	N	82	193	1	122
05		1054 N	790	-0-	-264	-0-	695	3	95	9	N	86			208
06		1140 N	1019	-0-	-121	-0-	930	3	89	9	N	81	188	1	102
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422															
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	208	3	46	9	N	42			153
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			153
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			153
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	100	3	86	9	N	78			231
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	117	3	24	9	N	22			253
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			253

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140													
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2529 3	120 9	N	109	237 1		102
02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2160 3	127 9	N	115	162 1		55
03		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2211 3	120 9	N	109			164
04		2430 N	2123	-0-	-307	-0-	1971 3	152 9	N	138	188 1		114
05		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2698 3	112 9	N	102			216
06		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2822 3	107 9	N	97	185 1		127

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385													
01		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3457 3	260 9	N	236	377 1		151
02		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2243 3	165 9	N	150	177 1		124
03		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3814 3	178 9	N	162			286
04		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2426 3	86 9	N	78	190 1		174
05		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1518 3	198 9	N	180			354
06		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2405 3	239 9	N	217	369 1		201

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325													
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1388 3	105 9	N	95	190 1		53
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	576 3	13 9	N	12			65
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	258 3	3 9	N	3			68
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	455 3	55 9	N	50			118
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	393 3	52 9	N	47			165
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	536 3	22 9	N	20			185

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820													
01		2635 X	1194	-0-	-1441	-0-	1148 3	46 9	N	42			142
02		2465 X	498	-0-	-1967	-0-	425 3	73 9	N	66	158 1		50
03		2635 X	1420	-0-	-1215	-0-	1374 3	46 9	N	42			92
04		2550 X	2305	-0-	-245	-0-	2220 3	85 9	N	77			169
05		1674 X	117	-0-	-1557	-0-	117 3		N	-0-			169
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			169

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230													
01		2573 X	2469	-0-	-104	-0-	2272 3	197 9	N	179	29 1		276
02		2378 X	2062	-0-	-316	-0-	1879 3	183 9	N	166	213 1		229
03		2542 X	2114	-0-	-428	-0-	1926 3	188 9	N	171	186 1		214
04		2460 X	2180	-0-	-280	-0-	2001 3	179 9	N	163	275 1		102
05		2480 X	2295	-0-	-185	-0-	2109 3	186 9	N	169	189 1		82
06		2400 X	2190	-0-	-210	-0-	2004 3	186 9	N	169			251

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731													
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	546 3	118 9	N	107			335
02		580 N	392	-0-	-188	-0-	302 3	90 9	N	82			417
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	227 3	91 9	N	83	180 1		320
04		630 N	422	-0-	-208	-0-	321 3	101 9	N	92	187 1		225
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	471 3	96 9	N	87			312
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	331 3	97 9	N	88	185 1		215

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342													
01		1085 N	904	-0-	-181	-0-	825 3	79 9	N	72			160
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	788 3	94 9	N	85	184 1		61
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	649 3	69 9	N	63			124
04		870 N	479	-0-	-391	-0-	407 3	72 9	N	65			189
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	55			244
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	767 3	112 9	N	102	190 1		156

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140												
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3		N	57
02		174 N	57	-0-	-117	-0-		57	3		N	57
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		5	3	20	9	75
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1068	3	116	9	180
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	180
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	180

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862												
01		3100 N	3169	-0-	69	69		2857	3	312	9	312
02		3421 X	3352	-0-	-69	-0-		3080	3	272	9	370
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		2908	3	205	9	186
04		2850 X	2745	-0-	-105	-0-		2559	3	186	9	355
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		2954	3	209	9	177
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-		2830	3	198	9	166

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915												
01		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		3448	3	162	9	441
02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3091	3	162	9	398
03		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-		4418	3	158	9	368
04		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-		3611	3	123	9	480
05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-		4965	3	114	9	399
06		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-		5300	3	123	9	330

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925												
01		1550 N	1535	-0-	-15	-0-		1450	3	85	9	133
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1490	3	61	9	56
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1915	3	79	9	128
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1535	3	81	9	202
05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		1719	3	61	9	72
06		1500 N	1383	-0-	-117	-0-		1308	3	75	9	140

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300												
01		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-		6360	3	90	9	159
02		5307 X	4550	-0-	-757	-0-		4486	3	64	9	32
03		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-		5924	3	92	9	116
04		6240 X	5929	-0-	-311	-0-		5854	3	75	9	184
05		6448 X	5503	-0-	-945	-0-		5437	3	66	9	53
06		6240 X	6127	-0-	-113	-0-		6032	3	95	9	139

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862												
01		1240 X	722	-0-	-518	-0-		713	3	9	9	30
02		1160 N	1082	-0-	-78	-0-		1032	3	50	9	20
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-		297	3	63	9	77
04		690 N	639	-0-	-51	-0-		586	3	53	9	125
05		1147 N	555	-0-	-592	-0-		522	3	33	9	155
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-		494	3	85	9	232

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025												
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-		563	3	161	9	199
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-		650	3	131	9	133
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-		657	3	142	9	262
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-		858	3	118	9	183
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		975	3	160	9	328
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		912	3	151	9	274

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140															
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5363 X	5361	-0-	-2	-0-	5201	3	160	9	N	145	159	1	302
02		5017 X	3730	-0-	-1287	-0-	3625	3	105	9	N	95	174	1	223
03		5363 X	4115	-0-	-1248	-0-	3990	3	125	9	N	114			337
04		5190 X	4797	-0-	-393	-0-	4681	3	116	9	N	105	188	1	254
05		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6074	3	122	9	N	111			365
06		5190 X	4887	-0-	-303	-0-	4789	3	98	9	N	89	185	1	269

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775															
01		3112 X	2819	-0-	-293	-0-	2739	3	80	9	N	73	185	1	90
02		2436 X	2059	-0-	-377	-0-	1976	3	83	9	N	75	51	1	114
03		2604 X	2030	-0-	-574	-0-	1960	3	70	9	N	64			178
04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2807	3	66	9	N	60	190	1	48
05		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3718	3	65	9	N	59			107
06		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2818	3	67	9	N	61			168

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457															
01		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5159	3	124	9	N	113			174
02		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5457	3	121	9	N	110	187	1	97
03		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5660	3	108	9	N	98			195
04		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5411	3	90	9	N	82	185	1	92
05		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4555	3	110	9	N	100			192
06		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2620	3	79	9	N	72	187	1	77

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777 STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833															
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	805	3	108	9	N	98	178	1	113
02		899 N	721	-0-	-178	-0-	667	3	54	9	N	49			162
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1045	3	86	9	N	78	177	1	63
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	762	3	118	9	N	107			170
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	949	3	41	9	N	37			207
06		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	955	3	124	9	N	113	177	1	143

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745															
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	105	3	99	9	N	90			208
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	144	3	91	9	N	83	181	1	110
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	260	3	77	9	N	70			180
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	142	3	73	9	N	66	171	1	75
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	155	3	75	9	N	68			143
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	172	3	85	9	N	77			220

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291															
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	206	3	48	9	N	44			118
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			118
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	262	3	41	9	N	37			155
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	264	3	14	9	N	13			168
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	246	3	44	9	N	40			208
06		300 N	264	-0-	-36	-0-	231	3	33	9	N	30			238

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777												
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	897	3	120	9	N	109	184
02	870 N	547	-0-	-323	-0-	507	3	40	9	N	36	217
03	1054 N	912	-0-	-142	-0-	850	3	62	9	N	56	88
*04	990 N	978	-0-	-12	-0-	866	3	112	9	N	102	190
*05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	88
*06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	88

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440												
01	2945 X	1314	-0-	-1631	-0-	1127	1	187	9	N	170	257
02	2639 X	1860	-0-	-779	-0-	1030	1	665	3	N	150	227
						165	9					
03	2821 X	2380	-0-	-441	-0-	1209	1	974	3	N	179	223
						197	9					
04	2730 X	2048	-0-	-682	-0-	1185	1	665	3	N	180	215
						198	9					
05	2387 X	2197	-0-	-190	-0-	1140	1	890	3	N	152	188
						167	9					
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	1188	1	1026	3	N	155	155
						171	9					

COPESTONE OPERATING, LLC 176882												
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881												
01	775 N	293	-0-	-482	-0-	137	2	156	9	N	142	25
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	452	2	79	9	N	72	97
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	31	2	96	9	N	87	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	174
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	174

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347												
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980												
01	4774 X	3958	-0-	-816	-0-	3800	3	158	9	N	144	205
02	4466 X	4240	-0-	-226	-0-	3673	3	567	9	N	515	174
03	4402 X	4202	-0-	-200	-0-	3794	3	408	9	N	371	191
04	4260 X	3691	-0-	-569	-0-	3335	3	356	9	N	324	154
05	4526 X	3897	-0-	-629	-0-	3542	3	355	9	N	323	294
06	4380 X	3821	-0-	-559	-0-	3466	3	355	9	N	323	251

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130												
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1339	3	286	9	N	260	291
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1284	3	246	9	N	224	336
03	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1277	3	232	9	N	211	366
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1343	3	271	9	N	246	257
05	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	1110	3	273	9	N	248	154
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1285	3	278	9	N	253	234

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON			
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347											
SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 210133		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 13371		PERF.12887 - 18075	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2024	-0-	-1076	3	1778 3	246 9	N	224	181 1	402
02	2156 N	2153	-0-	-3	-0-	1933 3	220 9	N	200	362 1	240
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2008 3	234 9	N	213	356 1	97
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	1884 3	372 9	N	338	178 1	257
05	2201 N	1960	-0-	-241	-0-	1882 3	78 9	N	71	174 1	154
06	2130 N	2017	-0-	-113	-0-	1772 3	245 9	N	223	175 1	202

HOOKER		WELL #: 1		RRCID -> 211963		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 13410		PERF.13135 - 18055	
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	1577 3	678 9	N	616	718 1	431
02	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5401 3	572 9	N	520	711 1	240
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	5727 3	614 9	N	558	539 1	259
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3141 3	546 9	N	496	540 1	215
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	1941 3	631 9	N	574	532 1	257
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3075 3	440 9	N	400	358 1	299

LONG-BELL		WELL #: 1		RRCID -> 215637		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 13264		PERF.12765 - 16649	
01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3526 3	789 9	N	717	903 1	260
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	2827 3	737 9	N	670	729 1	201
03	3224 X	3165	-0-	-59	-0-	2380 3	785 9	N	714	720 1	195
04	4170 X	2995	-0-	-1175	-0-	2255 3	740 9	N	673	535 1	333
05	4309 X	3175	-0-	-1134	-0-	2370 3	805 9	N	732	910 1	155
06	4170 X	3129	-0-	-1041	-0-	2367 3	762 9	N	693	532 1	316

CLEMENTS, HALLY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 215639		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 12979		PERF.12525 - 16900	
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	871 3	216 9	N	196	391 1	184
02	2900 N	6101	-0-	3201	3201	5750 3	351 9	N	319	176 1	327
03	3100 N	6309	-0-	3209	6410	6038 3	271 9	N	246	356 1	217
04	3000 N	4091	-0-	1091	7501	3826 3	265 9	N	241	181 1	277
05	13669 X	6168	-0-	-7501	-0-	5923 3	245 9	N	223	343 1	157
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5595 3	264 9	N	240	157 1	240

GRAMMER		WELL #: 1		RRCID -> 215640		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13092		PERF.12810 - 17553	
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		174
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		174
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	90 3	28 9	N	25		199
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3		N	-0-		199
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	162 3	83 9	N	75		274
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3		N	-0-	186 1	88

REAVES, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 215642		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 13514		PERF.12942 - 17290	
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1429 3	485 9	N	441	735 1	177
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1288 3	454 9	N	413	366 1	224
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1322 3	513 9	N	466	541 1	149
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1239 3	395 9	N	359	363 1	145
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1507 3	572 9	N	520	536 1	129
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1450 3	454 9	N	413	357 1	185

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 215645		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13143 - 18391	
01	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	9769 3	2236 9	N	2033	2290 1	336
02	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	8026 3	1947 9	N	1770	1784 1	322
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	6880 3	1736 9	N	1578	1793 1	107
04	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	5097 3	1603 9	N	1457	1392 1	172
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	5056 3	1658 9	N	1507	1420 1	259
06	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	4620 3	1414 9	N	1285	1210 1	334

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON									
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 215647		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 13290		PERF.12800 - 17457					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	713	N	547	-0-	-166	-0-	384	3	163	9	N	148	173	1	287
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	550	3	316	9	N	287	345	1	229
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	65	3	25	9	N	23			252
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			252
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1620	3	382	9	N	347	347	1	252
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1119	3	411	9	N	374	178	1	448

OSBORNE		WELL #: 1		RRCID -> 215651		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13000 - 18245					
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4276	3	617	9	N	561	895	1	304
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	7940	3	1123	9	N	1021	1071	1	254
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	6894	3	323	9	N	294	331	1	217
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	5520	3	611	9	N	555	537	1	235
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	5406	3	832	9	N	756	867	1	124
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5119	3	780	9	N	709	701	1	132

WONDERLAY		WELL #: 1		RRCID -> 215656		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13330 - 18683					
01	5549	X	4092	-0-	-1457	-0-	3926	3	166	9	N	151	180	1	235
02	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6306	3	246	9	N	224	183	1	276
03	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	5453	3	223	9	N	203	177	1	302
04	5670	X	5086	-0-	-584	-0-	4891	3	195	9	N	177	177	1	302
05	6107	X	3395	-0-	-2712	-0-	3246	3	149	9	N	135	176	1	261
06	5910	X	4151	-0-	-1759	-0-	3891	3	260	9	N	236	175	1	322

GARDNER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 215837		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12240 - 16871					
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	380	3	85	9	N	77	184	1	73
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	281	3	56	9	N	51			124
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	309	3	96	9	N	87	174	1	37
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	281	3	101	9	N	92			129
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	327	3	98	9	N	89	165	1	53
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	289	3	92	9	N	84			137

SHEPHERD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 215838		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 12889		PERF.12609 - 16086					
01	1240	N	965	-0-	-275	-0-	757	3	208	9	N	189	362	1	109
02	1102	N	1075	-0-	-27	-0-	860	3	215	9	N	195	180	1	124
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	810	3	215	9	N	195	184	1	135
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	750	3	253	9	N	230	181	1	184
05	1147	N	546	-0-	-601	-0-	416	3	130	9	N	118	138	1	164
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	907	3	216	9	N	196	176	1	184

MOUTON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 215840		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13111		PERF.12690 - 16900					
01	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2420	3	396	9	N	360	532	1	302
02	2726	X	2585	-0-	-141	-0-	2031	3	554	9	N	504	691	1	115
03	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	2225	3	491	9	N	446	357	1	204
04	2820	X	2062	-0-	-758	-0-	1578	3	484	9	N	440	327	1	317
05	2914	X	1874	-0-	-1040	-0-	1442	3	432	9	N	393	523	1	187
06	2730	X	2209	-0-	-521	-0-	1917	3	292	9	N	265	173	1	279

PURE RESOURCES		WELL #: 1		RRCID -> 215842		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 13056		PERF.12750 - 17675					
01	2436	N	1131	-0-	-1305	-0-	944	3	187	9	N	170	364	1	272
02	1102	N	792	-0-	-310	-0-	444	3	348	9	N	316	351	1	237
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1067	3	369	9	N	335	360	1	212
04	1140	X	1006	-0-	-134	-0-	731	3	275	9	N	250	163	1	299
05	1178	X	858	-0-	-320	-0-	493	3	365	9	N	332	347	1	284
06	1140	X	580	-0-	-560	-0-	270	3	310	9	N	282	314	1	252

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5240 3	326 9	N	296	540 1	207	
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4377 3	332 9	N	302	360 1	149	
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4621 3	347 9	N	315	178 1	286	
04	4560 X	3872	-0-	-688	-0-	3544 3	328 9	N	298	344 1	240	
05	4712 X	3711	-0-	-1001	-0-	3391 3	320 9	N	291	359 1	172	
06	4560 X	3825	-0-	-735	-0-	3669 3	156 9	N	142	192 1	122	

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	997 3	558 9	N	507	903 1	152	
02	1131 X	996	-0-	-135	-0-	567 3	429 9	N	390	362 1	180	
03	1209 X	1033	-0-	-176	-0-	569 3	464 9	N	422	360 1	242	
04	1170 X	869	-0-	-301	-0-	486 3	383 9	N	348	347 1	243	
05	1209 X	746	-0-	-463	-0-	358 3	388 9	N	353	359 1	237	
06	1170 X	813	-0-	-357	-0-	439 3	374 9	N	340	353 1	224	

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
01	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1004 3	298 9	N	271	670 1	172	
02	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2302 3	228 9	N	207	175 1	204	
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2090 3	350 9	N	318	353 1	156	
04	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1455 3	399 9	N	363	350 1	167	
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	1722 3	400 9	N	364	351 1	178	
06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1592 3	383 9	N	348	352 1	171	

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
01	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	965 3	239 9	N	217	182 1	194	
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1486 3	208 9	N	189	195 1	188	
03	1457 N	1050	-0-	-407	-0-	859 3	191 9	N	174	179 1	183	
04	1170 N	1013	-0-	-157	-0-	849 3	164 9	N	149	179 1	153	
05	1674 N	1109	-0-	-565	-0-	878 3	231 9	N	210	170 1	193	
06	1020 N	857	-0-	-163	-0-	701 3	156 9	N	142	176 1	159	

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3169 3	415 9	N	377	361 1	449	
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2007 3	420 9	N	382	542 1	289	
03	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1256 3	507 9	N	461	494 1	256	
04	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1232 3	250 9	N	227	363 1	120	
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1239 3	655 9	N	595	533 1	182	
06	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1119 3	441 9	N	401	353 1	230	

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
01	5704 X	4714	-0-	-990	-0-	4074 3	640 9	N	582	896 1	117	
02	5336 X	5069	-0-	-267	-0-	4491 3	578 9	N	525	363 1	279	
03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5222 3	644 9	N	585	709 1	155	
04	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	4835 3	495 9	N	450	356 1	249	
05	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	4955 3	689 9	N	626	703 1	172	
06	5520 X	5158	-0-	-362	-0-	4562 3	596 9	N	542	333 1	381	

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600												
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4065 3	363 9	N	330	701 1	82	
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	3628 3	734 9	N	667	545 1	204	
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3727 3	559 9	N	508	530 1	182	
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2477 3	475 9	N	432	507 1	107	
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	1729 3	547 9	N	497	532 1	72	
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	1797 3	514 9	N	467	340 1	199	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347													
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	5735 X	4310	-0-	-1425	-0-	4010	3	300	9	N	273	368 1	242
02	5307 X	4130	-0-	-1177	-0-	3935	3	195	9	N	177	182 1	237
03	5611 X	5347	-0-	-264	-0-	4927	3	420	9	N	382	365 1	254
04	5430 X	5134	-0-	-296	-0-	4738	3	396	9	N	360	509 1	105
05	5611 X	5216	-0-	-395	-0-	4957	3	259	9	N	235	181 1	159
06	5160 X	4869	-0-	-291	-0-	4653	3	216	9	N	196	180 1	175
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516													
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-		286
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-		286
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-		286
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		286
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-		286
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-		286
PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248													
01	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9182	3	646	9	N	587	735 1	271
02	8497 X	3072	-0-	-5425	-0-	2944	3	128	9	N	116	180 1	207
03	9083 X	6862	-0-	-2221	-0-	6578	3	284	9	N	258	353 1	112
04	9330 X	5016	-0-	-4314	-0-	4759	3	257	9	N	234	177 1	169
05	9641 X	6477	-0-	-3164	-0-	6163	3	314	9	N	285	350 1	104
06	9330 X	5444	-0-	-3886	-0-	5207	3	237	9	N	215	175 1	144
WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680													
01	6014 X	5388	-0-	-626	-0-	5045	3	343	9	N	312	365 1	307
02	5539 X	4840	-0-	-699	-0-	4613	3	227	9	N	206	184 1	329
03	5921 X	5761	-0-	-160	-0-	5341	3	420	9	N	382	544 1	167
04	5730 X	5000	-0-	-730	-0-	4771	3	229	9	N	208	176 1	199
05	5921 X	5518	-0-	-403	-0-	5131	3	387	9	N	352	359 1	192
06	5580 X	5411	-0-	-169	-0-	5118	3	293	9	N	266	176 1	282
RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340													
01	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6615	3	74	9	N	67	181 1	90
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3722	3	61	9	N	55		145
03	3100 N	4085	-0-	985	985	3989	3	96	9	N	87		232
04	3981 X	2996	-0-	-985	-0-	2883	3	113	9	N	103	181 1	154
05	2542 X	1683	-0-	-859	-0-	1672	3	11	9	N	10		164
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2496	3	118	9	N	107	177 1	94
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522													
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-		174
02	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5252	3	111	9	N	101	176 1	99
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2447	3	135	9	N	123	182 1	40
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1703	3	92	9	N	84		124
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		124
06	2580 X	1393	-0-	-1187	-0-	1359	3	34	9	N	31		155
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185													
01	4526 X	4362	-0-	-164	-0-	4109	3	253	9	N	230	178 1	314
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4496	3	319	9	N	290	364 1	240
03	4929 X	4036	-0-	-893	-0-	3752	3	284	9	N	258	184 1	314
04	4770 X	2290	-0-	-2480	-0-	1995	3	295	9	N	268	180 1	402
05	4929 X	2931	-0-	-1998	-0-	2721	3	210	9	N	191	356 1	237
06	4770 X	2749	-0-	-2021	-0-	2472	3	277	9	N	252	188 1	301

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON			
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347										
RATCLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 233827		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2491	3	23 9	N	21	178 1	92
02	2900 N	3065	-0-	165	165	3024	3	41 9	N	37		129
03	3100 N	2963	-0-	-137	28	2954	3	9 9	N	8		137
04	3000 N	4865	-0-	1865	1893	4852	3	13 9	N	12		149
05	6562 X	4669	-0-	-1893	-0-	4663	3	6 9	N	5		154
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5832	3	1 9	N	1		155

MASON		WELL #: 1		RRCID -> 237754		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275			
01	11780 X	3602	-0-	-8178	-0-	3339	3	263 9	N	239	349 1	254
02	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	10429	3	910 9	N	827	677 1	404
03	10726 X	10185	-0-	-541	-0-	9373	3	812 9	N	738	861 1	281
04	10380 X	6325	-0-	-4055	-0-	5680	3	645 9	N	586	653 1	214
05	11780 X	10493	-0-	-1287	-0-	9777	3	716 9	N	651	680 1	185
06	11400 X	10022	-0-	-1378	-0-	9455	3	567 9	N	515	353 1	347

TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 237855		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611			
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2077	3	156 9	N	142	180 1	282
02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2452	3	138 9	N	125	182 1	225
03	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1354	3	157 9	N	143	176 1	192
04	1380 X	906	-0-	-474	-0-	816	3	90 9	N	82		274
05	1426 X	1318	-0-	-108	-0-	1183	3	135 9	N	123	177 1	220
06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1557	3	63 9	N	57		277

BLACK STONE MINERALS-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 246461		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635			
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-		301
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	90	3		N	-0-		301
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		301
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		301
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		301
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-		301

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 248230		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496			
01	4991 X	761	-0-	-4230	-0-	724	3	37 9	N	34		251
02	4669 X	36	-0-	-4633	-0-	36	3		N	-0-		251
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-			N	-0-		251
04	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2246	3	77 9	N	70		321
05	1488 X	27	-0-	-1461	-0-	27	3		N	-0-		321
06	750 X	4	-0-	-746	-0-	4	3		N	-0-		321

TOWN BLUFF		WELL #: 1R		RRCID -> 251895		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397			
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-		491
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-	175 1	316
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2216	3	91 9	N	83	179 1	220
04	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2818	3	154 9	N	140	183 1	177
05	3100 N	3563	-0-	463	463	3516	3	47 9	N	43		220
06	3000 N	2858	-0-	-142	321	2788	3	70 9	N	64		284

HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 257109		COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133			
01	3348 X	2859	-0-	-489	-0-	2807	3	52 9	N	47		214
02	3480 X	2744	-0-	-736	-0-	2637	3	107 9	N	97	179 1	132
03	3720 X	2913	-0-	-807	-0-	2855	3	58 9	N	53		185
04	3600 X	2769	-0-	-831	-0-	2664	3	105 9	N	95	186 1	94
05	3379 X	2767	-0-	-612	-0-	2716	3	51 9	N	46		140
06	2850 X	2524	-0-	-326	-0-	2467	3	57 9	N	52		192

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//			12193 500 ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: NEWTON		
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P.			//CONT.// 253347									
EALAND-WOOD			WELL #: 1R			RRCID -> 260392	COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL DEPTH 13973	PERF.13341	- 13517		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-			161
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	141 3	26 9	N	24			185
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			185
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			185
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			185
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			185

ROBIN HOOD			WELL #: 1			RRCID -> 262070	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 14064	PERF.13646	- 18335		
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	911 3	33 9	N	30			147
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1050 3	50 9	N	45			192
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1085 3	32 9	N	29	158 1		63
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	936 3	48 9	N	44			107
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1168 3	47 9	N	43			150
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1169 3	30 9	N	27			177

MOCKINGBIRD			WELL #: 1			RRCID -> 273012	COMPL. DATE 12/10/2013	TOTAL DEPTH 13405	PERF.12911	- 18610		
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	362 3	135 9	N	123	178 1		247
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	319 3	117 9	N	106	179 1		174
03	589 N	443	-0-	-146	-0-	324 3	119 9	N	108			282
04	480 N	74	-0-	-406	-0-	57 3	17 9	N	15			297
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			297
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			297

ALLAR UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 293551	COMPL. DATE 02/09/2022	TOTAL DEPTH 13061	PERF.13347	- 18672		
01	29543 X	20067	-0-	-9476	-0-	15775 3	4292 9	N	3902	3898 1	43 8	706
02	25346 X	15925	-0-	-9421	-0-	12108 3	3817 9	N	3470	3755 1	36 8	385
03	24180 X	20044	-0-	-4136	-0-	16043 3	4001 9	N	3637	3152 1	13 8	857
04	23400 X	20997	-0-	-2403	-0-	17620 3	3377 9	N	3070	3637 1	11 8	279
05	24149 X	22634	-0-	-1515	-0-	18786 3	3848 9	N	3498	3185 1	16 8	576
06	21092 X	21092	-0-	-0-	-0-	17510 3	3582 9	N	3256	3118 1	21 8	693

ANGELINA UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 294267	COMPL. DATE 08/11/2022	TOTAL DEPTH 13200	PERF.13650	- 18546		
01	34658 X	19785	-0-	-14873	-0-	17157 3	2628 9	N	2389	2660 1		295
02	29870 X	20337	-0-	-9533	-0-	17535 3	2802 9	N	2547	2669 1		173
03	27807 X	22311	-0-	-5496	-0-	19275 3	3036 9	N	2760	2466 1		467
04	26580 X	18616	-0-	-7964	-0-	16050 3	2566 9	N	2333	2475 1		325
05	26319 X	19937	-0-	-6382	-0-	17256 3	2681 9	N	2437	2123 1		639
06	21600 X	18564	-0-	-3036	-0-	16182 3	2382 9	N	2165	2281 1		523

TUCKER			WELL #: 2H			RRCID -> 294935	COMPL. DATE 01/07/2023	TOTAL DEPTH 13636	PERF.13741	- 18155		
01	54312 X	20089	-0-	-34223	-0-	18454 3	1635 9	N	1486	1613 1	65 8	323
02	45762 X	27841	-0-	-17921	-0-	26215 3	1626 9	N	1478	1446 1	31 8	324
03	43617 X	30629	-0-	-12988	-0-	28953 3	1676 9	N	1524	1516 1	10 8	322
04	38520 X	29906	-0-	-8614	-0-	28465 3	1441 9	N	1310	1058 1	11 8	563
05	36365 X	36365	-0-	-0-	-0-	34932 3	1433 9	N	1303	1422 1	21 8	423
06	31382 X	31382	-0-	-0-	-0-	30102 3	1280 9	N	1164	1007 1	18 8	562

CARTER SHEPHERD			WELL #: 1H			RRCID -> 296324	COMPL. DATE 09/11/2023	TOTAL DEPTH 13409	PERF.13456	- 19232		
01	221712 X	133778	-0-	-87934	-0-	117310 3	16468 9	N	14971	14786 1	547 8	110
02	207408 X	106702	-0-	-100706	-0-	93586 3	13116 9	N	11924	11516 1	282 8	236
03	221712 X	100061	-0-	-121651	-0-	87513 3	12548 9	N	11407	11285 1	65 8	293
04	214560 X	88616	-0-	-125944	-0-	77100 3	11516 9	N	10469	10346 1		416
05	157325 X	80566	-0-	-76759	-0-	70516 3	10050 9	N	9136	9055 1	80 8	417
06	129450 X	74223	-0-	-55227	-0-	65038 3	9185 9	N	8350	7686 1	88 8	993

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		0 W	49178	-0-	49178	49178	43207	3	5971	9	N	234
02		0 W	32215	-0-	32215	81393	27706	3	4509	9	N	549
03		108814 X	27421	-0-	-81393	-0-	23948	3	3473	9	N	364
04		103680 X	18662	-0-	-85018	-0-	15917	3	2745	9	N	311
05		107136 X	16938	-0-	-90198	-0-	14466	3	2472	9	N	299
06		103680 X	15067	-0-	-88613	-0-	12891	3	2176	9	N	328

ETOCO, L.P. 255133												
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052												
01		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	1911	2	493	9	N	155
02		2494 X	2292	-0-	-202	-0-	1844	2	448	9	N	209
03		2666 X	2234	-0-	-432	-0-	1804	2	430	9	N	224
04		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1687	2	251	9	N	262
*05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1759	2	417	9	N	94
06		2160 N	539	-0-	-1621	-0-	338	2	201	9	N	277

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458												
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	344	2	257	9	N	140
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	291	2	222	9	N	160
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	198	2	172	9	N	125
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	341	2	172	9	N	97
*05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	2	167	9	N	67
*06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	468	2	198	9	N	247

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910												
01		1612 X	768	-0-	-844	-0-	505	2	263	9	N	185
02		1508 X	1476	-0-	-32	-0-	1019	2	457	9	N	244
03		1302 X	906	-0-	-396	-0-	520	2	386	9	N	235
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1189	2	284	9	N	114
*05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	728	2	315	9	N	215
06		870 N	656	-0-	-214	-0-	566	2	90	9	N	114

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125												
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	882	2	249	9	N	84
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	568	2	223	9	N	287
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	474	2	235	9	N	312
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	507	2	107	9	N	63
*05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	420	2	209	9	N	75
*06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	641	2	239	9	N	110

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	131	2	94	9	N	242
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	75

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273														
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	326811 X	326811	-0-	-0-	-0-	1645	1	319352	2	N	5237	5358	1	654
						53	4	5761	9					
02	323468 X	323468	-0-	-0-	-0-	1527	1	316718	2	N	4713	4433	1	934
						39	4	5184	9					
03	331609 X	331609	-0-	-0-	-0-	1671	1	324866	2	N	4514	5104	1	344
						107	4	4965	9					
04	315773 X	315773	-0-	-0-	-0-	1553	1	309593	2	N	4018	3815	1	547
						207	4	4420	9					
05	275467 X	275467	-0-	-0-	-0-	1677	1	269874	2	N	3500	3804	1	243
						66	4	3850	9					
06	235635 X	235635	-0-	-0-	-0-	1621	1	230661	2	N	2983	2665	1	561
						72	4	3281	9					

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648														
01	1147 N	576	-0-	-571	-0-	83	1	412	2	N	74			169
						81	9							
02	899 N	683	-0-	-216	-0-	40	1	585	2	N	53			222
						58	9							
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	23	1	950	2	N	24	183	1	63
						26	9							
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	673	2	N	40	75	1	28
						44	9							
05	744 N	37	-0-	-707	-0-	30	1	7	2	N	-0-			28
*06	960 N	770	-0-	-190	-0-	223	1	477	2	N	64			92
						70	9							

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160														
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	109	1	3473	2	N	201	178	1	140
						221	9							
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	145	1	3216	2	N	154	177	1	117
						169	9							
03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	117	1	3457	2	N	257	185	1	189
						283	9							
04	2850 X	2313	-0-	-537	-0-	101	1	2063	2	N	135	284	1	40
						149	9							
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	142	1	2677	2	N	135			175
						149	9							
*06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	150	1	3619	2	N	190	181	1	184
						209	9							

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753														
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685														
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
01	2015 N	1074	-0-	-941	-0-	1074	2		N	-0-		37		
02	2523 N	949	-0-	-1574	-0-	949	2		N	-0-		37		
03	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-		37		
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		37		
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		37		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37		
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2024														

J3 OPERATING LLC 448256														
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827														
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	48		143		
02	1218 N	1008	-0-	-210	-0-	972	2	36	9	N	33	176		
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1413	2	37	9	N	34	210		
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	896	2	157	9	N	143	173		
05	1085 N	727	-0-	-358	-0-	727	2			N	-0-	173		
06	1410 N	469	-0-	-941	-0-	460	2	9	9	N	8	181		

KIDD PRODUCTION CO. 458825														
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183														
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320														
01	57939 X	41891	-0-	-16048	-0-	835	1	36303	2	Y	4321	4103	1	608
						4753	9							
02	54201 X	43082	-0-	-11119	-0-	300	1	38158	2	Y	4204	4556	1	256
						4624	9							
03	40920 X	31769	-0-	-9151	-0-	809	1	27502	2	Y	3144	3260	1	140
						3458	9							
04	43224 X	43224	-0-	-0-	-0-	819	1	37487	2	Y	4471	4223	1	388
						4918	9							
05	48091 X	48091	-0-	-0-	-0-	802	1	42409	2	Y	4436	4692	1	132
						4880	9							
06	45108 X	45108	-0-	-0-	-0-	1172	1	39389	2	Y	4134	4061	1	205
						4547	9							

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175														
01	63426 X	39359	-0-	-24067	-0-	964	1	31606	2	N	6172	6668	1	531
						6789	9							
02	36482 X	-0-	-0-	-36482	-0-					N	-0-			531
03	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-					N	-0-			531
04	49260 X	6592	-0-	-42668	-0-	116	1	5221	2	N	1141	526	1	1146
						1255	9							
05	50902 X	24701	-0-	-26201	-0-	672	1	18859	2	N	4700	4844	1	1002
						5170	9							
06	38100 X	27272	-0-	-10828	-0-	2007	1	20390	2	N	4432	4387	1	1047
						4875	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON					
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183														
NAVIDAD-MERRITT				WELL #:	1H	RRCID ->	293051	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.14099 - 19518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31837 X	29474	-0-	-2363	-0-	220 1 4198 9	25056 2	2	Y	3816	3922 1		503
02		29783 X	22781	-0-	-7002	-0-	231 1 169 4	18908 2	2	Y	3157	3150 1		510
03		25884 X	25884	-0-	-0-	-0-	246 1 2928 9	22710 2	2	Y	2662	2619 1		553
04		33922 X	33922	-0-	-0-	-0-	299 1 3780 9	29843 2	2	Y	3436	3373 1		616
05		29578 X	29578	-0-	-0-	-0-	333 1 664 4	25013 2	2	Y	3244	3512 1		348
06		28747 X	28747	-0-	-0-	-0-	735 1 3645 9	24367 2	2	Y	3314	3108 1		554
HANCOCK				WELL #:	2H	RRCID ->	293244	COMPL. DATE	12/15/2022	TOTAL	DEPTH	13672	PERF.14080 - 19667	
01		62620 X	52935	-0-	-9685	-0-	1021 1 7527 9	44387 2	2	Y	6843	6734 1		494
02		58580 X	46200	-0-	-12380	-0-	309 1 6582 9	39309 2	2	Y	5984	5945 1		533
03		53289 X	47292	-0-	-5997	-0-	1156 1 6838 9	39298 2	2	Y	6216	6298 1		451
04		51570 X	42744	-0-	-8826	-0-	780 1 6292 9	35672 2	2	Y	5720	5742 1		429
05		53289 X	39755	-0-	-13534	-0-	627 1 5982 9	33146 2	2	Y	5438	5428 1		439
06		51240 X	40504	-0-	-10736	-0-	1011 1 5537 9	33956 2	2	Y	5034	5031 1		442
MIDDLE EARTH				WELL #:	1H	RRCID ->	293609	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.14380 - 20479	
01		57660 X	41650	-0-	-16010	-0-	541 1 20 3	34413 2	2	Y	6069	6082 1		506
02		53940 X	36095	-0-	-17845	-0-	303 1 347 4	29234 2	2	Y	5646	5797 1		355
03		40610 X	38561	-0-	-2049	-0-	367 1 6496 9	31698 2	2	Y	5905	5907 1		353
04		39300 X	37098	-0-	-2202	-0-	383 1 27 3	30018 2	2	Y	6064	5826 1		591
05		40610 X	35648	-0-	-4962	-0-	450 1 29 3	28667 2	2	Y	5911	5984 1		518
06		39300 X	36023	-0-	-3277	-0-	706 1 30 3	29310 2	2	Y	5434	5488 1		464
NAVIDAD-MERRITT				WELL #:	2H	RRCID ->	294278	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL	DEPTH	13899	PERF.14034 - 19770	
01		80073 X	48292	-0-	-31781	-0-	402 1 2134 9	45756 2	2	Y	1940	1964 1		401
02		64583 X	43469	-0-	-21114	-0-	488 1 358 4	39905 2	2	Y	2471	2465 1		407
03		53785 X	44038	-0-	-9747	-0-	450 1 2075 9	41513 2	2	Y	1886	1855 1		438
04		52050 X	38270	-0-	-13780	-0-	358 1 2220 9	35692 2	2	Y	2018	1981 1		475
05		53785 X	37660	-0-	-16125	-0-	458 1 913 4	34376 2	2	Y	1739	1883 1		331
06		46740 X	34430	-0-	-12310	-0-	964 1 1507 9	31959 2	2	Y	1370	1285 1		416

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//			12193	500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON						
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.//			601183												
MIDDLE EARTH			WELL #:	2H	RRCID ->	294415	COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL DEPTH	13705	PERF.14700 - 20734				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124434 X	72717	-0-	-51717	-0-	983	1	62543	2	Y	8323	8341	1	483
							36	3	9155	9					
02		100079 X	62630	-0-	-37449	-0-	554	1	53398	2	Y	7313	7438	1	358
							634	4	8044	9					
03		85963 X	64119	-0-	-21844	-0-	641	1	55347	2	Y	7392	7395	1	355
							8131	9							
04		77190 X	54793	-0-	-22397	-0-	608	1	47652	2	Y	5900	5667	1	588
							43	3	6490	9					
05		79763 X	52738	-0-	-27025	-0-	723	1	46040	2	Y	5389	5455	1	522
							47	3	5928	9					
06		70380 X	51041	-0-	-19339	-0-	1058	1	43948	2	Y	5445	5499	1	468
							45	3	5990	9					

HANCOCK			WELL #:	3H	RRCID ->	295127	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	13674	PERF.13999 - 20994				
01		122016 X	80601	-0-	-41415	-0-	1542	1	66999	2	Y	10964	10780	1	716
							12060	9							
02		106865 X	82390	-0-	-24475	-0-	549	1	69833	2	Y	10916	10845	1	787
							12008	9							
03		96193 X	82221	-0-	-13972	-0-	2017	1	68566	2	Y	10580	10720	1	647
							11638	9							
04		93090 X	73582	-0-	-19508	-0-	1353	1	61924	2	Y	9368	9405	1	610
							10305	9							
05		88071 X	65440	-0-	-22631	-0-	1040	1	55011	2	Y	8535	8518	1	627
							9389	9							
06		85230 X	66855	-0-	-18375	-0-	1654	1	55554	2	Y	8770	8764	1	633
							9647	9							

HOOPER			WELL #:	2H	RRCID ->	296672	COMPL. DATE	01/02/2024	TOTAL DEPTH	13726	PERF.14157 - 20819				
01		SHUT IN	60874	-0-	60874	60874	238	1	48778	2	N	10780	10696	1	84
							11858	9							
02		SHUT IN	21519	-0-	21519	82393	291	1	17215	2	N	3648	3571	1	161
							4013	9							
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82393					N	-0-			161
04		205890 X	68653	-0-	-137237	-0-	313	1	57416	2	N	9741	9188	1	714
							209	3	10715	9					
05		212753 X	206873	-0-	-5880	-0-	992	1	172951	2	N	29288	29257	1	745
							713	3	32217	9					
06		227240 X	227240	-0-	-0-	-0-	1078	1	191179	2	N	31313	31198	1	860
							539	3	34444	9					

NECHES TRANSPORT INC. DAVIS-BLACKSTONE			601854	WELL #:	1H	RRCID ->	168677	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	19018	PERF.14972 - 19018			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	282524	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF.14875 - 15254				
01		1116 X	20	-0-	-1096	-0-	20	4			N	-0-			79
02		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			79
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			79
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			79
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			79
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			79

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818													
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		213 N	213	-0-	-0-	-0-		93	2	120	9	N	362
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-		102	2	99	9	N	452
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-		254	2	83	9	N	362
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	362
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	362
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	362

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978													
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-		331	2	185	9	N	632
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-		206	2	206	9	N	819
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-		416	2	158	9	N	787
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	787
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	787
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	787

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320													
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022													

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844													
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	179
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	179
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	179
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	179
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	179
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	179

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268													
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017													
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2024													

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2024													

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1 RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441													
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2023													

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268										
ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					147
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					147
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					147
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					147
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2023										
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2024										
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					43
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023										
PRIZE EXPLORATION, LLC 679272										
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					141
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					141
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		141
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		141
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022										
RADIUS OPERATING, LLC 687835										
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320										
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4369			NO RPT		81
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4369			NO RPT		81
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4369			NO RPT		81
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		81
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		81
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		81
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2024										
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879										
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
 JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
 BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

01	35836 X	29061	-0-	-6775	-0-	213	1	25108	3	N	3400	3650	1	287
						3740	9							
02	33234 X	26575	-0-	-6659	-0-	193	1	22726	3	N	3324	3304	1	307
						3656	9							
03	34472 X	28495	-0-	-5977	-0-	212	1	24997	3	N	2987	3090	1	204
						3286	9							
04	31050 X	27145	-0-	-3905	-0-	202	1	23756	3	N	2897	2819	1	282
						3187	9							
05	30690 X	27909	-0-	-2781	-0-	205	1	24086	3	N	3289	3143	1	428
						3618	9							
06	28110 X	25582	-0-	-2528	-0-	193	1	22662	3	N	2479	2734	1	173
						2727	9							

 BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

01	2945 X	2207	-0-	-738	-0-	15	1	1716	3	N	433	346	1	291
						476	9							
02	2755 X	2310	-0-	-445	-0-	15	1	1796	3	N	454	539	1	206
						499	9							
03	2945 X	2035	-0-	-910	-0-	14	1	1647	3	N	340	333	1	213
						374	9							
04	2370 X	801	-0-	-1569	-0-	4	1	502	3	N	268			481
						295	9							
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	18	1	2169	3	N	492	519	1	454
						541	9							
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	17	1	1989	3	N	434	496	1	392
						477	9							

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237												
BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		26195 X	16728	-0-	-9467	-0-	124 1	14579 3	N	1841	1742 1	240
02		20358 X	16918	-0-	-3440	-0-	2025 9	129 1	N	1434	1417 1	257
03		20243 X	14311	-0-	-5932	-0-	1577 9	108 1	N	1386	1552 1	91
04		18570 X	13716	-0-	-4854	-0-	1525 9	104 1	N	1222	1234 1	79
*05		18290 X	15601	-0-	-2689	-0-	1344 9	117 1	N	1537	1378 1	238
*06		29242 X	29242	-0-	-0-	-0-	1691 9	235 1	N	1243	1216 1	265
							1367 9					
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265												
01		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1966 3	45 9	N	41	185 1	85
02		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1860 3	74 9	N	67		152
03		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2384 3	30 9	N	27		179
04		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1572 3	25 9	N	23		202
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2027 3	50 9	N	45	174 1	73
*06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1773 3	40 9	N	36		109
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880												
01		2635 X	2036	-0-	-599	-0-	1744 3	292 9	N	265	357 1	110
02		2465 X	1289	-0-	-1176	-0-	1088 3	201 9	N	183	183 1	110
03		2263 X	910	-0-	-1353	-0-	594 3	316 9	N	287	179 1	218
04		1980 X	1116	-0-	-864	-0-	867 3	249 9	N	226	176 1	268
05		2046 X	1242	-0-	-804	-0-	1005 3	237 9	N	215	357 1	126
*06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1106 3	255 9	N	232	179 1	179
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521												
01		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3135 3	980 9	N	891	891 1	468
02		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	2821 3	815 9	N	741	850 1	359
03		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3099 3	921 9	N	837	885 1	311
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	2817 3	810 9	N	736	880 1	167
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3004 3	870 9	N	791	676 1	282
*06		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	2753 3	818 9	N	744	709 1	317
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785												
01		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	4594 3	1304 9	N	1185	1412 1	194
02		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	5829 3	1575 9	N	1432	1431 1	195
03		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	6188 3	1637 9	N	1488	1436 1	247
04		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	5690 3	1511 9	N	1374	1589 1	32
05		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	5869 3	1826 9	N	1660	1572 1	120
*06		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	5540 3	1543 9	N	1403	1007 1	516

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1302 N	1165	-0-	-137	-0-	871	3	294	9	N	267	357	1	292
02		1537 N	1384	-0-	-153	-0-	1009	3	375	9	N	341	332	1	301
03		1674 N	1544	-0-	-130	-0-	1127	3	417	9	N	379	328	1	352
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1012	3	332	9	N	302	340	1	314
05		1488 N	1242	-0-	-246	-0-	948	3	294	9	N	267	320	1	261
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-	-	-	-	N	303	344	1	220

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575															
01		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	4639	3	692	9	N	629	878	1	107
02		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	3808	3	624	9	N	567	507	1	167
03		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	3746	3	657	9	N	597	664	1	100
04		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3974	3	617	9	N	561	489	1	172
05		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	2537	3	642	9	N	584	679	1	77
*06		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2236	3	622	9	N	565	522	1	120

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581															
01		248 N	164	-0-	-84	-0-	111	3	53	9	N	48	-	-	217
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	392	3	68	9	N	62	-	-	279
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	226	3	90	9	N	82	-	-	361
04		3000 N	4173	-0-	1173	1173	3974	3	199	9	N	181	181	1	361
05		1310 N	137	-0-	-1173	-0-	137	3	-	-	N	-0-	-	-	361
06		270 N	118	-0-	-152	-0-	118	3	-	-	N	-0-	-	-	361

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450															
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5	-	-	174
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	-	-	N	-0-	-	-	174
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	N	3	-	-	177
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	-	-	N	-0-	-	-	177
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	42	3	3	9	N	3	-	-	180
*06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	-	-	N	-0-	-	-	180

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110															
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2017	3	88	9	N	80	179	1	220
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1794	3	77	9	N	70	171	1	119
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	3	72	9	N	65	-	-	184
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1756	3	57	9	N	52	174	1	62
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1918	3	66	9	N	60	-	-	122
06		1200 N	415	-0-	-785	-0-	380	3	35	9	N	32	-	-	154

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728															
01		4712 X	4386	-0-	-326	-0-	3201	3	1185	9	N	1077	703	1	543
02		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	4399	3	1129	9	N	1026	1399	1	170
03		5208 X	4195	-0-	-1013	-0-	3133	3	1062	9	N	965	1046	1	89
04		5040 X	3762	-0-	-1278	-0-	2795	3	967	9	N	879	886	1	82
05		5363 X	4740	-0-	-623	-0-	3447	3	1293	9	N	1175	1072	1	185
06		5190 X	3514	-0-	-1676	-0-	2480	3	1034	9	N	940	861	1	264

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	389	-0-	-45	-0-	314	3	75	9	N	68				317
02		638 N	492	-0-	-146	-0-	230	3	262	9	N	238	355	1		200
03		558 N	497	-0-	-61	-0-	222	3	275	9	N	250	179	1		271
04		390 N	360	-0-	-30	-0-	166	3	194	9	N	176	181	1		266
05		527 N	395	-0-	-132	-0-	169	3	226	9	N	205	177	1		294
06		480 N	336	-0-	-144	-0-	148	3	188	9	N	171	346	1		119

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700																
01		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	5875	3	1675	9	N	1523	1433	1		344
02		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	6591	3	1542	9	N	1402	1607	1		139
03		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	6522	3	1559	9	N	1417	1356	1		200
04		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	6039	3	1494	9	N	1358	1401	1		157
05		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	5925	3	1668	9	N	1516	1412	1		261
*06		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	6453	3	1489	9	N	1354	1236	1		379

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425																
01		5921 X	5044	-0-	-877	-0-	4662	3	382	9	N	347	350	1		284
02		5481 X	4679	-0-	-802	-0-	4340	3	339	9	N	308	355	1		237
03		5642 X	4902	-0-	-740	-0-	4565	3	337	9	N	306	354	1		189
04		5460 X	4626	-0-	-834	-0-	4286	3	340	9	N	309	338	1		160
05		5239 X	2904	-0-	-2335	-0-	2575	3	329	9	N	299	175	1		284
06		4890 X	4648	-0-	-242	-0-	4328	3	320	9	N	291	351	1		224

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456																
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-				134
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1227	3	176	9	N	160				294
04		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	2446	3	1156	9	N	1051	1223	1		122
05		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1404	3	1320	9	N	1200	1050	1		272
*06		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	1306	3	847	9	N	770	695	1		347

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370																
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				200
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-				200
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				200
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-				200
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	57	3	160	9	N	145				345
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	33	3	13	9	N	12				357

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638																
01		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	3943	3	1155	9	N	1050	1434	1		297
02		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	2586	3	1118	9	N	1016	885	1		428
03		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	4160	3	1119	9	N	1017	1220	1		225
04		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	4802	3	1033	9	N	939	885	1		279
05		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	4963	3	1059	9	N	963	1035	1		207
*06		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	4097	3	1056	9	N	960	531	1		636

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912																
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	393	3	57	9	N	52				331
02		580 N	449	-0-	-131	-0-	304	3	145	9	N	132	177	1		286
03		589 N	156	-0-	-433	-0-	133	3	23	9	N	21	180	1		127
04		450 N	314	-0-	-136	-0-	121	3	193	9	N	175				302
05		465 N	420	-0-	-45	-0-	159	3	261	9	N	237	349	1		190
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	172	3	131	9	N	119				309

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-			90
02		812 N	35	-0-	-777	-0-	35	3			N	-0-			90
03		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			90
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			90
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	942	3	547	9	N	497	178	1	409
*06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	658	3	11	9	N	10	175	1	244

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1220	3	817	9	Y	743	959	1	162
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	974	3	645	9	Y	586	610	1	138
03		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1417	3	376	9	Y	342	365	1	115
04		1980 X	1750	-0-	-230	-0-	1362	3	388	9	Y	353	356	1	112
05		2046 X	1961	-0-	-85	-0-	1521	3	440	9	Y	400	449	1	63
06		1980 X	1944	-0-	-36	-0-	1500	3	444	9	Y	404	360	1	107

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	18	3	8	9	N	7			213
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	41	3	7	9	N	6			219
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	37	3	4	9	N	4			223
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	N	3			226
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	38	3	8	9	N	7			233
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	N	5			238

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	2841	3	520	9	N	473	710	1	411
02		2929 X	1939	-0-	-990	-0-	1541	3	398	9	N	362	178	1	595
03		3131 X	2057	-0-	-1074	-0-	1690	3	367	9	N	334	520	1	409
04		3180 X	2634	-0-	-546	-0-	2157	3	477	9	N	434	529	1	314
05		3286 X	2482	-0-	-804	-0-	1981	3	501	9	N	455	350	1	419
06		3180 X	2098	-0-	-1082	-0-	1688	3	410	9	N	373	516	1	276

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			215
02		145 N	73	-0-	-72	-0-	69	3	4	9	N	4			219
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	2	3	3	9	N	3			222
04		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-			222
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	2	3	74	9	N	67			289
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			301

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4433 X	3950	-0-	-483	-0-	3231 3	719 9	N	654	900 1	155
02		4959 X	3570	-0-	-1389	-0-	2858 3	712 9	N	647	535 1	267
03		5301 X	3189	-0-	-2112	-0-	2459 3	730 9	N	664	729 1	202
04		5130 X	3294	-0-	-1836	-0-	2580 3	714 9	N	649	697 1	154
05		4588 X	4425	-0-	-163	-0-	3534 3	891 9	N	810	695 1	269
*06		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	3663 3	669 9	N	608	702 1	175
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
01		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	654	903 1	142
02		1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-			N	637	540 1	239
03		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1238 3	738 9	N	671	706 1	204
04		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1355 3	655 9	N	595	701 1	98
05		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	5785 3	882 9	N	802	711 1	189
*06		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	6649 3	647 9	N	588	530 1	247
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1065 3	391 9	Y	355	458 1	77
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	974 3	308 9	Y	280	291 1	66
03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1370 3	438 9	Y	398	353 1	111
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1366 3	394 9	Y	358	357 1	112
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1518 3	439 9	Y	399	448 1	63
*06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1484 3	439 9	Y	399	356 1	106
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442												
01		217 N	126	-0-	-91	-0-	14 3	112 9	N	102		257
02		116 N	64	-0-	-52	-0-	11 3	53 9	N	48	176 1	129
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	50 3	36 9	N	33		162
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	46 3	53 9	N	48		210
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	60 3	78 9	N	71	171 1	110
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	97 3	54 9	N	49		159
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075												
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		183
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	102 3		N	-0-		183
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	181 3	7 9	N	6		189
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		189
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	144 3	18 9	N	16		205
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	100 3	9 9	N	8	186 1	27
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034												
01		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3		N	-0-		205
02		319 N	62	-0-	-257	-0-	61 3	1 9	N	1	176 1	30
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	484 3	202 9	N	184		214
04		660 N	496	-0-	-164	-0-	424 3	72 9	N	65	150 1	129
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	158 3	64 9	N	58		187
06		660 N	464	-0-	-196	-0-	368 3	96 9	N	87		274
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8408 3	507 9	N	461	700 1		107
02		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	7933 3	488 9	N	444	349 1		202
03		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	8588 3	521 9	N	474	527 1		149
04		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8010 3	496 9	N	451	333 1		267
05		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8420 3	477 9	N	434	521 1		180
*06		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	8759 3	418 9	N	380	350 1		210

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675													
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1113 3	196 9	N	178	184 1		219
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	875 3	196 9	N	178	172 1		225
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2005 3	189 9	N	172	335 1		62
04		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2372 3	217 9	N	197	172 1		87
05		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2508 3	185 9	N	168	178 1		77
*06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1805 3	187 9	N	170	167 1		80

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706													
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	201 3	110 9	N	100			167
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	109 3	65 9	N	59	176 1		50
03		527 N	237	-0-	-290	-0-	158 3	79 9	N	72			122
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	289 3	167 9	N	152	167 1		107
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	264 3	66 9	N	60			167
*06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	160 3	92 9	N	84			251

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300													
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	902 3	261 9	N	237			431
02		754 N	705	-0-	-49	-0-	531 3	174 9	N	158	344 1		245
03		527 N	464	-0-	-63	-0-	317 3	147 9	N	134	169 1		210
04		990 N	762	-0-	-228	-0-	503 3	259 9	N	235	176 1		269
05		744 N	581	-0-	-163	-0-	391 3	190 9	N	173	161 1		281
*06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	467 3	193 9	N	175			456

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608													
01		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	2448 3	971 9	N	883	1072 1		272
02		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	3382 3	906 9	N	824	901 1		195
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	3628 3	954 9	N	867	895 1		167
04		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	3463 3	915 9	N	832	874 1		125
05		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	3276 3	1109 9	N	1008	889 1		244
*06		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3147 3	871 9	N	792	714 1		322

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602													
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	961 3	176 9	N	160	180 1		267
02		812 N	326	-0-	-486	-0-	187 3	139 9	N	126	176 1		217
03		961 N	382	-0-	-579	-0-	207 3	175 9	N	159	172 1		204
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1055 3	180 9	N	164	139 1		229
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1789 3	161 9	N	146	176 1		199
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	151	176 1		174

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821													
01		7037 X	6478	-0-	-559	-0-	5980 3	498 9	N	453	719 1		175
02		6583 X	6146	-0-	-437	-0-	5672 3	474 9	N	431	511 1		95
03		7037 X	6317	-0-	-720	-0-	5801 3	516 9	N	469	344 1		220
04		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	5988 3	531 9	N	483	524 1		179
05		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6072 3	517 9	N	470	343 1		306
06		6360 X	5777	-0-	-583	-0-	5261 3	516 9	N	469	526 1		249

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	679	-0-	-716	-0-	442	3	237	9	N	215	362	1	140
02		1682 N	1190	-0-	-492	-0-	863	3	327	9	N	297	359	1	78
03		1426 N	636	-0-	-790	-0-	363	3	273	9	N	248	181	1	145
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	228	179	1	194
05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	252	359	1	87
*06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	847	3	332	9	N	302	177	1	212

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993															
01		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	5203	3	1504	9	N	1367	1427	1	197
02		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	5432	3	1271	9	N	1155	1253	1	99
03		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	5882	3	1403	9	N	1275	1073	1	301
04		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	4836	3	1231	9	N	1119	1240	1	180
05		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	4894	3	1228	9	N	1116	1067	1	229
*06		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	5564	3	1187	9	N	1079	1054	1	254

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750															
01		403 N	391	-0-	-12	-0-	307	3	84	9	N	76			433
02		232 N	10	-0-	-222	-0-	2	3	8	9	N	7	168	1	272
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	121	3	66	9	N	60			332
04		390 N	237	-0-	-153	-0-	176	3	61	9	N	55	170	1	217
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	216	3	83	9	N	75			292
*06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	125	3	57	9	N	52			344

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200															
01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	1766	3	569	9	N	517	718	1	18
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1295	3	485	9	N	441	355	1	104
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	1845	3	525	9	N	477	531	1	50
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1285	3	486	9	N	442	368	1	124
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1657	3	495	9	N	450	542	1	32
*06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1566	3	496	9	N	451	179	1	304

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252															
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1188	3	83	9	N	75	183	1	137
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1040	3	83	9	N	75			212
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1025	3	88	9	N	80	160	1	132
04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1936	3	96	9	N	87			219
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1667	3	69	9	N	63	173	1	109
*06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1475	3	56	9	N	51			160

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852															
01		9951 X	7335	-0-	-2616	-0-	7042	3	293	9	N	266	510	1	130
02		9251 X	7502	-0-	-1749	-0-	7094	3	408	9	N	371	347	1	154
03		9858 X	9590	-0-	-268	-0-	9168	3	422	9	N	384	376	1	162
04		9540 X	9226	-0-	-314	-0-	8842	3	384	9	N	349	359	1	152
05		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	8830	3	410	9	N	373	348	1	177
06		9270 X	9013	-0-	-257	-0-	8631	3	382	9	N	347	349	1	175

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320															
01		18166 X	15250	-0-	-2916	-0-	13962	3	1288	9	N	1171	1223	1	180
02		16994 X	13263	-0-	-3731	-0-	12255	3	1008	9	N	916	896	1	200
03		18166 X	14287	-0-	-3879	-0-	13169	3	1118	9	N	1016	1046	1	170
04		17040 X	14572	-0-	-2468	-0-	13486	3	1086	9	N	987	895	1	262
05		16430 X	12863	-0-	-3567	-0-	11869	3	994	9	N	904	892	1	274
06		14760 X	10407	-0-	-4353	-0-	9486	3	921	9	N	837	849	1	262

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		1147 N	818	-0-	-329	-0-	566 3	252 9	N		229	181 1	197
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	234 3	166 9	N		151	178 1	170
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	770 3	223 9	N		203	181 1	192
04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1070 3	248 9	N		225	370 1	47
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1240 3	419 9	N		381	360 1	68
*06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1308 3	231 9	N		210	171 1	107

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935													
01		837 N	666	-0-	-171	-0-	468 3	198 9	N		180		264
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	925 3	294 9	N		267		531
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1262 3	520 9	N		473	530 1	474
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N		176	176 1	474
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	829 3	386 9	N		351	351 1	474
06		1110 N	772	-0-	-338	-0-	772 3		N		-0-		474

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455													
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3729 3	221 9	N		201	183 1	240
02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3502 3	193 9	N		175	175 1	240
03		4650 X	4261	-0-	-389	-0-	4043 3	218 9	N		198	358 1	80
04		4500 X	3292	-0-	-1208	-0-	3114 3	178 9	N		162		242
05		4650 X	4365	-0-	-285	-0-	4142 3	223 9	N		203	176 1	269
*06		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4162 3	220 9	N		200	352 1	117

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815													
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	567 3	116 9	N		105		376
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	644 3	53 9	N		48	179 1	245
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	598 3	45 9	N		41		286
04		570 N	529	-0-	-41	-0-	446 3	83 9	N		75		361
05		589 N	439	-0-	-150	-0-	319 3	120 9	N		109	179 1	291
*06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	496 3	75 9	N		68		359

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486													
01		12431 X	9864	-0-	-2567	-0-	9120 3	744 9	N		676	672 1	448
02		12615 X	11559	-0-	-1056	-0-	10684 3	875 9	N		795	902 1	341
03		13485 X	11979	-0-	-1506	-0-	11065 3	914 9	N		831	895 1	277
04		13050 X	11367	-0-	-1683	-0-	10547 3	820 9	N		745	720 1	302
05		12834 X	12564	-0-	-270	-0-	11455 3	1109 9	N		1008	1058 1	252
06		11970 X	11682	-0-	-288	-0-	10844 3	838 9	N		762	683 1	331

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653													
01		2883 X	2672	-0-	-211	-0-	1729 3	943 9	N		857	885 1	182
02		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	1743 3	936 9	N		851	719 1	314
03		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	2318 3	961 9	N		874	896 1	292
04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	2432 3	960 9	N		873	1030 1	135
05		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	5502 3	1134 9	N		1031	850 1	316
*06		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4112 3	873 9	N		794	834 1	276

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276													
01		2542 X	2529	-0-	-13	-0-	2173 3	356 9	N		324	361 1	334
02		2407 X	2348	-0-	-59	-0-	2007 3	341 9	N		310	330 1	314
03		2573 X	2569	-0-	-4	-0-	2224 3	345 9	N		314	357 1	271
04		2490 X	1976	-0-	-514	-0-	1665 3	311 9	N		283	165 1	389
05		2573 X	2336	-0-	-237	-0-	2009 3	327 9	N		297	364 1	322
06		2490 X	2074	-0-	-416	-0-	1766 3	308 9	N		280	360 1	242

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	
01		2728 X	1352	-0-	-1376	-0-	942 3	410 9	N	373	530 1	100	
02		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	1970 3	405 9	N	368	364 1	104	
03		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4192 3	441 9	N	401	345 1	160	
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2745 3	374 9	N	340	353 1	147	
05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3038 3	408 9	N	371	334 1	184	
06		4320 X	3667	-0-	-653	-0-	3293 3	374 9	N	340	359 1	165	

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830													
01		15593 X	12907	-0-	-2686	-0-	9802 3	3105 9	N	2823	2821 1	381	
02		14326 X	11236	-0-	-3090	-0-	8519 3	2717 9	N	2470	2465 1	386	
03		14849 X	10634	-0-	-4215	-0-	7953 3	2681 9	N	2437	2304 1	519	
04		13620 X	10020	-0-	-3600	-0-	7624 3	2396 9	N	2178	2436 1	261	
05		13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	10576 3	2705 9	N	2459	2256 1	464	
06		12480 X	12038	-0-	-442	-0-	9640 3	2398 9	N	2180	1928 1	716	

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780													
01		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	6196 3	1826 9	N	1660	1982 1	102	
02		8410 X	6326	-0-	-2084	-0-	4794 3	1532 9	N	1393	1241 1	254	
03		9238 X	5805	-0-	-3433	-0-	5805 3		N	-0-		254	
04		8940 X	5271	-0-	-3669	-0-	5271 3		N	-0-		254	
05		9238 X	8194	-0-	-1044	-0-	6939 3	1255 9	N	1141	1251 1	144	
06		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	7958 3	1774 9	N	1613	1588 1	169	

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553													
01		56761 X	44938	-0-	-11823	-0-	39338 3	5600 9	Y	5091	5367 1	144	
02		52171 X	39965	-0-	-12206	-0-	34996 3	4969 9	Y	4517	4411 1	250	
03		47709 X	41685	-0-	-6024	-0-	36629 3	5056 9	Y	4596	4550 1	296	
04		46170 X	38986	-0-	-7184	-0-	34269 3	4717 9	Y	4288	4311 1	273	
05		44950 X	42022	-0-	-2928	-0-	37436 3	4586 9	Y	4169	4219 1	223	
06		67723 X	67723	-0-	-0-	-0-	63388 3	4335 9	Y	3941	3908 1	256	

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995													
01		87668 X	68858	-0-	-18810	-0-	66669 3	2189 9	Y	1990	2116 1	41	
02		79692 X	61211	-0-	-18481	-0-	59311 3	1900 9	Y	1727	1699 1	69	
03		77717 X	62227	-0-	-15490	-0-	60272 3	1955 9	Y	1777	1733 1	113	
04		73050 X	58112	-0-	-14938	-0-	56388 3	1724 9	Y	1567	1580 1	100	
05		68851 X	63400	-0-	-5451	-0-	61599 3	1801 9	Y	1637	1650 1	87	
06		66630 X	22935	-0-	-43695	-0-	21479 3	1456 9	Y	1324	1324 1	87	

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880										
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258										
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	2418 X	862	-0-	-1556	-0-	862	3	N	-0-	-0-
02	2407 X	862	-0-	-1545	-0-	862	3	N	-0-	-0-
03	2573 X	1143	-0-	-1430	-0-	1143	3	N	-0-	-0-
04	2490 X	836	-0-	-1654	-0-	836	3	N	-0-	-0-
05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-	-0-
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
LATHAM "B" GAS UNIT														
WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLAIR GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414														
01		2759 X	1373	-0-	-1386	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
02		2581 X	1373	-0-	-1208	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
03		2759 X	1371	-0-	-1388	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
04		1680 X	1233	-0-	-447	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
05		1581 X	193	-0-	-1388	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06		1410 X	179	-0-	-1231	-0-	179	3		N	-0-			-0-

BUFKIN (PETTIT)														
BUFFCO PRODUCTION INC.														
GRESHAM, CURTIS														
WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CX CATTLE COMPANY															
WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946															
01		9486 X	5425	-0-	-4061	-0-	5401	2	24	9	N	22	210	1	115
02		9135 X	6687	-0-	-2448	-0-	6618	2	69	9	N	63	54	1	124
03		9765 X	8737	-0-	-1028	-0-	8680	2	57	9	N	52			176
04		9450 X	9016	-0-	-434	-0-	8964	2	52	9	N	47	174	1	49
05		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8452	2	74	9	N	67			116
06		8460 X	8451	-0-	-9	-0-	8451	2			N	-0-			116

GRESHAM, CURTIS															
WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888															
01		10788 X	7043	-0-	-3745	-0-	7007	2	36	9	N	33	74	1	329
02		10846 X	9628	-0-	-1218	-0-	9585	2	43	9	N	39	264	1	103
03		11594 X	9453	-0-	-2141	-0-	9337	2	116	9	N	105		1 8	208
04		11220 X	10548	-0-	-672	-0-	10452	2	96	9	N	87	176	1	119
05		11377 X	8747	-0-	-2630	-0-	8710	2	37	9	N	34	1	8	152
06		9960 X	9625	-0-	-335	-0-	9624	2	1	9	N	1	1	8	152

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

CCB (COTTON VALLEY)		14212 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY						
EAGLE OIL & GAS CO.		238634															
MCCANTS		WELL #: 1			RRCID -> 256666			COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 11738			PERF.11480 - 11484			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SICKEL		WELL #: 1			RRCID -> 260004			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12180			PERF.10832 - 10843			

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CAMP WORTH (JAMES LIME)		15138 300			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: SAN AUGUSTINE						
COMMON DISPOSAL, LLC		169728															
COMMON SWD		WELL #: 1			RRCID -> 242507			COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4962 - 5040			

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

COMMON SWD		WELL #: 2			RRCID -> 262073			COMPL. DATE 12/14/2011			TOTAL DEPTH 5840			PERF. 5510 - 5700			

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARBONDALE, N. (SMACKOVER)		15591 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BOWIE						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880															
ASHFORD, H. GAS UNIT		WELL #: 5			RRCID -> 072957			COMPL. DATE 08/02/1977			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 9493 - 9512			

01	589 N	566	-0-	-23	-0-	68	3	498	9	Y	453	366	1			351	
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	68	3	574	9	Y	522	544	1			329	
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	194	3	461	9	Y	419	528	1			220	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	184	3	488	9	Y	444	360	1			304	
05	620 N	411	-0-	-209	-0-	115	3	296	9	Y	269	356	1			217	
06	630 N	414	-0-	-216	-0-	26	3	388	9	Y	353	342	1			228	

CARTHAGE		16032 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA						
BRAHMA SERVICES LLC		088530															
BLAND LAKE 1 SWD		WELL #: 1			RRCID -> 296621			COMPL. DATE 07/05/2023			TOTAL DEPTH 5466			PERF. N/A			

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE		//CONT.//		16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA							
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691											
LONGBRANCH DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID ->	244546	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5060	-	5147
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
WERNER-GOODSON				WELL #:	1	RRCID ->	292799	COMPL. DATE	02/16/1951	TOTAL DEPTH	6167	PERF.	5088	-	6118
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-	
02		696 N	675	-0-	-21	-0-	675	3		N	-0-			-0-	
03		775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3		N	-0-			-0-	
04		810 N	656	-0-	-154	-0-	656	3		N	-0-			-0-	
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-	
06		690 N	672	-0-	-18	-0-	672	3		N	-0-			-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	285840	COMPL. DATE	01/10/1948	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5906	-	6096
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-	
02		261 N	207	-0-	-54	-0-	207	3		Y	-0-			-0-	
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-	
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-	
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-	
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3		Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (BLOSSOM)				16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY				085408											
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	1	RRCID ->	277556	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	1897	-	1900
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
SHAW HEIRS				WELL #:	1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2506	-	2510
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2122	-	2150
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//	16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.			357165							
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:	2A	RRCID -> 188808	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF. 2031 - 2060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-

HIBBARD ENERGY, LP			383757							
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:	2	RRCID -> 033638	COMPL. DATE 07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042		
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		Y	-0-
05		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		Y	-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851							
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDRON		WELL #:	9	RRCID -> 185272	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 2030 - 2034		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 185340	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2024 - 2030		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

TGNR EAST TEXAS LLC			850990							
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:	2	RRCID -> 022940	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 2024 - 2034		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 117312	COMPL. DATE 04/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2040 - 2072		
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-
04		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
KYLE, J.R.		WELL #:		8	RRCID ->	153450	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2064 - 2098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	181273	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (BRUSTER)		16032 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		850990													
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		16032 134		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		085408													
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6436 - 6448				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990													
CGU 13		WELL #:		5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6272 - 6325				
01	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-				-0-
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-				-0-
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-				-0-
04	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-				-0-
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-				-0-
06	2250 X	2173	-0-	-77	-0-	2173	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.//		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CGU 6		WELL #:		10 C	RRCID -> 151189	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6152 - 6153			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 7		WELL #:		6 C	RRCID -> 166942	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6332 - 6336			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AC EXPLORATION, LLC				003645										
CHADWICK		WELL #:		3	RRCID -> 214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8719 - 9708			
01	1023 N	286	-0-	-737	-0-	285	2	1	9	N	1			85
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			85
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			85
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1682	2	66	9	N	60			145
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5			150
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	858	2	7	9	N	6	59	1	97
CHADWICK		WELL #:		4	RRCID -> 220937	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8782 - 9700			
01	1116 N	343	-0-	-773	-0-	341	2	2	9	N	2			110
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-			110
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			110
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			110
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	N	4			114
*06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	2	8	9	N	7			121
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
WIENER, W.B. ET AL		WELL #:		1 D	RRCID -> 076834	COMPL. DATE	07/02/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8615 - 8894			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 081384	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9094 - 9482			
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	20	1	253	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	14	1	191	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	17	1	238	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	95	-0-	-175	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	22	-0-	-218	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #:		2	RRCID -> 087534			COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8550 - 8876	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		357 N	357	-0-	-0-	-0-		12	1	345	3	Y	-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-		20	1	555	3	Y	-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-		9	1	255	3	Y	-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-		11	1	355	3	Y	-0-
05		620 N	365	-0-	-255	-0-		365	3			Y	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-

HOPPER UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 088501			COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8550 - 9737	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		32	RRCID -> 088621			COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8265 - 9510	

01		167 N	167	-0-	-0-	-0-		12	1	155	3	Y	-0-
02		377 N	362	-0-	-15	-0-		25	1	337	3	Y	-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-		26	1	363	3	Y	-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-		31	1	408	3	Y	-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-		33	1	459	3	Y	-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-		33	1	435	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		30	RRCID -> 091188			COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8260 - 9514	

01		1519 N	847	-0-	-672	-0-		62	1	785	3	Y	-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		113	1	1506	3	Y	-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		119	1	1637	3	Y	-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		119	1	1551	3	Y	-0-
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		125	1	1727	3	Y	-0-
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		123	1	1599	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		35	RRCID -> 091551			COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8274 - 9540	

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 093475			COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8260 - 9536	

01		1426 N	1127	-0-	-299	-0-		82	1	1044	3	Y	-0-
								1	9				
02		1247 N	1087	-0-	-160	-0-		76	1	1010	3	Y	-0-
								1	9				
03		1364 N	1194	-0-	-170	-0-		81	1	1112	3	Y	-0-
								1	9				
04		1080 N	1042	-0-	-38	-0-		74	1	967	3	Y	-0-
								1	9				
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		80	1	1107	3	Y	-0-
								1	9				
06		1170 N	1071	-0-	-99	-0-		76	1	994	3	Y	-0-
								1	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 094004		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2024						

COPELAND UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 094005		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 094272		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547			
01	3813 X	1097	-0-	-2716	-0-	78 1	998 3	Y	19	18 1	7
						21 9					
02	3712 X	31	-0-	-3681	-0-	2 1	25 3	Y	4	10 1	1
						4 9					
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-		-0-
05	3472 X	3	-0-	-3469	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 095487		COMPL. DATE 09/09/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524			
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1044 3	29 9	Y	26	21 1	10
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	971 3	26 9	Y	24	27 1	7
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1323 3	39 9	Y	35	32 1	10
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		Y	-0-	10 1	-0-
05	1054 N	398	-0-	-656	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
06	1170 N	873	-0-	-297	-0-	873 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 096105		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 3		RRCID -> 096856		COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697			
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	70 1	1195 3	Y	-0-		-0-
02	1305 N	1148	-0-	-157	-0-	58 1	1090 3	Y	-0-		-0-
03	1302 N	998	-0-	-304	-0-	43 1	955 3	Y	-0-		-0-
04	1230 N	919	-0-	-311	-0-	39 1	880 3	Y	-0-		-0-
05	1240 N	935	-0-	-305	-0-	40 1	895 3	Y	-0-		-0-
06	960 N	762	-0-	-198	-0-	35 1	727 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		1488 N	1362	-0-	-126	-0-	99 1	1263 3	Y	-0-		-0-
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	106 1	1410 3	Y	-0-		-0-
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	93 1	1283 3	Y	-0-		-0-
04		1320 N	933	-0-	-387	-0-	66 1	867 3	Y	-0-		-0-
05		1612 N	1119	-0-	-493	-0-	75 1	1037 3	Y	6	5 1	1
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	113 1	1471 3	Y	7	6 1	2
							8 9					

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779												
01		1705 X	1544	-0-	-161	-0-	64 1	1466 3	Y	13	10 1	5
02		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	14 9	70 1	Y	12	15 1	2
03		1705 X	1514	-0-	-191	-0-	13 9	64 1	Y	10	10 1	2
04		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	11 9	67 1	Y	12	7 1	7
05		1829 X	1526	-0-	-303	-0-	65 1	1453 3	Y	7	10 1	4
06		1770 X	1252	-0-	-518	-0-	8 9	57 1	Y	6	6 1	4
							7 9					

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661												
01		496 N	473	-0-	-23	-0-	26 1	447 3	Y	-0-		-0-
02		493 N	485	-0-	-8	-0-	25 1	460 3	Y	-0-		-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	24 1	527 3	Y	-0-		-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	22 1	495 3	Y	-0-		-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	23 1	521 3	Y	-0-		-0-
06		540 N	509	-0-	-31	-0-	23 1	483 3	Y	3	1 1	2
							3 9					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534												
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	46 1	589 3	Y	-0-		-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	49 1	648 3	Y	-0-		-0-
03		682 N	622	-0-	-60	-0-	42 1	580 3	Y	-0-		-0-
04		600 N	461	-0-	-139	-0-	33 1	428 3	Y	-0-		-0-
05		713 N	458	-0-	-255	-0-	31 1	427 3	Y	-0-		-0-
06		600 N	368	-0-	-232	-0-	26 1	342 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 110044		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 110045		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522			
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	8	1	102	3	Y	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	Y	-0-
06	180 N	28	-0-	-152	-0-	2	1	26	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454			
01	496 X	466	-0-	-30	-0-	34	1	430	3	Y	2
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	2
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	30	1	412	3	Y	3
04	450 N	312	-0-	-138	-0-	22	1	287	3	Y	3
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	Y	4
06	420 N	197	-0-	-223	-0-	14	1	182	3	Y	1

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 4		RRCID -> 139093		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700			
01	3906 X	3263	-0-	-643	-0-	180	1	3080	3	Y	3
02	3654 X	2058	-0-	-1596	-0-	104	1	1951	3	Y	3
03	3627 X	1733	-0-	-1894	-0-	74	1	1657	3	Y	2
04	3450 X	2638	-0-	-812	-0-	112	1	2523	3	Y	3
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	151	1	3374	3	Y	2
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	148	1	3100	3	Y	9

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 5		RRCID -> 139103		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709			
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	121	1	2076	3	Y	5
02	2291 X	2025	-0-	-266	-0-	102	1	1919	3	Y	4
03	2542 X	2115	-0-	-427	-0-	91	1	2020	3	Y	4
04	2460 X	1650	-0-	-810	-0-	70	1	1577	3	Y	3
05	2542 X	1639	-0-	-903	-0-	70	1	1566	3	Y	3
06	2130 X	2105	-0-	-25	-0-	96	1	2005	3	Y	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467												
RITTER UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 143909			COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

SMITH, J. J.			WELL #: 1		RRCID -> 144134			COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340				
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	3	4	9	Y	4	4	1	5
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	3	11	9	Y	10	8	1	7
03		1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1589	3	8	9	Y	7	4	1	10
04		1650 N	1297	-0-	-353	-0-	1293	3	4	9	Y	4	4	1	10
05		1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1310	3	8	9	Y	7	5	1	12
06		1560 N	1225	-0-	-335	-0-	1219	3	6	9	Y	5	10	1	7

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 145587			COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714				
01		1984 N	1858	-0-	-126	-0-	102	1	1749	3	Y	6	5	1	2
02		1885 N	1798	-0-	-87	-0-	91	1	1701	3	Y	5	6	1	1
03		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	95	1	2129	3	Y	5	5	1	1
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	81	1	1822	3	Y	4	3	1	2
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	87	1	1943	3	Y	4	4	1	2
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	3	Y	3	3	1	2

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 145588			COMPL. DATE 02/16/1993			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731				
01		1736 N	1539	-0-	-197	-0-	61	1	1388	3	Y	82	70	1	31
02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	90	9	1689	3	Y	73	90	1	14
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	80	9	1707	3	Y	73	72	1	15
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	77	1	1626	3	Y	73	47	1	41
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	80	9	1750	3	Y	61	68	1	34
06		1800 N	1797	-0-	-3	-0-	78	1	1661	3	Y	52	48	1	38

SMITH, J. J.			WELL #: 103-L		RRCID -> 147327			COMPL. DATE 09/30/1993			TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434				
01		713 N	371	-0-	-342	-0-	354	3	17	9	Y	15			174
02		464 N	386	-0-	-78	-0-	369	3	17	9	Y	15			189
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1			190
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	Y	12			202
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	405	3	14	9	Y	13			215
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	373	3	13	9	Y	12			227

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 147763		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	20 1	258 3	Y	20	18 1	8
						22 9					
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	280 3	Y	17	20 1	5
						19 9					
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	Y	27	24 1	8
						30 9					
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1	283 3	Y	31	29 1	10
						34 9					
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	21 1	291 3	Y	-0-	10 1	-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	21 1	267 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 148258		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111

RITTER UNIT 1		WELL #: 102		RRCID -> 148958		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149744		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 3		RRCID -> 151064		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151562		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	186 X	153	-0-	-33	-0-	6 1	141 3	Y	5	10 1	5
02	261 N	163	-0-	-98	-0-	6 9	152 3	Y	4	7 1	2
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	7 1	153 3	Y	4		6
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 9	162 3	Y	5	3 1	8
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	10 1	169 3	Y	1	4 1	5
06	150 N	8	-0-	-142	-0-	6 9	1 9	Y	1	4 1	2
						9 1					
						1 9					
						7 3					

BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151798		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354			
01	2201 X	1153	-0-	-1048	-0-	1127 2	26 9	Y	24		127
02	1073 N	982	-0-	-91	-0-	968 2	14 9	Y	13		140
03	1054 N	848	-0-	-206	-0-	780 2	68 9	Y	62	170 1	32
04	1110 N	603	-0-	-507	-0-	588 2	15 9	Y	14		46
05	1054 N	814	-0-	-240	-0-	797 2	17 9	Y	15		61
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	762 2	10 9	Y	9		70

BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 1		RRCID -> 151800		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470			
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	687 2	1 9	Y	1		5
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842 2	1 9	Y	1		6
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938 2	3 9	Y	3	9 1	-0-
04	660 N	424	-0-	-236	-0-	422 2	2 9	Y	2		2
05	899 N	462	-0-	-437	-0-	460 2	2 9	Y	2		4
06	900 N	389	-0-	-511	-0-	388 2	1 9	Y	1		5

FROST-PARKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152314		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338			
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	291 3	15 9	N	14		104
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	224 3	9 9	N	8		112
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	241 3	9 9	N	8		120
04	240 N	90	-0-	-150	-0-	90 3		N	-0-		120
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	222 3	2 9	N	2		122
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	226 3	35 9	N	32		154

SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152529		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2024											

BRIGHTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 152700		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900			
01	2945 N	2791	-0-	-154	-0-	2791 3		N	-0-		125
02	2755 N	2411	-0-	-344	-0-	2411 3		N	-0-		125
03	2945 N	2650	-0-	-295	-0-	2650 3		N	-0-		125
04	2700 N	2381	-0-	-319	-0-	2381 3		N	-0-		125
05	2573 N	2065	-0-	-508	-0-	2065 3		N	-0-		125
06	2550 N	1915	-0-	-635	-0-	1915 3		N	-0-		125

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	152799	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	8825 - 8930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-					-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153540	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9320 - 9412				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	153848	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9336 - 9445				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	155918	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	8272 - 8443				
01		1643 N	1055	-0-	-588	-0-	77	1	978	3	Y	-0-				-0-
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1539	3	Y	-0-				-0-
03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	146	1	2022	3	Y	-0-				-0-
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	151	1	1973	3	Y	-0-				-0-
05		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	152	1	2100	3	Y	6	5	1		1
							7	9								
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	152	1	1971	3	Y	6	5	1		2
							7	9								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	156025	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	9643	PERF.	8416 - 8428				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/27/2024												

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	156204	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9072 - 9148				
01		620 N	559	-0-	-61	-0-	39	1	495	3	Y	23	21	1		9
							25	9								
02		580 N	487	-0-	-93	-0-	33	1	432	3	Y	20	23	1		6
							22	9								
03		589 N	521	-0-	-68	-0-	33	1	454	3	Y	31	28	1		9
							34	9								
04		540 N	473	-0-	-67	-0-	34	1	439	3	Y	-0-	9	1		-0-
05		527 N	480	-0-	-47	-0-	32	1	448	3	Y	-0-				-0-
06		510 N	412	-0-	-98	-0-	29	1	383	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1906	3	42	9	N	38			142
02	1856 N	1833	-0-	-23	-0-	1813	3	20	9	N	18			160
03	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	1968	3	15	9	N	14			174
04	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	1764	3	17	9	N	15			189
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1952	3	20	9	N	18			207
06	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	1878	3	17	9	N	15			222

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

01	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	77	1	1323	3	Y	39	33	1	15
						43	9							
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1319	3	Y	37	45	1	7
						41	9							
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	3	Y	31	32	1	6
						34	9							
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	3	Y	33	21	1	18
						36	9							
05	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	57	1	1279	3	Y	29	31	1	16
						32	9							
06	1410 N	1271	-0-	-139	-0-	58	1	1212	3	Y	1	16	1	1
						1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 158988		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	32 1	401 3	Y	11	10 1	4
						12 9					
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	399 3	Y	10	11 1	3
						11 9					
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31 1	427 3	Y	15	14 1	4
						17 9					
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	411 3	Y	4	7 1	1
						4 9					
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33 1	456 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	417 3	Y	5	4 1	2
						6 9					
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 7		RRCID -> 159194		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 159283		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 8		RRCID -> 159462		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372			
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 159639		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 159670		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	61	1	778	3	Y	24	22	1	9
						26	9							
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	66	1	871	3	Y	21	24	1	6
						23	9							
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	80	1	1104	3	Y	32	29	1	9
						35	9							
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1011	3	Y	16	20	1	5
						18	9							
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	80	1	1106	3	Y	17	18	1	4
						19	9							
06	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	78	1	1010	3	Y	15	14	1	5
						17	9							

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504														
01	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	67	1	1141	3	Y	55	51	1	21
						61	9							
02	1276 N	701	-0-	-575	-0-	33	1	628	3	Y	36	50	1	7
						40	9							
03	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	44	1	985	3	Y	39	38	1	8
						43	9							
04	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	45	1	1021	3	Y	43	27	1	24
						47	9							
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	3	Y	40	42	1	22
						44	9							
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	46	1	964	3	Y	1	23	1	-0-
						1	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512														
01	3720 X	1551	-0-	-2169	-0-	163	1	1388	3	Y	-0-			-0-
02	4089 X	2520	-0-	-1569	-0-	332	1	2188	3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2327	-0-	-1176	-0-	306	1	2021	3	Y	-0-			-0-
04	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	360	1	2179	3	Y	-0-			-0-
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	370	1	2515	3	Y	-0-			-0-
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	382	1	2313	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 160493		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-				-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 161026		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WIENER, W.B. ET AL		WELL #: D 2		RRCID -> 161251		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245						
01	682 X	517	-0-	-165	-0-	517	3		Y	-0-				-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-				Y	-0-				-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		Y	-0-				-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-				-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-				-0-
06	900 N	175	-0-	-725	-0-	175	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 162228		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540						
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	12	1	158	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 F		RRCID -> 163449		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524						
01	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	261	1	3317	3	Y	-0-			-0-
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	269	1	3572	3	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3240	-0-	-542	-0-	219	1	3021	3	Y	-0-			-0-
04	3660 X	2927	-0-	-733	-0-	208	1	2719	3	Y	-0-			-0-
05	4092 X	3772	-0-	-320	-0-	254	1	3507	3	Y	10	8	1	2
06	3960 X	3256	-0-	-704	-0-	232	1	3014	3	Y	9	8	1	3

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 F	RRCID ->	163907	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9112 - 9564
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	29	1	373	3	Y	-0-	-0-
02	464 N	268	-0-	-196	-0-	19	1	249	3	Y	-0-	-0-
03	465 N	279	-0-	-186	-0-	19	1	260	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	26	-0-	-364	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147 F	RRCID ->	163909	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8295 - 9526
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		178	RRCID ->	163910	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8292 - 9528
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	2	1 1
						2	9					1

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		91 F	RRCID ->	165636	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9268 - 9654
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	165665	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8273 - 9526
01	1488 N	912	-0-	-576	-0-	103	1	800	3	Y	8	8 1
						9	9					3
02	1247 N	411	-0-	-836	-0-	78	1	329	3	Y	4	6 1
						4	9					1
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	197	1	1692	3	Y	11	9 1
						12	9					3
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	142	1	1600	3	Y	14	13 1
						15	9					4
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	147	1	1728	3	Y	14	15 1
						15	9					3
06	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	148	1	1578	3	Y	14	12 1
						15	9					5

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		7	RRCID ->	166178	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	8336 - 9460
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED															
CARTHAGE GAS UNIT		//CONT.//		020467																	
		WELL #:		133 F		RRCID -> 166246		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8294 - 9540									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 166772		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9314 - 9344	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		139 F		RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8271 - 9514	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		123-F		RRCID -> 167612		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9104 - 9553	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		140 F		RRCID -> 168886		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8256 - 9492	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		74 F		RRCID -> 168931		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8470 - 9732	
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	185	1	2356	3	Y	-0-			-0-							
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	165	1	2192	3	Y	-0-			-0-							
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	128	1	1762	3	Y	-0-			-0-							
04	2370 N	2200	-0-	-170	-0-	156	1	2044	3	Y	-0-			-0-							
05	2449 N	2269	-0-	-180	-0-	152	1	2107	3	Y	9	7	1	2							
						10	9														
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	146	1	1892	3	Y	9	8	1	3							
						10	9														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734														
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	2	1	1	1
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	1	2	1	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	1	1	1	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	1	1	1	-0-
05	248 N	116	-0-	-132	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	9	1	198	3	Y	1	1	1	-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548														
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-			-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	135	1	1759	3	Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758														
01	2759 X	2250	-0-	-509	-0-	94	1	2156	3	Y	-0-			-0-
02	2349 N	2234	-0-	-115	-0-	92	1	2142	3	Y	-0-			-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2113	3	Y	-0-			-0-
04	2190 N	2164	-0-	-26	-0-	92	1	2072	3	Y	-0-			-0-
05	2387 N	2216	-0-	-171	-0-	95	1	2121	3	Y	-0-			-0-
06	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	95	1	1992	3	Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760			
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	Y	5	5 1	2
						6 9					
02	319 N	156	-0-	-163	-0-	6 1	142 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	5 1	102 3	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	328 3	Y	4	2 1	2
						4 9					
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	Y	4	4 1	2
						4 9					
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	4	3 1	3
						4 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 F		RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		12	RRCID ->	175335	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8716 -	9703			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #:		12	RRCID ->	175552	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8607 -	9738			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		5	RRCID ->	175850	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9320 -	9444			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	176511	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9071 -	9522			
01	5363 X	3419	-0-	-1944	-0-	247	1	3147	3	Y	23	19	1	9		
						25	9									
02	5075 X	4032	-0-	-1043	-0-	281	1	3730	3	Y	19	23	1	5		
						21	9									
03	5208 X	3823	-0-	-1385	-0-	256	1	3533	3	Y	31	27	1	9		
						34	9									
04	3720 X	3647	-0-	-73	-0-	257	1	3355	3	Y	32	31	1	10		
						35	9									
05	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	250	1	3458	3	Y	17	23	1	4		
						19	9									
06	4170 X	3407	-0-	-763	-0-	242	1	3150	3	Y	14	13	1	5		
						15	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	177103	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9342 -	9430			
01	682 X	497	-0-	-185	-0-	21	1	474	3	Y	2	1	1	2		
						2	9									
02	551 X	547	-0-	-4	-0-	25	1	521	3	Y	1	2	1	1		
						1	9									
03	589 X	444	-0-	-145	-0-	20	1	423	3	Y	1			2		
						1	9									
04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	33	1	552	3	Y	1	1	1	2		
						1	9									
05	589 X	489	-0-	-100	-0-	26	1	462	3	Y	1	1	1	2		
						1	9									
06	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	55	1	953	3	Y	1	1	1	2		
						1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467								
PARKER UNIT NO. 3			WELL #:	15	RRCID ->	199546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8614 - 9724
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1958	-0-	-739	-0-	105 53	1 9	1800	3	Y	48	42 1 18
02	2552 N	2536	-0-	-16	-0-	126 55	1 9	2355	3	Y	50	59 1 9
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	112 53	1 9	2489	3	Y	48	47 1 10
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	83 45	1 9	1875	3	Y	41	28 1 23
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	114 43	1 9	2553	3	Y	39	41 1 21
06	2580 N	2562	-0-	-18	-0-	115 36	1 9	2411	3	Y	33	30 1 24

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:	18	RRCID ->	200182	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8918 - 9756
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKER UNIT NO. 3			WELL #:	17	RRCID ->	200184	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8548 - 9694
01	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	84	1	1440	3	Y	-0-	-0-
02	1711 N	1606	-0-	-105	-0-	81	1	1525	3	Y	-0-	-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	70	1	1553	3	Y	-0-	-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	67	1	1503	3	Y	-0-	-0-
05	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	63	1	1416	3	Y	-0-	-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	1585	3	Y	2	1 1 1

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:	17	RRCID ->	200188	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8616 - 9768
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	201124	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9362 - 9466
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	201706	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8668 - 9518
01	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1461	3			Y	-0-	22
02	1624 N	1508	-0-	-116	-0-	1508	3			Y	-0-	22
03	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			Y	-0-	22
04	1410 N	1207	-0-	-203	-0-	1207	3			Y	-0-	22
05	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1512	3	4	9	Y	4	26
06	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459	3			Y	-0-	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		198	RRCID ->	201707	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8437 - 9530	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33 1	423 3	Y	1	2 1	-0-		
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	27 1	354 3	Y	1	1 1	-0-		
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	30 1	408 3	Y	2	2 1	-0-		
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	31 1	407 3	Y	3	2 1	1		
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31 1	425 3	Y	-0-	1 1	-0-		
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	23 1	299 3	Y	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	203451	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8423 - 9530	
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	321 3	Y	2	2 1	1		
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	30 1	395 3	Y	2	3 1	-0-		
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	26 1	352 3	Y	2	2 1	-0-		
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37 1	484 3	Y	4	3 1	1		
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	41 1	562 3	Y	6	6 1	1		
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	20 1	257 3	Y	10	8 1	3		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		185	RRCID ->	203452	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8438 - 9540	
01	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	406 1	1775 3	Y	-0-		-0-		
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	384 1	1751 3	Y	-0-		-0-		
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	602 1	2075 3	Y	-0-		-0-		
04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	622 1	1989 3	Y	-0-		-0-		
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	646 1	2130 3	Y	-0-		-0-		
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	650 1	2054 3	Y	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		184	RRCID ->	203818	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8632 - 9546	
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	173 1	630 3	Y	34	32 1	13		
02	1131 N	1115	-0-	-16	-0-	154 1	925 3	Y	33	37 1	9		
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	219 1	989 3	Y	54	48 1	15		
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	174 1	816 3	Y	-0-	15 1	-0-		
05	1178 N	986	-0-	-192	-0-	149 1	837 3	Y	-0-		-0-		
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	192 1	1038 3	Y	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		152	RRCID ->	205886	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	8412 - 9586	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	5 1	62 3	Y	3	3 1	1		
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	4 1	56 3	Y	4	4 1	1		
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	47 3	Y	6	5 1	2		
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	6	6 1	2		
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	39 3	Y	4	5 1	1		
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	32 3	Y	1	2 1	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PARKER UNIT NO. 3 //CONT.// 020467													
WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PARKER UNIT NO. 3													
WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704													
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	81	1	1381	3	Y	-0-		-0-
02	1682 N	1062	-0-	-620	-0-	54	1	1008	3	Y	-0-		-0-
03	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	60	1	1340	3	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1107	-0-	-303	-0-	47	1	1060	3	Y	-0-		-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	3	Y	-0-		-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	72	1	1501	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

HOPPER UNIT NO. 1													
WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOPPER UNIT NO. 1													
WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760													
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1815	3	Y	24	21 1	9
						26	9						
02	1943 N	1869	-0-	-74	-0-	76	1	1767	3	Y	24	29 1	4
						26	9						
03	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	78	1	1733	3	Y	23	22 1	5
						25	9						
04	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	70	1	1584	3	Y	21	14 1	12
						23	9						
05	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	82	1	1833	3	Y	19	21 1	10
						21	9						
06	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	78	1	1632	3	Y	17	15 1	12
						19	9						

CARTHAGE GAS UNIT													
WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558													
01	2883 X	2167	-0-	-716	-0-	150	1	1911	3	Y	96	87 1	37
						106	9						
02	2059 N	1622	-0-	-437	-0-	107	1	1423	3	Y	84	97 1	24
						92	9						
03	2759 N	2402	-0-	-357	-0-	153	1	2108	3	Y	128	115 1	37
						141	9						
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	179	1	2340	3	Y	148	138 1	47
						163	9						
05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	186	1	2572	3	Y	-0-	47 1	-0-
06	2310 N	2050	-0-	-260	-0-	146	1	1903	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	760	3	Y	10	8 1	4
						11	9						
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	690	3	Y	11	12 1	3
						12	9						
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	55	1	755	3	Y	18	16 1	5
						20	9						
04	810 N	801	-0-	-9	-0-	55	1	724	3	Y	20	19 1	6
						22	9						
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	730	3	Y	25	25 1	6
						28	9						
06	810 N	490	-0-	-320	-0-	35	1	449	3	Y	5	9 1	2
						6	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

01	2294 X	1749	-0-	-545	-0-	126	1	1603	3	Y	18	16 1	7
						20	9						
02	1885 X	1434	-0-	-451	-0-	99	1	1318	3	Y	15	18 1	4
						17	9						
03	1953 X	1193	-0-	-760	-0-	79	1	1088	3	Y	24	21 1	7
						26	9						
04	1710 X	635	-0-	-1075	-0-	43	1	566	3	Y	24	23 1	8
						26	9						
05	1767 X	1068	-0-	-699	-0-	70	1	965	3	Y	30	31 1	7
						33	9						
06	1680 X	743	-0-	-937	-0-	51	1	662	3	Y	27	25 1	9
						30	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	158	1	2008	3	Y	-0-		-0-
02	2726 X	2064	-0-	-662	-0-	145	1	1919	3	Y	-0-		-0-
03	2852 X	2228	-0-	-624	-0-	150	1	2078	3	Y	-0-		-0-
04	2130 X	1950	-0-	-180	-0-	139	1	1811	3	Y	-0-		-0-
05	2201 X	2119	-0-	-82	-0-	143	1	1976	3	Y	-0-		-0-
06	2160 X	1919	-0-	-241	-0-	137	1	1782	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

01	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	92	1	1168	3	Y	15	13 1	6
						17	9						
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	106	1	1408	3	Y	11	14 1	3
						12	9						
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	136	1	1883	3	Y	19	17 1	5
						21	9						
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	133	1	1738	3	Y	23	21 1	7
						25	9						
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	140	1	1942	3	Y	23	25 1	5
						25	9						
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	138	1	1790	3	Y	22	20 1	7
						24	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		167	RRCID ->	208305	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8273 - 9513	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	10	7 1	4
						11	9						
02	348 N	61	-0-	-287	-0-	4	1	54	3	Y	3	6 1	1
						3	9						
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	14	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	5	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	5	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		222	RRCID ->	209733	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9107 - 9584	
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	87	1	1160	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	109	1	1501	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	957	-0-	-123	-0-	68	1	889	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	78	1	1074	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	78	1	1008	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		224	RRCID ->	209908	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8271 - 9510	
01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	490	1	4658	3	Y	73	67 1	28
						80	9						
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	594	1	4109	3	Y	64	74 1	18
						70	9						
03	5177 X	3965	-0-	-1212	-0-	555	1	3302	3	Y	98	88 1	28
						108	9						
04	5070 X	2368	-0-	-2702	-0-	581	1	1787	3	Y	-0-	28 1	-0-
05	5239 X	656	-0-	-4583	-0-	393	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5070 X	392	-0-	-4678	-0-	58	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		230	RRCID ->	209917	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8505 - 9668	
01	620 X	428	-0-	-192	-0-	31	1	395	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
02	522 N	392	-0-	-130	-0-	27	1	364	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	29	1	400	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	26	1	346	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	876	3	Y	3	2 1	1
						3	9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	211604	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9643	PERF.	8455 - 9560	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	999	-0-	-458	-0-	73	1	926	3	Y	-0-			-0-
02		1160 N	911	-0-	-249	-0-	64	1	847	3	Y	-0-			-0-
03		1178 N	866	-0-	-312	-0-	58	1	808	3	Y	-0-			-0-
04		960 N	827	-0-	-133	-0-	59	1	768	3	Y	-0-			-0-
05		961 N	862	-0-	-99	-0-	58	1	803	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		840 N	789	-0-	-51	-0-	56	1	732	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

COPELAND UNIT 2															
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758															
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	37	28	1	14
							41	9							
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	Y	19	29	1	4
							21	9							
03		496 N	410	-0-	-86	-0-	17	1	376	3	Y	15	16	1	3
							17	9							
04		720 N	545	-0-	-175	-0-	23	1	508	3	Y	13	9	1	7
							14	9							
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	10	12	1	5
							11	9							
06		390 N	284	-0-	-106	-0-	13	1	269	3	Y	2	6	1	1
							2	9							

CARTHAGE GAS UNIT															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188															
01		658 X	658	-0-	-0-	-0-	129	1	474	3	Y	50	47	1	19
							55	9							
02		1537 X	1379	-0-	-158	-0-	243	1	1082	3	Y	49	54	1	14
							54	9							
03		1860 X	1592	-0-	-268	-0-	327	1	1184	3	Y	74	67	1	21
							81	9							
04		1800 X	1613	-0-	-187	-0-	492	1	1121	3	Y	-0-	21	1	-0-
05		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	492	1	957	3	Y	-0-			-0-
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	967	1	1254	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516															
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	Y	33	28	1	13
							36	9							
02		609 X	414	-0-	-195	-0-	26	1	349	3	Y	35	38	1	10
							39	9							
03		589 X	405	-0-	-184	-0-	25	1	347	3	Y	30	31	1	9
							33	9							
04		674 X	674	-0-	-0-	-0-	43	1	565	3	Y	60	50	1	19
							66	9							
05		620 X	397	-0-	-223	-0-	23	1	320	3	Y	49	57	1	11
							54	9							
06		600 X	584	-0-	-16	-0-	39	1	512	3	Y	30	31	1	10
							33	9							

CARTHAGE GAS UNIT															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567															
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		219	RRCID ->		216349	COMPL. DATE		11/10/2005	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8406 -	9547	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"			WELL #:		2	RRCID ->		217478	COMPL. DATE		06/05/2007	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6276 -	9761	
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					67
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					67
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					67
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					67
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					67
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					67

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		218	RRCID ->		217536	COMPL. DATE		12/13/2005	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8408 -	9554	
01		571 X	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	Y	-0-					-0-
02		694 X	694	-0-	-0-	-0-	49	1	645	3	Y	-0-					-0-
03		683 X	683	-0-	-0-	-0-	46	1	637	3	Y	-0-					-0-
04		540 X	385	-0-	-155	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
05		744 X	492	-0-	-252	-0-	33	1	459	3	Y	-0-					-0-
06		720 X	279	-0-	-441	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		181	RRCID ->		218007	COMPL. DATE		01/19/2006	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8430 -	9555	
01		2728 X	1711	-0-	-1017	-0-	419	1	1262	3	Y	27	25	1			11
							30	9									
02		2552 X	1690	-0-	-862	-0-	369	1	1293	3	Y	25	29	1			7
							28	9									
03		2728 X	1752	-0-	-976	-0-	280	1	1429	3	Y	39	35	1			11
							43	9									
04		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	313	1	1906	3	Y	-0-	11	1			-0-
05		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	241	1	1695	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
06		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	277	1	1756	3	Y	19	16	1			6
							21	9									

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->		218179	COMPL. DATE		01/16/2006	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	8715 -	9766	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 229		RRCID -> 218716		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 8449 - 9520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3193 X	2668	-0-	-525	-0-	564 1	2014 3	Y	82	75 1		32
						90 9						
02	2958 X	2466	-0-	-492	-0-	395 1	1990 3	Y	74	85 1		21
						81 9						
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	545 1	2701 3	Y	113	102 1		32
						124 9						
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	462 1	2627 3	Y	131	122 1		41
						144 9						
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	495 1	2941 3	Y	139	149 1		31
						153 9						
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	502 1	2828 3	Y	131	118 1		44
						144 9						
SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 220194		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10666 - 10770		
01	496 N	354	-0-	-142	-0-	354 3		Y	-0-			1
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	349 3		Y	-0-			1
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-			1
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-			1
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	449 3	11 9	Y	10			11
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-			11
JOHNSON, ALICE W.		WELL #: 2		RRCID -> 221924		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6473 - 9706		
01	1457 N	328	-0-	-1129	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
02	1682 X	870	-0-	-812	-0-	870 3		Y	-0-			-0-
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		Y	-0-			-0-
04	1680 X	1492	-0-	-188	-0-	1492 3		Y	-0-			-0-
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 212		RRCID -> 223283		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8406 - 9542		
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	48 1	609 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	47 1	621 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71 1	986 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
04	630 N	475	-0-	-155	-0-	34 1	438 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
05	713 N	256	-0-	-457	-0-	17 1	237 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
06	1020 N	74	-0-	-946	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 173		RRCID -> 223982		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8692 - 9534		
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02	6757 X	-0-	-0-	-6757	-0-			Y	-0-			-0-
03	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-			-0-
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			Y	-0-			-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 175		RRCID -> 225355		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8421 - 9570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
O												
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	12	1	154	3	Y	20	20 1
						22	9					8
02	290 N	229	-0-	-61	-0-	15	1	200	3	Y	13	17 1
						14	9					4
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	21	19 1
						23	9					6
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	27	25 1
						30	9					8
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	15	1	202	3	Y	22	25 1
						24	9					5
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	16	1	210	3	Y	21	19 1
						23	9					7

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 174		RRCID -> 225650		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 8658 - 9172	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BAILEY UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 226236		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8568 - 9484	
01	775 N	615	-0-	-160	-0-	19	1	566	3	Y	27	26 1
						30	9					7
02	696 N	611	-0-	-85	-0-	20	1	563	3	Y	25	26 1
						28	9					6
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	641	3	Y	25	26 1
						28	9					5
04	600 N	507	-0-	-93	-0-	15	1	473	3	Y	17	16 1
						19	9					6
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	758	3	19	9	Y	17	20 1
						657	3	19	9	Y	17	14 1
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-							1 8
												5

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #: 5		RRCID -> 227099		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 6607 - 9818	
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-	37
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161	3			N	-0-	37
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-	37
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	37
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-	37
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-	37

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 227524		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7676 - 9656	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	1875	-0-	-667	-0-	292	1	1458	3	Y	114	103	1	44
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	125	9	2068	3	Y	99	115	1	28
03	2480 X	2160	-0-	-320	-0-	357	1	1592	3	Y	151	136	1	43
04	2400 X	1859	-0-	-541	-0-	109	9	1436	3	Y	-0-	43	1	-0-
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	402	1	2376	3	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2503	-0-	-107	-0-	166	9	2096	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242														
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-			-0-
02	348 X	312	-0-	-36	-0-	22	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	372 X	323	-0-	-49	-0-	22	1	301	3	Y	-0-			-0-
04	390 X	158	-0-	-232	-0-	11	1	147	3	Y	-0-			-0-
05	403 X	307	-0-	-96	-0-	21	1	286	3	Y	-0-			-0-
06	390 X	213	-0-	-177	-0-	15	1	198	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526														
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	101	3	Y	13	13	1	5
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	14	9	101	3	Y	13	14	1	4
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	21	19	1	6
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	89	3	Y	17	18	1	5
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	23	9	105	3	Y	23	23	1	5
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	7	1	67	3	Y	9	11	1	3
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774														
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			122
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			122
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			122
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848	3	3	9	N	3			125
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			125
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			125
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930														
01	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1365	3	31	9	Y	28	37	1	42
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1438	3	30	9	Y	27	41	1	28
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1654	3	45	9	Y	41			69
04	1350 N	704	-0-	-646	-0-	691	3	13	9	Y	12			81
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	3	2	9	Y	2			83
06	1650 N	1387	-0-	-263	-0-	1373	3	14	9	Y	13			96
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944														
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2	2	1	3
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	3	1	1
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1			2
04	390 N	73	-0-	-317	-0-	73	3			Y	-0-			2
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 234175		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8784 - 9938			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	961 N	640	-0-	-321	-0-	639	3	1	9	Y	1	1	1
02	899 X	383	-0-	-516	-0-	383	3			Y	-0-	1	1
03	961 X	609	-0-	-352	-0-	609	3			Y	-0-		-0-
04	840 X	367	-0-	-473	-0-	366	3	1	9	Y	1		1
05	651 X	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-		1
06	630 X	481	-0-	-149	-0-	481	3			Y	-0-		1

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 235149		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9156 - 10021			
01	1054 X	855	-0-	-199	-0-	847	3	8	9	Y	7	4	1
02	870 N	672	-0-	-198	-0-	669	3	3	9	Y	3	9	1
03	1302 N	875	-0-	-427	-0-	873	3	2	9	Y	2		5
04	840 N	226	-0-	-614	-0-	226	3			Y	-0-		5
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	704	3	1	9	Y	1		6
06	840 N	604	-0-	-236	-0-	604	3			Y	-0-		6

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 214		RRCID -> 235628		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 8414 - 9522			
01	992 N	417	-0-	-575	-0-	27	1	339	3	Y	46	44	1
						51	9						
02	696 N	315	-0-	-381	-0-	18	1	244	3	Y	48	52	1
						53	9						
03	682 N	379	-0-	-303	-0-	20	1	279	3	Y	73	66	1
						80	9						
04	390 N	255	-0-	-135	-0-	18	1	237	3	Y	-0-	21	1
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	18	1	247	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	140	-0-	-220	-0-	10	1	130	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 9		RRCID -> 235698		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9008 - 9456			
01	2573 N	2041	-0-	-532	-0-	64	1	1898	3	Y	72	70	1
						79	9						
02	2436 N	1394	-0-	-1042	-0-	45	1	1280	3	Y	63	67	1
						69	9						
03	2511 N	1372	-0-	-1139	-0-	44	1	1254	3	Y	67	68	1
						74	9						
04	1980 N	1382	-0-	-598	-0-	41	1	1286	3	Y	50	46	1
						55	9						
05	1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1200	3	44	9	Y	40	49	1
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1310	3	37	9	Y	34	30	1

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 235898		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9096 - 9949			
01	1116 X	479	-0-	-637	-0-	472	3	7	9	Y	6	25	1
02	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1348	3	11	9	Y	10	15	1
03	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1293	3	12	9	Y	11		
04	930 X	451	-0-	-479	-0-	449	3	2	9	Y	2		24
05	1457 X	850	-0-	-607	-0-	849	3	1	9	Y	1		25
06	1410 X	597	-0-	-813	-0-	585	3	12	9	Y	11		36

SMITH ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 235997		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9122 - 9984			
01	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	1603	3	24	9	Y	22	43	1
02	1682 N	570	-0-	-1112	-0-	562	3	8	9	Y	7	38	1
03	1891 N	476	-0-	-1415	-0-	469	3	7	9	Y	6		14
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	3	8	9	Y	7		21
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	3	3	9	Y	3		24
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2149	3	14	9	Y	13		37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																		
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	30	-0-	30	105		30	3			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	110	-0-	110	215		110	3			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	30	-0-	30	245		30	3			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245						Y	-0-					-0-
06		245 X	-0-	-0-	-245	-0-						Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822																		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752																		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987																		
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-						Y	-0-					-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930																		
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			Y	-0-					-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3			Y	-0-					-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3			Y	-0-					-0-
04		120 N	76	-0-	-44	-0-		76	3			Y	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542																		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920																		
01		713 X	644	-0-	-69	-0-		620	3	24	9	Y	22	23	1			31
02		725 N	613	-0-	-112	-0-		599	3	14	9	Y	13	30	1			14
03		651 N	505	-0-	-146	-0-		495	3	10	9	Y	9					23
04		630 N	614	-0-	-16	-0-		606	3	8	9	Y	7					30
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-		753	3	1	9	Y	1					31
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-		526	3	4	9	Y	4					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1082 3	83 9	Y	75	61 1		41
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1187 3	70 9	Y	64	57 1		48
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1266 3	65 9	Y	59	95 1		12
04		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1028 3	55 9	Y	50	24 1		38
05		1333 N	883	-0-	-450	-0-	846 3	37 9	Y	34	49 1		23
06		1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1174 3	24 9	Y	22	22 1		23

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987													
01		868 X	285	-0-	-583	-0-	278 3	7 9	Y	6	9 1		10
02		812 X	808	-0-	-4	-0-	804 3	4 9	Y	4	10 1		4
03		791 X	791	-0-	-0-	-0-	788 3	3 9	Y	3			7
04		570 X	155	-0-	-415	-0-	155 3		Y	-0-			7
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			7
06		840 X	409	-0-	-431	-0-	408 3	1 9	Y	1			8

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421													
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2212 3	14 9	N	13			162
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			162
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	857 3	8 9	N	7			169
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			169
05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2525 3	7 9	N	6			175
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1182 3	4 9	N	4			179

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566													
01		4805 X	1121	-0-	-3684	-0-	1121 3		Y	-0-			1
02		4495 X	1761	-0-	-2734	-0-	1761 3		Y	-0-			1
03		4402 X	4070	-0-	-332	-0-	4070 3		Y	-0-			1
04		3720 X	2791	-0-	-929	-0-	2791 3		Y	-0-			1
05		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 3		Y	-0-			1
06		3930 X	902	-0-	-3028	-0-	902 3		Y	-0-			1

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474													
01		1302 X	905	-0-	-397	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
02		841 N	656	-0-	-185	-0-	656 3		Y	-0-			-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-			-0-
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		Y	-0-			-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-			-0-
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458													
01		6665 X	5793	-0-	-872	-0-	5640 3	153 9	Y	139	113 1		76
02		5655 X	5309	-0-	-346	-0-	5165 3	144 9	Y	131	108 1		99
03		6045 X	5820	-0-	-225	-0-	5645 3	175 9	Y	159	225 1		33
04		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5809 3	120 9	Y	109	58 1		84
05		5797 X	5463	-0-	-334	-0-	5358 3	105 9	Y	95	114 1		65
06		5640 X	4539	-0-	-1101	-0-	4432 3	107 9	Y	97	61 1		101

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
WIENER ESTATE B			WELL #:		1	RRCID ->	259595	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 6518 - 9408			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		3472 X	2376	-0-	-1096	-0-	2376	3		Y	-0-			-0-	
02		3248 X	2133	-0-	-1115	-0-	2133	3		Y	-0-			-0-	
03		3472 X	2392	-0-	-1080	-0-	2392	3		Y	-0-			-0-	
04		2910 X	2348	-0-	-562	-0-	2348	3		Y	-0-			-0-	
05		2666 X	2126	-0-	-540	-0-	2126	3		Y	-0-			-0-	
06		2310 X	1388	-0-	-922	-0-	1388	3		Y	-0-			-0-	

WIENER ESTATE D			WELL #:		2	RRCID ->	260403	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8914 - 9203			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SEMPRA ENERGY			WELL #:		3H	RRCID ->	260908	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 9789 - 12262			
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	

MAY			WELL #:		3H	RRCID ->	264496	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9552	PERF. 9912 - 12694			
01	3100	X	1845	-0-	-1255	-0-	1845	3		Y	-0-			103	
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-				Y	-0-			103	
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			103	
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-			103	
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			103	
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-			103	

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #:		4H	RRCID ->	264815	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9837 - 12697			
01	4278	X	2531	-0-	-1747	-0-	2531	3		Y	-0-			6	
02	3712	X	2427	-0-	-1285	-0-	2427	3		Y	-0-			6	
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3		Y	-0-			6	
04	3870	X	2422	-0-	-1448	-0-	2422	3		Y	-0-			6	
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3		Y	-0-			6	
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	3044	3		Y	-0-			6	

MURVAUL GAS UNIT C			WELL #:		2H	RRCID ->	265178	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9759 - 12694			
01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	880	3	64	9	Y	58	115	1	94
02	1392	X	906	-0-	-486	-0-	862	3	44	9	Y	40			134
03	1240	X	648	-0-	-592	-0-	617	3	31	9	Y	28	100	1	62
04	1080	X	620	-0-	-460	-0-	607	3	13	9	Y	12	46	1	28
05	1023	X	624	-0-	-399	-0-	589	3	35	9	Y	32			60
06	930	X	661	-0-	-269	-0-	636	3	25	9	Y	23	43	1	40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687															
01	7502	X	4683	-0-	-2819	-0-	311	1	4305	3	Y	61	33	1	63
							67	9							
02	5916	X	3881	-0-	-2035	-0-	293	1	3521	3	Y	61	95	1	29
							67	9							
03	6014	X	3706	-0-	-2308	-0-	344	1	3287	3	Y	68			97
							75	9							
04	4530	X	1016	-0-	-3514	-0-	142	1	843	3	Y	28	52	1	73
							31	9							
05	4681	X	3689	-0-	-992	-0-	375	1	3271	3	Y	39	43	1	69
							43	9							
06	4530	X	3827	-0-	-703	-0-	495	1	3266	3	Y	60	46	1	83
							66	9							

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445															
01	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	6467	3	124	9	Y	113	85	1	130
02	7134	X	6377	-0-	-757	-0-	6110	3	267	9	Y	243	198	1	175
03	7440	X	6696	-0-	-744	-0-	6538	3	158	9	Y	144	98	1	221
04	7200	X	6463	-0-	-737	-0-	6362	3	101	9	Y	92	93	1	220
05	6820	X	5298	-0-	-1522	-0-	5190	3	108	9	Y	98	99	1	219
06	6600	X	5719	-0-	-881	-0-	5634	3	85	9	Y	77	177	1	119

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077															
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8151	3	50	9	N	45			221
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7742	3	40	9	N	36	5	8	252
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8063	3	14	9	N	13	170	1	95
04	7380	X	7247	-0-	-133	-0-	7247	3			N	-0-			95
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7687	3	84	9	N	76			171
06	7380	X	7230	-0-	-150	-0-	7207	3	23	9	N	21	1	8	191

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764															
01	8928	X	7895	-0-	-1033	-0-	7845	3	50	9	Y	45	42	1	52
02	7888	X	7607	-0-	-281	-0-	7505	3	102	9	Y	93	78	1	67
03	8277	X	7930	-0-	-347	-0-	7868	3	62	9	Y	56	38	1	85
04	8010	X	7913	-0-	-97	-0-	7873	3	40	9	Y	36	36	1	85
05	8277	X	7968	-0-	-309	-0-	7917	3	51	9	Y	46	38	1	93
06	7860	X	7649	-0-	-211	-0-	7606	3	43	9	Y	39	76	1	56

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																				
MURVAUL GAS UNIT 'C'																				
//CONT.// 16032 174																				
//CONT.// 020467																				
WELL #: 3H													RRCID -> 270987		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9944 - 12460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT								
01		6634 X	5350	-0-	-1284	-0-	5306	3	44	9	Y	40	58	1	58					
02		6206 X	5399	-0-	-807	-0-	5337	3	62	9	Y	56			114					
03		6634 X	6388	-0-	-246	-0-	6291	3	97	9	Y	88	85	1	117					
04		5760 X	5723	-0-	-37	-0-	5677	3	46	9	Y	42	87	1	72					
05		5828 X	5590	-0-	-238	-0-	5533	3	57	9	Y	52			124					
06		6180 X	4902	-0-	-1278	-0-	4846	3	56	9	Y	51	89	1	86					

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1H													RRCID -> 271218		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9990 - 16398	
01		10540 X	4491	-0-	-6049	-0-	4490	3	1	9	Y	1	2	1	2					
02		9019 X	7510	-0-	-1509	-0-	7503	3	7	9	Y	6	4	1	4					
03		9145 X	8424	-0-	-721	-0-	8421	3	3	9	Y	3	2	1	5					
04		7800 X	3392	-0-	-4408	-0-	3391	3	1	9	Y	1	2	1	4					
05		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8213	3	3	9	Y	3	2	1	5					
06		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8185	3	2	9	Y	2	4	1	3					

MAY													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 4H													RRCID -> 272003		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9488		PERF. 9672 - 12904	
01		9610 X	8957	-0-	-653	-0-	252	1	86	24	3	Y	74	67	1	38				
							81	9												
02		9077 X	8066	-0-	-1011	-0-	211	1	77	63	3	Y	84	73	1	49				
							92	9												
03		9703 X	8675	-0-	-1028	-0-	229	1	82	75	3	Y	155	127	1	77				
							171	9												
04		9120 X	7875	-0-	-1245	-0-	193	1	75	51	3	Y	119	129	1	67				
							131	9												
05		9207 X	8210	-0-	-997	-0-	161	1	79	32	3	Y	106	126	1	47				
							117	9												
06		8670 X	8045	-0-	-625	-0-	195	1	77	65	3	Y	77	59	1	65				
							85	9												

MAY													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 5H													RRCID -> 272004		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 9983 - 15706	
01		15593 X	14263	-0-	-1330	-0-	403	1	137	92	3	Y	62	56	1	32				
							68	9												
02		14587 X	13057	-0-	-1530	-0-	343	1	126	63	3	Y	46	51	1	27				
							51	9												
03		15500 X	13502	-0-	-1998	-0-	363	1	131	27	3	Y	11	32	1	6				
							12	9												
04		14370 X	12803	-0-	-1567	-0-	319	1	124	74	3	Y	9	10	1	5				
							10	9												
05		14446 X	8540	-0-	-5906	-0-	283	1	82	51	3	Y	5	8	1	2				
							6	9												
06		13800 X	11398	-0-	-2402	-0-	450	1	109	42	3	Y	5	3	1	4				
							6	9												

MURVAUL GAS UNIT 'C'													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 4H													RRCID -> 273154		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 9701 - 12349	
01		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	20	1	6					
02		4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-			6					
03		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4812	3	54	9	Y	49	5	1	50					
04		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3006	3	41	9	Y	37	38	1	49					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49					
06		4710 X	4402	-0-	-308	-0-	4360	3	42	9	Y	38	35	1	52					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
SABINE ROYALTY TRUST														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 020467														
WELL #: 6H RRCID -> 274787														
COMPL. DATE 03/28/2014														
TOTAL DEPTH 9485														
PERF. 10379 - 14414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13857 X	13098	-0-	-759	-0-	12966 3	132 9	Y	120	97 1			136
02		12847 X	12299	-0-	-548	-0-	12180 3	119 9	Y	108	92 1			152
03		13733 X	12976	-0-	-757	-0-	12856 3	120 9	Y	109	191 1			70
04		13020 X	11769	-0-	-1251	-0-	11690 3	79 9	Y	72				142
05		13392 X	12773	-0-	-619	-0-	12656 3	117 9	Y	106	194 1			54
06		12720 X	9567	-0-	-3153	-0-	9487 3	80 9	Y	73				127

RITTER-DANIEL UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 3H RRCID -> 275218														
COMPL. DATE 09/09/2014														
TOTAL DEPTH 9529														
PERF. 9829 - 16501														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9610 X	7771	-0-	-1839	-0-	329 1	7388 3	Y	49	37 1			51
							54 9							
02		8990 X	6990	-0-	-2000	-0-	314 1	6633 3	Y	39	71 1			19
							43 9							
03		9610 X	7343	-0-	-2267	-0-	321 1	6978 3	Y	40				59
							44 9							
04		8970 X	4622	-0-	-4348	-0-	260 1	4333 3	Y	26	32 1			53
							29 9							
05		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	482 1	8642 3	Y	29	31 1			51
							32 9							
06		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	570 1	9815 3	Y	33	34 1			50
							36 9							

RITTER-DANIEL UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 2H RRCID -> 275541														
COMPL. DATE 09/15/2014														
TOTAL DEPTH 9495														
PERF. 9691 - 16750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8959 X	7828	-0-	-1131	-0-	519 1	7191 3	Y	107	94 1			112
							118 9							
02		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	648 1	8080 3	Y	96	162 1			46
							106 9							
03		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	682 1	8922 3	Y	103				149
							113 9							
04		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	864 1	8064 3	Y	89	80 1			158
							98 9							
05		9052 X	3507	-0-	-5545	-0-	488 1	2944 3	Y	68	92 1			134
							75 9							
06		8760 X	1037	-0-	-7723	-0-	207 1	784 3	Y	42	89 1			87
							46 9							

WIENER ESTATE 'F'													CNTY: PANOLA	
WELL #: 2H RRCID -> 276172														
COMPL. DATE 07/10/2014														
TOTAL DEPTH 9445														
PERF. 9755 - 14574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	13792 3	65 9	Y	59	48 1			32
02		14036 X	13279	-0-	-757	-0-	13217 3	62 9	Y	56	46 1			42
03		14570 X	14219	-0-	-351	-0-	14144 3	75 9	Y	68	96 1			14
04		14100 X	13798	-0-	-302	-0-	13746 3	52 9	Y	47	25 1			36
05		14322 X	13964	-0-	-358	-0-	13919 3	45 9	Y	41	49 1			28
06		13770 X	13648	-0-	-122	-0-	13601 3	47 9	Y	43	26 1			45

DUNHAM, DAVID													CNTY: PANOLA	
WELL #: 3H RRCID -> 277581														
COMPL. DATE 05/07/2014														
TOTAL DEPTH 9419														
PERF. 9795 - 13783														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12028 X	10187	-0-	-1841	-0-	290 1	9897 3	Y	-0-				-0-
02		11252 X	9081	-0-	-2171	-0-	240 1	8839 3	Y	2	1 1			1
							2 9							
03		11625 X	9910	-0-	-1715	-0-	267 1	9630 3	Y	12	7 1			6
							13 9							
04		10410 X	9875	-0-	-535	-0-	246 1	9620 3	Y	8	9 1			5
							9 9							
05		10757 X	10031	-0-	-726	-0-	199 1	9824 3	Y	7	9 1			3
							8 9							
06		9870 X	9605	-0-	-265	-0-	236 1	9362 3	Y	6	4 1			5
							7 9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
SEMPRA ENERGY		WELL #:		4H	RRCID ->	279118	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9847 - 14950			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C * M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE

01		22971 X	-0-	-0-	-22971	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY		WELL #:		5H	RRCID ->	279679	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9767 - 14443			
01		13144 X	12388	-0-	-756	-0-	12341	3	47	9	Y	43	54	1
02		12296 X	12200	-0-	-96	-0-	12158	3	42	9	Y	38	56	1
03		13144 X	13089	-0-	-55	-0-	13043	3	46	9	Y	42	54	1
04		12480 X	12279	-0-	-201	-0-	12247	3	32	9	Y	29		
05		13051 X	12795	-0-	-256	-0-	12762	3	33	9	Y	30	45	1
06		12660 X	12361	-0-	-299	-0-	12344	3	17	9	Y	15	40	1

WIENER D-ET AL #3		WELL #:		1H	RRCID ->	279688	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9751 - 14742			
01		18786 X	17951	-0-	-835	-0-	17889	3	62	9	Y	56	45	1
02		17574 X	16674	-0-	-900	-0-	16617	3	57	9	Y	52	44	1
03		18135 X	17457	-0-	-678	-0-	17388	3	69	9	Y	63	89	1
04		17370 X	16691	-0-	-679	-0-	16644	3	47	9	Y	43	23	1
05		17949 X	16846	-0-	-1103	-0-	16804	3	42	9	Y	38	45	1
06		17370 X	16254	-0-	-1116	-0-	16211	3	43	9	Y	39	24	1

J.J. SMITH		WELL #:		9H	RRCID ->	279689	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 9673 - 14075			
01		8277 X	8003	-0-	-274	-0-	7966	3	37	9	Y	34	32	1
02		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7782	3	81	9	Y	74	61	1
03		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8293	3	47	9	Y	43	29	1
04		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7868	3	30	9	Y	27	28	1
05		8401 X	7390	-0-	-1011	-0-	7349	3	41	9	Y	37	30	1
06		8130 X	6506	-0-	-1624	-0-	6480	3	26	9	Y	24	59	1

J.J. SMITH		WELL #:		10H	RRCID ->	279690	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 9665 - 13918			
01		6045 X	2780	-0-	-3265	-0-	2772	3	8	9	Y	7	6	1
02		6003 X	3549	-0-	-2454	-0-	3534	3	15	9	Y	14	12	1
03		5766 X	4229	-0-	-1537	-0-	4219	3	10	9	Y	9	6	1
04		4710 X	3593	-0-	-1117	-0-	3587	3	6	9	Y	5	6	1
05		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5335	3	8	9	Y	7	5	1
06		4080 X	3329	-0-	-751	-0-	3325	3	4	9	Y	4	11	1

SABINE ROYALTY TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	279700	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	9527	PERF. 9716 - 13801			
01		10602 X	10088	-0-	-514	-0-	9977	3	111	9	Y	101	82	1
02		9773 X	9456	-0-	-317	-0-	9356	3	100	9	Y	91	78	1
03		10447 X	9980	-0-	-467	-0-	9878	3	102	9	Y	93	161	1
04		10110 X	8653	-0-	-1457	-0-	8587	3	66	9	Y	60		
05		10447 X	9552	-0-	-895	-0-	9482	3	70	9	Y	64	150	1
06		9780 X	7226	-0-	-2554	-0-	7179	3	47	9	Y	43		

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279717	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9723 - 14709			
01		18972 X	16391	-0-	-2581	-0-	16362	3	29	9	Y	26	21	1
02		17748 X	15946	-0-	-1802	-0-	15924	3	22	9	Y	20	19	1
03		21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	21824	3	32	9	Y	29	38	1
04		20819 X	20819	-0-	-0-	-0-	20797	3	22	9	Y	20	11	1
05		20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	20407	3	20	9	Y	18	21	1
06		19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	19526	3	20	9	Y	18	11	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 020467																						
WELL #: 2H RRCID -> 279719													COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9739 - 17838					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		17701 X	16981	-0-	-720	-0-	16967	3	14	9	Y	13	11	1	7							
02		16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	16569	3	13	9	Y	12	10	1	9							
03		17577 X	17063	-0-	-514	-0-	17046	3	17	9	Y	15	21	1	3							
04		17010 X	16648	-0-	-362	-0-	16637	3	11	9	Y	10	5	1	8							
05		17732 X	16700	-0-	-1032	-0-	16690	3	10	9	Y	9	11	1	6							
06		17160 X	16372	-0-	-788	-0-	16361	3	11	9	Y	10	6	1	10							

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA)													WELL #: 1H		RRCID -> 279720		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9811 - 14712	
01		15500 X	13140	-0-	-2360	-0-	225	1	12859	3	Y	51	48	1	26							
02		14500 X	12794	-0-	-1706	-0-	215	1	12535	3	Y	40	43	1	23							
03		14911 X	13116	-0-	-1795	-0-	222	1	12881	3	Y	12	29	1	6							
04		14220 X	12730	-0-	-1490	-0-	233	1	12488	3	Y	8	9	1	5							
05		14601 X	12846	-0-	-1755	-0-	216	1	12622	3	Y	7	9	1	3							
06		13230 X	11319	-0-	-1911	-0-	202	1	11110	3	Y	6	4	1	5							

TRINITY-WIENER (SA)													WELL #: 1H		RRCID -> 279730		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9751 - 17052	
01		17701 X	15924	-0-	-1777	-0-	283	1	15616	3	Y	23	22	1	12							
02		16559 X	16260	-0-	-299	-0-	274	1	15955	3	Y	28	24	1	16							
03		17763 X	17364	-0-	-399	-0-	293	1	17014	3	Y	52	42	1	26							
04		17190 X	12629	-0-	-4561	-0-	254	1	12343	3	Y	29	38	1	17							
05		18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	573	1	17753	3	Y	34	36	1	15							
06		16830 X	13243	-0-	-3587	-0-	466	1	12753	3	Y	22	19	1	18							

TRINITY-WIENER (SA)													WELL #: 2H		RRCID -> 279731		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9846 - 18019	
01		21235 X	14044	-0-	-7191	-0-	241	1	13799	3	Y	4	4	1	2							
02		19807 X	16273	-0-	-3534	-0-	274	1	15993	3	Y	5	4	1	3							
03		20832 X	18259	-0-	-2573	-0-	309	1	17939	3	Y	10	8	1	5							
04		19200 X	16610	-0-	-2590	-0-	305	1	16297	3	Y	7	8	1	4							
05		19592 X	19371	-0-	-221	-0-	325	1	19038	3	Y	7	8	1	3							
06		18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	328	1	18031	3	Y	6	4	1	5							

SEMPRA-WIENER (SA)													WELL #: 6H		RRCID -> 279852		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9852 - 15879	
01		17391 X	15598	-0-	-1793	-0-	15493	3	105	9	Y	95	120	1	127							
02		16269 X	15091	-0-	-1178	-0-	14997	3	94	9	Y	85	124	1	88							
03		16988 X	16057	-0-	-931	-0-	15955	3	102	9	Y	93	120	1	61							
04		16440 X	15223	-0-	-1217	-0-	15120	3	103	9	Y	94			155							
05		16399 X	15540	-0-	-859	-0-	15429	3	111	9	Y	101	126	1	130							
06		15600 X	14837	-0-	-763	-0-	14780	3	57	9	Y	52	129	1	53							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	16399 X	13829	-0-	-2570	-0-	237	1 13535 3	Y	52	48 1	27		
02	15341 X	12754	-0-	-2587	-0-	214	1 12496 3	Y	40	44 1	23		
03	14725 X	14127	-0-	-598	-0-	239	1 13875 3	Y	12	29 1	6		
04	14250 X	7352	-0-	-6898	-0-	142	1 7204 3	Y	5	8 1	3		
05	14725 X	12107	-0-	-2618	-0-	445	1 11654 3	Y	7	7 1	3		
06	13680 X	8165	-0-	-5515	-0-	356	1 7803 3	Y	5	4 1	4		

SP-WIENER EST. 'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197													
01	13795 X	12213	-0-	-1582	-0-	209	1 11923 3	Y	74	69 1	38		
02	12905 X	11304	-0-	-1601	-0-	190	1 11051 3	Y	57	62 1	33		
03	13113 X	11360	-0-	-1753	-0-	192	1 11156 3	Y	11	39 1	5		
04	12660 X	10957	-0-	-1703	-0-	201	1 10746 3	Y	9	9 1	5		
05	12834 X	10967	-0-	-1867	-0-	184	1 10775 3	Y	7	9 1	3		
06	11820 X	10532	-0-	-1288	-0-	188	1 10321 3	Y	21	7 1	17		

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380													
01	20677 X	18792	-0-	-1885	-0-	323	1 18462 3	Y	6	5 1	3		
02	19343 X	18181	-0-	-1162	-0-	307	1 17867 3	Y	6	5 1	4		
03	19933 X	18735	-0-	-1198	-0-	317	1 18406 3	Y	11	9 1	6		
04	19290 X	15345	-0-	-3945	-0-	281	1 15056 3	Y	7	9 1	4		
05	19933 X	18325	-0-	-1608	-0-	308	1 18009 3	Y	7	8 1	3		
06	18810 X	17530	-0-	-1280	-0-	313	1 17210 3	Y	6	4 1	5		

OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045													
01	16430 X	14257	-0-	-2173	-0-	244	1 13977 3	Y	33	30 1	17		
02	15370 X	13504	-0-	-1866	-0-	227	1 13249 3	Y	25	27 1	15		
03	16182 X	14719	-0-	-1463	-0-	249	1 14457 3	Y	12	21 1	6		
04	14850 X	14802	-0-	-48	-0-	271	1 14522 3	Y	8	9 1	5		
05	15283 X	14404	-0-	-879	-0-	242	1 14154 3	Y	7	9 1	3		
06	14250 X	14121	-0-	-129	-0-	252	1 13849 3	Y	18	6 1	15		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01		15252 X	13335	-0-	-1917	-0-		228 43 9	13064	3	Y	39	36	1	20
02		14877 X	12446	-0-	-2431	-0-		209 34 9	12203	3	Y	31	33	1	18
03		15190 X	12159	-0-	-3031	-0-		205 11 9	11943	3	Y	10	23	1	5
04		13980 X	5330	-0-	-8650	-0-		109 4 9	5217	3	Y	4	7	1	2
05		14446 X	14117	-0-	-329	-0-		463 9 9	13645	3	Y	8	7	1	3
06		12900 X	10684	-0-	-2216	-0-		377 23 9	10284	3	Y	21	7	1	17

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197															
01		15314 X	13271	-0-	-2043	-0-		227 70 9	12974	3	Y	64	60	1	33
02		13862 X	13171	-0-	-691	-0-		221 55 9	12895	3	Y	50	54	1	29
03		14105 X	13146	-0-	-959	-0-		222 11 9	12913	3	Y	10	34	1	5
04		14294 X	14294	-0-	-0-	-0-		262 10 9	14022	3	Y	9	9	1	5
05		14702 X	14702	-0-	-0-	-0-		247 8 9	14447	3	Y	7	9	1	3
06		13620 X	13441	-0-	-179	-0-		239 46 9	13156	3	Y	42	10	1	35

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379															
01		20708 X	17960	-0-	-2748	-0-		307 91 9	17562	3	Y	83	77	1	43
02		19372 X	16883	-0-	-2489	-0-		284 69 9	16530	3	Y	63	69	1	37
03		20646 X	18095	-0-	-2551	-0-		306 12 9	17777	3	Y	11	42	1	6
04		19140 X	17722	-0-	-1418	-0-		325 9 9	17388	3	Y	8	9	1	5
05		19437 X	17971	-0-	-1466	-0-		302 8 9	17661	3	Y	7	9	1	3
06		17520 X	16961	-0-	-559	-0-		302 35 9	16624	3	Y	32	8	1	27

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954															
01		15221 X	13686	-0-	-1535	-0-		235 7 9	13444	3	Y	6	5	1	3
02		14239 X	13193	-0-	-1046	-0-		222 7 9	12964	3	Y	6	5	1	4
03		14849 X	11634	-0-	-3215	-0-		261 11 9	11362	3	Y	10	9	1	5
04		14280 X	11469	-0-	-2811	-0-		277 9 9	11183	3	Y	8	9	1	4
05		14756 X	12527	-0-	-2229	-0-		506 8 9	12013	3	Y	7	8	1	3
06		13650 X	12872	-0-	-778	-0-		535 7 9	12330	3	Y	6	4	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	26412 X	24950	-0-	-1462	-0-	425	1	24279	3	Y	224	207	1		116	
02	24708 X	24058	-0-	-650	-0-	246	9	401	1	23367	3	Y	264	226	1	154
03	27218 X	25959	-0-	-1259	-0-	290	9	430	1	24993	3	Y	487	400	1	241
04	26340 X	25391	-0-	-949	-0-	536	9	458	1	24517	3	Y	378	407	1	212
05	27218 X	25723	-0-	-1495	-0-	416	9	426	1	24932	3	Y	332	397	1	147
06	25110 X	22863	-0-	-2247	-0-	365	9	404	1	22210	3	Y	226	183	1	190
06						249	9									

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394																
01	14973 X	12225	-0-	-2748	-0-	210	1	11992	3	Y	21	20	1		11	
02	14007 X	12041	-0-	-1966	-0-	23	9	203	1	11809	3	Y	26	22	1	15
03	14880 X	12598	-0-	-2282	-0-	29	9	212	1	12334	3	Y	47	39	1	23
04	13050 X	12249	-0-	-801	-0-	52	9	224	1	11985	3	Y	36	39	1	20
05	12865 X	12360	-0-	-505	-0-	40	9	207	1	12118	3	Y	32	38	1	14
06	12450 X	11779	-0-	-671	-0-	35	9	210	1	11543	3	Y	24	18	1	20
06						26	9									

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584																
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430																
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	71	1	3175	2	N	3	3	8		28	
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3	9	117	1	3129	2	N	2	2	8	28
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	2	9	3426	2	N	-0-				28	
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	2	9	3401	2	N	-0-				28	
05	3472 X	3373	-0-	-99	-0-	2	9	3373	2	N	-0-				28	
06	3360 X	3175	-0-	-185	-0-	2	9	3174	2	N	1	1	8		28	

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582																
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	8	1	3471	2	N	4	4	8		157	
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	4	9	58	1	3421	2	N	5	5	8	157
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	6	9	3600	2	N	-0-				157	
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	2	9	3324	2	N	-0-				157	
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2	9	3037	2	N	1	1	8		157	
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2	9	3235	2	N	1	1	8		157	

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327																
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398																
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-				33	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	2	3	9	Y	3				36	
03	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	1344	2	4	9	Y	4				40	
04	1320 N	994	-0-	-326	-0-	984	2	10	9	Y	9	40	1		9	
05	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	1112	2	1	9	Y	1				10	
06	1290 N	1031	-0-	-259	-0-	1030	2	1	9	Y	1				11	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			67		
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-			67		
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-			67		
04		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			67		
05		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-			67		
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-			67		

BOWLES ENERGY, INC. 084097															
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633															

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BPX OPERATING COMPANY 085408															
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520															

01		217 N	97	-0-	-120	-0-	4	1	85	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	25	22	1	5
							28	9							
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	12	14	1	3
							13	9							
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
05		310 N	7	-0-	-303	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	2	1	-0-
06		210 N	98	-0-	-112	-0-	2	1	92	2	Y	4	2	1	2
							4	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474															

01		1829 N	1683	-0-	-146	-0-	1669	3	14	9	Y	13	13	1	5
02		2175 N	2107	-0-	-68	-0-	2087	3	20	9	Y	18	16	1	7
03		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2534	3	21	9	Y	19	19	1	7
*04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2030	3	31	9	Y	28	17	1	18
*05		2263 N	1887	-0-	-376	-0-	1887	3			Y	-0-			18
06		2250 N	1442	-0-	-808	-0-	1442	3			Y	-0-			18

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857															

01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	3	7	9	Y	6	3	1	6
02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1454	3	8	9	Y	7	6	1	7
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	3	4	9	Y	4	6	1	5
04		1500 N	1451	-0-	-49	-0-	1447	3	4	9	Y	4	4	1	5
05		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1524	3	10	9	Y	9	10	1	4
06		1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1235	3	3	9	Y	3	3	1	4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	135 1	2640 2	Y	27	25 1		7
						30 9						
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	123 1	2420 2	Y	26	28 1		5
						29 9						
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	142 1	2606 2	Y	21	21 1		5
						23 9						
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	99 1	2139 2	Y	23	23 1		5
						25 9						
05	2170 X	1499	-0-	-671	-0-	71 1	1408 2	Y	18	21 1		2
						20 9						
06	2100 X	742	-0-	-1358	-0-	18 1	711 2	Y	12	8 1		6
						13 9						

 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

01	2201 N	1712	-0-	-489	-0-	83 1	1601 2	Y	25	25 1		6
						28 9						
02	2059 N	1524	-0-	-535	-0-	72 1	1423 2	Y	26	27 1		5
						29 9						
03	2046 N	1774	-0-	-272	-0-	90 1	1661 2	Y	21	21 1		5
						23 9						
04	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	73 1	1523 2	Y	26	25 1		6
						29 9						
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	80 1	1583 2	Y	20	24 1		2
						22 9						
06	1710 N	1051	-0-	-659	-0-	14 1	1019 2	Y	16	11 1		7
						18 9						

 BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BURNETT BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 082474		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 083103		COMPL. DATE 05/22/1979		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 12		RRCID -> 085278		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 085871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425					
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	33 1	667 3	Y	16	15 0			6
						18 9							
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32 1	727 3	Y	15	16 0			5
						17 9							
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29 1	640 3	Y	12	12 0			5
						13 9							
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36 1	789 3	Y	8	13 0			-0-
						9 9							
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	28 1	609 3	Y	15	15 0			-0-
						17 9							
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48 1	1017 3	Y	8	8 0			-0-
						9 9							
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 094962		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341					
01	248 X	238	-0-	-10	-0-	11 1	227 3	Y	-0-				-0-
*02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	Y	-0-				-0-
03	248 X	238	-0-	-10	-0-	10 1	228 3	Y	-0-				-0-
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	Y	-0-				-0-
05	341 X	232	-0-	-109	-0-	10 1	222 3	Y	-0-				-0-
06	330 X	329	-0-	-1	-0-	16 1	313 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
REED, W. M. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 095987		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH		9901 PERF. 8689 - 9523			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	93 1	1898 3	Y	23	23 0			9
							25 9							
*02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	84 1	1982 3	Y	25	25 0			9
							28 9							
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	90 1	2014 3	Y	23	22 0			10
							25 9							
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	96 1	2094 3	Y	12	22 0			-0-
							13 9							
05		2511 N	1978	-0-	-533	-0-	86 1	1862 3	Y	27	27 0			-0-
							30 9							
06		2070 N	1879	-0-	-191	-0-	86 1	1783 3	Y	9	9 0			-0-
							10 9							

SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 101380		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8580 - 9357			

01		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	118 1	2316 3	Y	46	41 0			17
							51 9							
*02		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	122 1	2657 3	Y	49	49 0			17
							54 9							
03		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	87 1	1906 3	Y	31	35 0			13
							34 9							
04		3000 N	3378	-0-	378	378	145 1	3202 3	Y	28	41 0			-0-
							31 9							
05		2937 X	2559	-0-	-378	-0-	110 1	2394 3	Y	50	50 0			-0-
							55 9							
06		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	166 1	3506 3	Y	25	25 0			-0-
							28 9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 3		RRCID -> 104540		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH		9876 PERF. 8735 - 9666			

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-				-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-				-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-				-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 3 L		RRCID -> 114153		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8603 - 9390			

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13			WELL #: 6		RRCID -> 114381		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8464 - 8680			

01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	60 1	1215 2	Y	14	12 1			4
							15 9							
02		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	86 1	1723 2	Y	21	21 1			4
							23 9							
03		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	114 1	2206 2	Y	20	19 1			5
							22 9							
04		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	65 1	1367 2	Y	18	19 1			4
							20 9							
05		1333 X	1201	-0-	-132	-0-	54 1	1135 2	Y	11	14 1			1
							12 9							
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-	1 1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
BREWSTER, J. T. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 114391		COMPL. DATE 12/09/1984			TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	63 1	1267 3	Y	37	35 0	14	
						41 9						
*02	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	59 1	1314 3	Y	36	37 0	13	
						40 9						
03	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	53 1	1172 3	Y	28	29 0	12	
						31 9						
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	57 1	1243 3	Y	16	28 0	-0-	
						18 9						
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	59 1	1262 3	Y	38	38 0	-0-	
						42 9						
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	58 1	1229 3	Y	13	13 0	-0-	
						14 9						
REED, W. M. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 114671		COMPL. DATE 01/05/1985			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560		
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	66 1	1396 3	Y	13	11 0	5	
						14 9						
*02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	66 1	1570 3	Y	13	13 0	5	
						14 9						
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	65 1	1434 3	Y	9	10 0	4	
						10 9						
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	71 1	1541 3	Y	6	10 0	-0-	
						7 9						
05	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	86 1	1805 3	Y	17	17 0	-0-	
						19 9						
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	92 1	1907 3	Y	6	6 0	-0-	
						7 9						
HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 115139		COMPL. DATE 01/28/1985			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476		
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	56 1	1134 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						57 1	1286 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	57 1	1286 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						54 1	1198 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	54 1	1198 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						57 1	1252 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	57 1	1252 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						63 1	1361 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	63 1	1361 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						62 1	1275 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	62 1	1275 3	Y	-0-	-0-	-0-	
WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 115702		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642		
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						5 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						5 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						5 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						5 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						6 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-	
ALLISON, G. T. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 116538		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249		
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						9 1	209 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						9 1	193 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						7 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	7 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						7 1	159 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	166	-0-	-113	-0-	7 1	159 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						8 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	8 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 6		RRCID -> 116786		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8462 - 8610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 5		RRCID -> 118237		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8454 - 9174			
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
02	1015 N	876	-0-	-139	-0-	42	1	831	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	56	1	990	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-		-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 118243		COMPL. DATE 04/17/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8782 - 9617			
01	1457 N	886	-0-	-571	-0-	39	1	813	3	Y	31	36 0	12
						34	9						
*02	1885 N	943	-0-	-942	-0-	39	1	868	3	Y	33	33 0	12
						36	9						
03	1395 N	917	-0-	-478	-0-	38	1	848	3	Y	28	28 0	12
						31	9						
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	18	30 0	-0-
						20	9						
05	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	46	1	1002	3	Y	42	42 0	-0-
						46	9						
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	3	Y	16	16 0	-0-
						18	9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 6		RRCID -> 119415		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8442 - 8658			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129885		COMPL. DATE 01/14/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6464 - 9347			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18		WELL #: 2		RRCID -> 130072		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 6		RRCID -> 130088		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010								
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	186	165	1			47
						205	9									
02	377 N	299	-0-	-78	-0-	9	1	170	2	Y	109	135	1			21
						120	9									
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	13	1	244	2	Y	112	106	1			27
						123	9									
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	211	189	1			49
						232	9									
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	98	138	1			9
						108	9									
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	116	72	1			53
						128	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130210		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 130628		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824								
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	133	1	2781	3	Y	37	35	0			14
						41	9									
*02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	103	1	2448	3	Y	29	33	0			10
						32	9									
03	2666 X	2354	-0-	-312	-0-	100	1	2228	3	Y	24	24	0			10
						26	9									
04	2580 X	2374	-0-	-206	-0-	104	1	2256	3	Y	13	23	0			-0-
						14	9									
05	2666 X	2543	-0-	-123	-0-	112	1	2396	3	Y	32	32	0			-0-
						35	9									
06	2580 X	2566	-0-	-14	-0-	117	1	2437	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 131123		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
ALLISON, G.T. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 131169		COMPL. DATE 06/13/1989			TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8495 - 9584	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1397	-0-	-153	-0-	64 1	1312 3	21 9	Y		19	17 0		7
*02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	69 1	1492 3	23 9	Y		21	21 0		7
03	1116 N	562	-0-	-554	-0-	24 1	530 3	8 9	Y		7	11 0		3
04	1410 N	1010	-0-	-400	-0-	44 1	959 3	7 9	Y		6	9 0		-0-
05	1984 N	1125	-0-	-859	-0-	50 1	1056 3	19 9	Y		17	17 0		-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	52 1	1054 3	7 9	Y		6	6 0		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 3		RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8700 - 9600	
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1864 3	12 9	Y			11	8 1		13
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1825 3	12 9	Y			11	11 1		13
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2127 3	10 9	Y			9	11 1		11
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2002 3	10 9	Y			9	10 1		10
05	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2911 3	31 9	Y			28	27 1		11
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2431 3	11 9	Y			10	10 1		11

BURNETT BROTHERS			WELL #: 19		RRCID -> 132426		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8358 - 8456	
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	21 1	417 2	11 9	Y		10	10 1		2
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	444 2	14 9	Y		13	13 1		2
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	26 1	473 2	11 9	Y		10	10 1		2
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	17 1	361 2	11 9	Y		10	10 1		2
05	527 N	349	-0-	-178	-0-	16 1	324 2	9 9	Y		8	9 1		1
06	480 N	348	-0-	-132	-0-	12 1	330 2	6 9	Y		5	4 1		2

BURNETT BROTHERS			WELL #: 18		RRCID -> 132433		COMPL. DATE 10/12/1989			TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8544 - 9580	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	22 1	435 2	75 9	Y		68	65 1		17
02	725 N	606	-0-	-119	-0-	25 1	494 2	87 9	Y		79	81 1		15
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29 1	542 2	70 9	Y		64	64 1		15
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	27 1	370 2	66 9	Y		60	61 1		14
05	651 N	330	-0-	-321	-0-	16 1	280 2	34 9	Y		31	42 1		3
06	630 N	222	-0-	-408	-0-	5 1	200 2	17 9	Y		15	11 1		7

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 132545		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8600 - 9386	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
02	174 N	68	-0-	-106	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		Y	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	555	3	10 9	Y	9	1 1		8

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030 3	Y	-0-			-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122 3	Y	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266 3	Y	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603 3	Y	-0-			-0-

 DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2024

 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	3	7 9	Y	6	6 1		2
02	1160 N	608	-0-	-552	-0-	602	3	6 9	Y	5	5 1		2
03	992 N	783	-0-	-209	-0-	779	3	4 9	Y	4	4 1		2
*04	990 N	701	-0-	-289	-0-	694	3	7 9	Y	6	4 1		4
*05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-			4
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	3		Y	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	86 1 18 9	1729 3	Y	16	15 0	6
*02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	87 1 18 9	1960 3	Y	16	16 0	6
03	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	78 1 13 9	1729 3	Y	12	13 0	5
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	82 1 8 9	1778 3	Y	7	12 0	-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	82 1 18 9	1780 3	Y	16	16 0	-0-
06	1770 N	1702	-0-	-68	-0-	76 1 6 9	1620 3	Y	5	5 0	-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

01	403 N	241	-0-	-162	-0-	10 1 7 9	224 3	Y	6	5 0	2
*02	377 N	131	-0-	-246	-0-	6 1 3 9	122 3	Y	3	4 0	1
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9	233 3	Y	5	4 0	2
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	373 3	Y	5	7 0	-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	5 1 3 9	103 3	Y	3	3 0	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	252 3	Y	2	2 0	-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

01	2852 X	2708	-0-	-144	-0-	2639 3	69 9	Y	63	60 1	84
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2879 3	85 9	Y	77	64 1	97
03	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	2593 3	66 9	Y	60	65 1	92
04	2760 X	1677	-0-	-1083	-0-	1651 3	26 9	Y	24	70 1	46
*05	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	2279 3	28 9	Y	25	31 1	40
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2800 3	62 9	Y	56	46 1	50

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

01	589 N	542	-0-	-47	-0-	23 1 24 9	495 3	Y	22	22 0	8
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23 1 25 9	503 3	Y	23	23 0	8
03	558 N	482	-0-	-76	-0-	20 1 18 9	444 3	Y	16	17 0	7
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	22 1 11 9	482 3	Y	10	17 0	-0-
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	26 1 31 9	562 3	Y	28	28 0	-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1 10 9	557 3	Y	9	9 0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BREWSTER, J. T. GAS UNIT			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 135833	COMPL. DATE 08/23/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8688	-		9232						
01		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	49	1	997	3	Y	13	9	0		5
*02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	3	Y	12	13	0		4
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	950	3	Y	10	10	0		4
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	45	1	979	3	Y	6	10	0		-0-
05		1271 N	865	-0-	-406	-0-	38	1	815	3	Y	11	11	0		-0-
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	3	Y	5	5	0		-0-
HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 136109	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH 9927	PERF. 8679	-		9770						
01		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	85	1	1728	3	Y	-0-				-0-
*02		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	100	1	2267	3	Y	-0-				-0-
03		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	3	Y	-0-				-0-
04		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1541	3	Y	-0-				-0-
05		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	72	1	1558	3	Y	-0-				-0-
06		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	73	1	1499	3	Y	-0-				-0-
BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 136302	COMPL. DATE 07/29/1990	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8646	-		9474						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 136318	COMPL. DATE 09/12/1990	TOTAL DEPTH 9984	PERF. 9783	-		8961						
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	92	108	0		35
*02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	122	114	0		43
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	42	1	915	3	Y	104	102	0		45
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1297	3	Y	81	126	0		-0-
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	40	1	859	3	Y	128	128	0		-0-
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	3	Y	63	63	0		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 3-A		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:	5	RRCID ->	136451	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	8699 - 9762		
01	2046 X	1497	-0-	-549	-0-	1488	3	9 9	Y	8	8 1	3	
02	1914 X	1181	-0-	-733	-0-	1172	3	9 9	Y	8	8 1	3	
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1738	3	10 9	Y	9	9 1	3	
*04	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2313	3	26 9	Y	24	12 1	15	
*05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		Y	-0-		15	
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		Y	-0-		15	

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #:	8-L	RRCID ->	137023	COMPL. DATE	08/29/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8719 - 9476		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:	6-L	RRCID ->	137673	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8875 - 9294		
01	713 N	623	-0-	-90	-0-	29	1	585 3	Y	8	8 0	3	
						9	9						
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	644 3	Y	9	9 0	3	
						10	9						
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	26	1	568 3	Y	7	7 0	3	
						8	9						
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	601 3	Y	4	7 0	-0-	
						4	9						
05	868 N	712	-0-	-156	-0-	31	1	669 3	Y	11	11 0	-0-	
						12	9						
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	812 3	Y	4	4 0	-0-	
						4	9						

WEST CLAYTON		WELL #:	1	RRCID ->	137818	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8963 - 9609		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	339 3	Y	21	20 0	8	
						23	9						
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	365 3	Y	22	22 0	8	
						24	9						
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	14	1	317 3	Y	16	17 0	7	
						18	9						
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	15	1	320 3	Y	9	16 0	-0-	
						10	9						
05	496 N	361	-0-	-135	-0-	15	1	322 3	Y	22	22 0	-0-	
						24	9						
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	318 3	Y	7	7 0	-0-	
						8	9						

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:	5	RRCID ->	137981	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	6046 - 9514		
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407 2	Y	-0-		-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360 2	Y	-0-		-0-	
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432 2	Y	-0-		-0-	
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	17	1	350 2	Y	-0-		-0-	
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354 2	Y	-0-		-0-	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 7-L		RRCID -> 139175		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	129	-0-	-615	-0-	6 1	123 2	Y	-0-
02	696 N	465	-0-	-231	-0-	23 1	442 2	Y	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	Y	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	308 2	Y	-0-
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	19 1	394 2	Y	-0-
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	12 1	313 2	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 4		RRCID -> 139213		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889	
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1350 3	18 9	Y	19
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1284 3	20 9	Y	20
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1308 3	13 9	Y	15
04	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	1166 3	12 9	Y	13
05	1333 N	787	-0-	-546	-0-	769 3	18 9	Y	6
06	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1256 3	12 9	Y	11

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139407		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786	
01	2191 N	1997	-0-	-194	-0-	93 1	1898 3	Y	2
*02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	75 1	1757 3	Y	1
03	1829 X	1819	-0-	-10	-0-	78 1	1738 3	Y	1
04	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	83 1	1811 3	Y	-0-
05	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	81 1	1768 3	Y	-0-
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	89 1	1843 3	Y	-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139454		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602	
01	1209 N	985	-0-	-224	-0-	44 1	911 3	Y	10
*02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	56 1	1258 3	Y	12
03	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	51 1	1103 3	Y	11
04	960 N	825	-0-	-135	-0-	34 1	780 3	Y	-0-
05	1209 N	816	-0-	-393	-0-	34 1	757 3	Y	-0-
06	1140 N	776	-0-	-364	-0-	35 1	733 3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 6-L		RRCID -> 139889		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	Y	-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	9 1	177 2	Y	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	Y	-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	6 1	132 2	Y	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y	-0-
06	210 N	52	-0-	-158	-0-	1 1	51 2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 3-L		RRCID -> 140030		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8482 - 8588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 7-L		RRCID -> 140217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 6375 - 6384		
01	1054 N	240	-0-	-814	-0-	16 1	222 2	Y	2	3 1		1
02	725 N	382	-0-	-343	-0-	19 1	360 2	Y	3	3 1		1
03	1085 N	299	-0-	-786	-0-	15 1	283 2	Y	1	2 1		-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	9 1	176 2	Y	2	2 1		-0-
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	17 1	355 2	Y	3	3 1		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	3 9		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 7-L		RRCID -> 140698		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8400 - 9542		
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	16 1	307 2	Y	3	2 1		1
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	Y	1	2 1		-0-
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	15 1	291 2	Y	2	2 1		-0-
04	330 N	234	-0-	-96	-0-	11 1	221 2	Y	2	2 1		-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	379 2	Y	3	3 1		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11 1	300 2	Y	2	1 1		1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 7-L		RRCID -> 140780		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8458 - 9522		
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	103 1	1916 2	Y	5	5 1		1
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	104 1	2042 2	Y	6	6 1		1
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	123 1	2268 2	Y	4	4 1		1
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	87 1	1825 2	Y	5	5 1		1
05	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	76 1	1455 2	Y	3	4 1		-0-
06	1530 N	1221	-0-	-309	-0-	49 1	1170 2	Y	2	1 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 8 L		RRCID -> 141284		COMPL. DATE 04/23/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1395 X	910	-0-	-485	-0-	44	1	858	2	Y	7	6	1		2
02	1305 X	969	-0-	-336	-0-	47	1	915	2	Y	6	7	1		1
03	1178 X	984	-0-	-194	-0-	50	1	928	2	Y	5	5	1		1
04	1080 X	892	-0-	-188	-0-	40	1	845	2	Y	6	6	1		1
05	1116 X	435	-0-	-681	-0-	20	1	412	2	Y	3	4	1		-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	3	9			Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 0007 L		RRCID -> 141457		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534						
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	5	1	103	2	Y	1	1	1		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	1	1	1		-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	1	1	1		-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	1	1	1		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	1	1	1		-0-
06	420 N	69	-0-	-351	-0-	3	1	66	2	Y	-0-				-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 25-L		RRCID -> 142026		COMPL. DATE 07/13/1992			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 7		RRCID -> 142034		COMPL. DATE 07/11/1992			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514						
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	225	1	1608	2	Y	17	17	1		4
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	227	1	1449	2	Y	17	18	1		3
03	2170 N	1319	-0-	-851	-0-	82	1	1225	2	Y	11	11	1		3
04	1800 N	1148	-0-	-652	-0-	53	1	1082	2	Y	12	12	1		3
05	1860 N	902	-0-	-958	-0-	44	1	849	2	Y	8	10	1		1
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	9	9			Y	-0-	1	1		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-L		RRCID -> 143366		COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504						
01	186 N	33	-0-	-153	-0-	1	1	32	2	Y	-0-				-0-
02	116 N	25	-0-	-91	-0-	1	1	24	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

01	1798 N	1224	-0-	-574	-0-	61	1	1151	2	Y	11	10	1					3
						12	9											
02	1189 N	1065	-0-	-124	-0-	51	1	1003	2	Y	10	11	1					2
						11	9											
03	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	53	1	975	2	Y	7	7	1					2
						8	9											
04	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	47	1	1005	2	Y	9	9	1					2
						10	9											
05	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	55	1	966	2	Y	6	7	1					1
						7	9											
06	990 N	707	-0-	-283	-0-	16	1	689	2	Y	2	2	1					1
						2	9											

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

01	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	60	2	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	2	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-						-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	23 1	423 2	Y	4	4 1		1
02	435 N	357	-0-	-78	-0-	4 9	336 2	Y	4	4 1		1
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	17 1	401 2	Y	3	3 1		1
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	4 9	508 2	Y	7	6 1		2
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	22 1	625 2	Y	5	6 1		1
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	3 9	618 2	Y	3	2 1		2

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

01	3317 X	1734	-0-	-1583	-0-	21 1	1628 3	Y	22	21 0		8
*02	2523 X	2006	-0-	-517	-0-	24 9	1896 3	Y	23	23 0		8
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	85 1	1754 3	Y	19	19 0		8
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	25 9	2099 3	Y	12	20 0		-0-
05	2542 X	2396	-0-	-146	-0-	80 1	2258 3	Y	31	31 0		-0-
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	21 9	2346 3	Y	11	11 0		-0-

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630 3	8 9	Y	7	7 1		2
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2053 3	12 9	Y	11	9 1		4
03	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1522 3	7 9	Y	6	8 1		2
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2434 3	21 9	Y	19	9 1		12
*05	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		Y	-0-			12
06	1470 N	1095	-0-	-375	-0-	1095 3		Y	-0-			12

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

01	961 N	960	-0-	-1	-0-	45 1	912 3	Y	3	3 0		1
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	3 9	1058 3	Y	3	3 0		1
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	47 1	849 3	Y	2	2 0		1
04	960 N	290	-0-	-670	-0-	3 9	278 3	Y	-0-	1 0		-0-
05	1240 N	989	-0-	-251	-0-	2 9	944 3	Y	3	3 0		-0-
06	870 N	587	-0-	-283	-0-	12 1	560 3	Y	1	1 0		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLISON, G.T. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 11 L		RRCID -> 145404		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8530 - 9274	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4035	-0-	935	935	187 1 53 9	3795 3	Y	48	34 0	18
*02	2900 N	3213	-0-	313	1248	134 1 42 9	3037 3	Y	38	43 0	13
03	3100 N	3114	-0-	14	1262	133 1 34 9	2947 3	Y	31	31 0	13
*04	4310 X	3048	-0-	-1262	-0-	133 1 19 9	2896 3	Y	17	30 0	-0-
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	132 1 42 9	2821 3	Y	38	38 0	-0-
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	156 1 17 9	3182 3	Y	15	15 0	-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145558		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8382 - 9484	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154805		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8506 - 9642	
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	8 1 6 9	164 3	Y	5	4 0	2
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9	176 3	Y	4	4 0	2
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	8 1 4 9	169 3	Y	4	4 0	2
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	6 1 1 9	140 3	Y	1	3 0	-0-
05	248 N	80	-0-	-168	-0-	4 1 2 9	74 3	Y	2	2 0	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20 1 4 9	416 3	Y	4	4 0	-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 155012		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8522 - 9680	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155402		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8402 - 9524	
01	2728 X	1712	-0-	-1016	-0-	1692 3	20 9	Y	18	22 1	26
02	2552 X	1355	-0-	-1197	-0-	1338 3	17 9	Y	15	20 1	21
03	2542 X	2049	-0-	-493	-0-	2028 3	21 9	Y	19	14 1	26
04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2288 3	26 9	Y	24	20 1	30
*05	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2291 3	12 9	Y	11	21 1	20
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2280 3	21 9	Y	19	22 1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 155583		COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8490 - 9242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	17 1	373 3	Y	5	5 0		2
							6 9						
*02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	17 1	384 3	Y	6	6 0		2
							7 9						
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	344 3	Y	5	5 0		2
							6 9						
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	378 3	Y	3	5 0		-0-
							3 9						
05		341 N	308	-0-	-33	-0-	13 1	289 3	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	17 1	370 3	Y	2	2 0		-0-
							2 9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 7		RRCID -> 157947		COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 9859		PERF. 8758 - 8904	
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1273 3	11 9	Y	10	10 1		4
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1157 3	11 9	Y	10	10 1		4
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1514 3	12 9	Y	11	11 1		4
*04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1540 3	24 9	Y	22	12 1		14
*05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		Y	-0-			14
06		1440 N	1190	-0-	-250	-0-	1190 3		Y	-0-			14

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 158021		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8640 - 9392	
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	12 1	236 3	Y	5	5 0		2
							6 9						
*02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	Y	6	6 0		2
							7 9						
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	Y	5	5 0		2
							6 9						
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	Y	2	4 0		-0-
							2 9						
05		372 N	296	-0-	-76	-0-	13 1	275 3	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	Y	2	2 0		-0-
							2 9						

HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 158468		COMPL. DATE 03/22/1996			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8372 - 9492	
01		2847 N	2194	-0-	-653	-0-	2126 3	68 9	Y	62	61 1		83
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1719 3	59 9	Y	54	64 1		73
03		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1781 3	52 9	Y	47	49 1		71
04		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1688 3	26 9	Y	24	54 1		41
*05		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1675 3	24 9	Y	22	28 1		35
06		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1566 3	40 9	Y	36	39 1		32

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 158975		COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8630 - 9412	
01		1302 X	187	-0-	-1115	-0-	7 1	178 3	Y	2	4 0		1
							2 9						
*02		899 X	776	-0-	-123	-0-	26 1	738 3	Y	11	8 0		4
							12 9						
03		713 N	712	-0-	-1	-0-	30 1	674 3	Y	7	8 0		3
							8 9						
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	27 1	581 3	Y	4	7 0		-0-
							4 9						
05		992 N	674	-0-	-318	-0-	29 1	635 3	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
06		690 N	627	-0-	-63	-0-	29 1	595 3	Y	3	3 0		-0-
							3 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8 L	RRCID -> 158992			COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8700 - 9536			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
03		310 N	219	-0-	-91	-0-	11	1	204	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
04		240 N	204	-0-	-36	-0-	8	1	190	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
05		279 N	174	-0-	-105	-0-	9	1	162	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
06		210 N	121	-0-	-89	-0-	3	1	116	2	Y	2	1	1	1
							2	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		8 C	RRCID -> 159174			COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH	9944	PERF. 8622 - 9751			
01		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2501	3	42	9	Y	38	36	1	14
							1832	3	40	9	Y	36	36	1	14
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1754	3	29	9	Y	26	30	1	10
							987	3	31	9	Y	28	20	1	18
03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			18
							861	3			Y	-0-			18
*04		1620 N	1018	-0-	-602	-0-									
*05		1674 N	527	-0-	-1147	-0-									
06		1620 N	861	-0-	-759	-0-									

CARTHAGE GAS UNIT 3A		WELL #:		9	RRCID -> 159209			COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH	9986	PERF. 8790 - 8882			
01		6169 X	2470	-0-	-3699	-0-	2460	3	10	9	Y	9	11	1	3
							1813	3	10	9	Y	9	9	1	3
02		5800 X	1823	-0-	-3977	-0-	3417	3	14	9	Y	13	11	1	5
							2996	3	22	9	Y	20	12	1	13
03		6200 X	3431	-0-	-2769	-0-	3094	3			Y	-0-			13
							2965	3			Y	-0-			13
*04		4560 X	3018	-0-	-1542	-0-									
*05		3627 X	3094	-0-	-533	-0-									
06		3330 X	2965	-0-	-365	-0-									

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 159536			COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8580 - 9358			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 159566			COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH	9615	PERF. 8584 - 9357			
01		3100 N	3126	-0-	26	26	146	1	2921	3	Y	54	48	0	20
							59	9							
*02		928 N	854	-0-	-74	-0-	36	1	803	3	Y	14	29	0	5
							15	9							
03		1488 N	617	-0-	-871	-0-	26	1	581	3	Y	9	10	0	4
							10	9							
04		1440 X	805	-0-	-635	-0-	35	1	763	3	Y	6	10	0	-0-
							7	9							
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	69	1	1538	3	Y	30	30	0	-0-
							33	9							
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 159723		COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	705	-0-	-721	-0-	32 1	636 3	Y	34	41 0		13
*02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	37 9	706 3	Y	35	36 0		12
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	32 1	1192 3	Y	51	41 0		22
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	39 9	601 3	Y	14	36 0		-0-
05	961 N	784	-0-	-177	-0-	27 1	708 3	Y	39	39 0		-0-
06	1260 N	717	-0-	-543	-0-	15 9	670 3	Y	13	13 0		-0-
						33 1						
						43 9						
						33 1						
						14 9						

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 164137		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522			
01	558 N	333	-0-	-225	-0-	331 3	2 9	Y	2	3 1		3
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526 3	6 9	Y	5	3 1		5
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 3	3 9	Y	3	3 1		5
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	193 3	26 9	Y	24	4 1		25
*05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1143 3	3 9	Y	3	17 1		11
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	649 3	4 9	Y	4	12 1		3

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165604		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840			
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3423	-0-	423	423	144 1	3254 3	Y	23	23 0		-0-
05	2657 N	2234	-0-	-423	-0-	25 9	2097 3	Y	36	36 0		-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	97 1	1564 3	Y	9	9 0		-0-
						40 9						
						75 1						
						10 9						

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 165927		COMPL. DATE 11/03/1997			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 167002		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 L		RRCID -> 168859		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168881	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8444 - 9388		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													07/18/2024	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #:		10 L	RRCID ->	169109	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8416 - 9540
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	66 1	1256 2	Y	11	11	1	3
						12 9						
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	64 1	1244 2	Y	14	14	1	3
						15 9						
03	1271 N	927	-0-	-344	-0-	47 1	872 2	Y	7	8	1	2
						8 9						
04	1230 N	881	-0-	-349	-0-	38 1	834 2	Y	8	8	1	2
						9 9						
05	1271 N	279	-0-	-992	-0-	16 1	260 2	Y	3	5	1	-0-
						3 9						
06	900 N	564	-0-	-336	-0-	22 1	539 2	Y	3	2	1	1
						3 9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		10 T	RRCID ->	169256	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8428 - 9516
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	169301	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8382 - 9520
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		10 L	RRCID ->	170114	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8434 - 9545
01	1860 N	1485	-0-	-375	-0-	74 1	1398 2	Y	12	12	1	3
						13 9						
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	90 1	1770 2	Y	18	18	1	3
						20 9						
03	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	86 1	1588 2	Y	12	12	1	3
						13 9						
04	1440 N	1027	-0-	-413	-0-	47 1	970 2	Y	9	10	1	2
						10 9						
05	1984 N	1017	-0-	-967	-0-	56 1	952 2	Y	8	9	1	1
						9 9						
06	1620 N	1027	-0-	-593	-0-	22 1	996 2	Y	8	5	1	4
						9 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 L		RRCID -> 171190		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 L		RRCID -> 171252		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516								
01	2365 N	2291	-0-	-74	-0-	113	1	2164	2	Y	13	13	1			3
						14	9									
02	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	104	1	2040	2	Y	14	14	1			3
						15	9									
03	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	126	1	2318	2	Y	10	10	1			3
						11	9									
04	2100 X	1840	-0-	-260	-0-	85	1	1743	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
05	2170 X	1710	-0-	-460	-0-	93	1	1608	2	Y	8	10	1			1
						9	9									
06	2100 X	1346	-0-	-754	-0-	56	1	1286	2	Y	4	3	1			2
						4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 12 L		RRCID -> 171696		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 12 L		RRCID -> 172193		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 172778		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499								
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	735	3	20	9	Y	18	17	1			23
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	743	3	20	9	Y	18	17	1			24
03	806 N	760	-0-	-46	-0-	742	3	18	9	Y	16	16	1			24
04	690 N	499	-0-	-191	-0-	473	3	26	9	Y	24	18	1			30
*05	806 N	621	-0-	-185	-0-	614	3	7	9	Y	6	20	1			16
06	750 N	601	-0-	-149	-0-	589	3	12	9	Y	11	17	1			10

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 172888		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482								
01	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1719	3	13	9	Y	12	12	1			16
02	1682 N	1513	-0-	-169	-0-	1501	3	12	9	Y	11	12	1			15
03	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1646	3	12	9	Y	11	10	1			16
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2358	3	26	9	Y	24	12	1			28
*05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2053	3	7	9	Y	6	19	1			15
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1943	3	13	9	Y	12	17	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2332 3	31 9	Y	28	29 1		10
02	2030 X	704	-0-	-1326	-0-	692 3	12 9	Y	11	17 1		4
03	2170 X	1978	-0-	-192	-0-	1954 3	24 9	Y	22	18 1		8
*04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2604 3	66 9	Y	60	30 1		38
*05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		Y	-0-			38
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		Y	-0-			38

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39 1	657 2	Y	26	25 1		7
						29 9						
02	696 N	646	-0-	-50	-0-	30 1	587 2	Y	26	28 1		5
						29 9						
03	806 N	770	-0-	-36	-0-	38 1	708 2	Y	22	22 1		5
						24 9						
04	690 N	627	-0-	-63	-0-	26 1	572 2	Y	26	25 1		6
						29 9						
05	713 N	448	-0-	-265	-0-	21 1	414 2	Y	12	17 1		1
						13 9						
06	750 N	518	-0-	-232	-0-	22 1	484 2	Y	11	7 1		5
						12 9						

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

01	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	56 1	1059 2	Y	52	49 1		13
						57 9						
02	1189 N	1021	-0-	-168	-0-	47 1	919 2	Y	50	53 1		10
						55 9						
03	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	52 1	967 2	Y	37	38 1		9
						41 9						
04	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	46 1	969 2	Y	52	49 1		12
						57 9						
05	1116 N	892	-0-	-224	-0-	41 1	815 2	Y	33	42 1		3
						36 9						
06	1020 N	569	-0-	-451	-0-	22 1	533 2	Y	13	10 1		6
						14 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 L		RRCID -> 177380		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 8378 - 9510		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 22RL		RRCID -> 178090		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8223 - 9469		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 23RL		RRCID -> 178780		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8244 - 9488		
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179821		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8504 - 9710		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180104		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480 - 9686		
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	3	Y	8	7 0 3
						9	9					
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	3	Y	6	7 0 2
						7	9					
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	3	Y	5	5 0 2
						6	9					
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	3	Y	4	6 0 -0-
						4	9					
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1467	3	Y	9	9 0 -0-
						10	9					
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	3	Y	3	3 0 -0-
						3	9					

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 183671		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 8416 - 9682		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		6	RRCID ->	183806	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	8628 -	9950
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5	5 1	6
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	5 1	5
03		403 N	324	-0-	-79	-0-	320	3	4	9	Y	4	5 1	4
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	260	3	4	9	Y	4	4 1	4
05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2362	3	66	9	Y	60	40 1	24
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	3	13	9	Y	12	22 1	14

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		8	RRCID ->	185752	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9332 -	10038
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9			WELL #:		5	RRCID ->	186660	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8476 -	9548
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #:		1	RRCID ->	189719	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8480 -	9532
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		14	RRCID ->	195727	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8544 -	9718
01		1891 N	1428	-0-	-463	-0-	1421	3	7	9	Y	6	6 1	2
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	3	9	9	Y	8	7 1	3
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1959	3	8	9	Y	7	7 1	3
*04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1769	3	13	9	Y	12	7 1	8
*05		1953 N	1751	-0-	-202	-0-	1751	3			Y	-0-		8
06		1890 N	1513	-0-	-377	-0-	1513	3			Y	-0-		8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		11	RRCID ->	196731	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8680 -	9864
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-		-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-		-0-
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-		-0-
*04		480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-		-0-
05		465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-		-0-
06		600 N	202	-0-	-398	-0-	202	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		9	RRCID ->	197168	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8733 -	9895
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 13		RRCID -> 197332		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2158 3	7 9	Y	6	6 1	2
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1899 3	8 9	Y	7	6 1	3
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2286 3	7 9	Y	6	7 1	2
*04	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2016 3	12 9	Y	11	6 1	7
*05	1736 X	1539	-0-	-197	-0-	1539 3		Y	-0-		7
06	1680 N	1529	-0-	-151	-0-	1529 3		Y	-0-		7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 12		RRCID -> 197333		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 6		RRCID -> 197634		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510			
01	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	57 1	1111 2	Y	7	7 1	2
						8 9					
02	1160 N	1123	-0-	-37	-0-	54 1	1059 2	Y	9	9 1	2
						10 9					
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	60 1	1104 2	Y	7	7 1	2
						8 9					
04	1170 N	910	-0-	-260	-0-	41 1	861 2	Y	7	7 1	2
						8 9					
05	1240 N	670	-0-	-570	-0-	33 1	634 2	Y	3	5 1	-0-
						3 9					
06	1140 N	678	-0-	-462	-0-	26 1	649 2	Y	3	2 1	1
						3 9					

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 7		RRCID -> 199975		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008			
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	557 3	22 9	Y	20	21 1	23
02	522 N	458	-0-	-64	-0-	438 3	20 9	Y	18	21 1	20
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2446 3	68 9	Y	62	17 1	65
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2480 3	73 9	Y	66	57 1	74
05	3100 N	3735	-0-	635	635	3507 3	228 9	Y	207	199 1	82
06	3000 N	2939	-0-	-61	574	2862 3	77 9	Y	70	73 1	79

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 11		RRCID -> 200906		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978			
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016 3	2 9	Y	2	1 1	2
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1261 3	3 9	Y	3	2 1	3
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483 3	1 9	Y	1	2 1	2
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1453 3	2 9	Y	2	2 1	2
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1463 3	6 9	Y	5	5 1	2
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035 3	2 9	Y	2	2 1	2

BURNETT BROTHERS		WELL #: 35		RRCID -> 200910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BURNETT BROTHERS		WELL #: 33		RRCID -> 200987		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1085 N	700	-0-	-385	-0-	35 1	662 2	Y	3	3 1		1
02	928 N	836	-0-	-92	-0-	38 1	794 2	Y	4	4 1		1
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62 1	1152 2	Y	4	4 1		1
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35 1	754 2	Y	4	4 1		1
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	31 1	659 2	Y	2	3 1		-0-
06	1080 N	526	-0-	-554	-0-	22 1	502 2	Y	2	1 1		1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 14		RRCID -> 201146		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618			
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8 1	213 2	Y	1	1 1		-0-
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	8 1	154 2	Y	1	1 1		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	5 1	110 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	32	-0-	-154	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	219 2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 38		RRCID -> 203028		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 37		RRCID -> 203173		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537			
01	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	51 1	974 2	Y	17	17 1		4
02	1131 N	795	-0-	-336	-0-	38 1	740 2	Y	15	16 1		3
03	1178 N	773	-0-	-405	-0-	39 1	723 2	Y	10	11 1		2
04	1020 N	540	-0-	-480	-0-	22 1	507 2	Y	10	10 1		2
05	868 N	510	-0-	-358	-0-	32 1	470 2	Y	7	8 1		1
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	8 9		Y	-0-	1 1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 10		RRCID -> 203978		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022			
01	1116 N	547	-0-	-569	-0-	543 3	4 9	Y	4	2 1		5
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 3	2 9	Y	2	4 1		3
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463 3	3 9	Y	3	3 1		3
04	540 N	425	-0-	-115	-0-	422 3	3 9	Y	3	3 1		3
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383 3	6 9	Y	5	6 1		2
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	346 3	2 9	Y	2	2 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BURNETT BROTHERS		WELL #: 32		RRCID -> 204221		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1643 N	947	-0-	-696	-0-	46	1	897	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	1740 N	734	-0-	-1006	-0-	35	1	695	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	1209 N	558	-0-	-651	-0-	29	1	528	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	900 N	447	-0-	-453	-0-	18	1	427	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	806 N	424	-0-	-382	-0-	18	1	404	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	540 N	385	-0-	-155	-0-	15	1	369	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205758		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411					
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	102	1	2046	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	114	1	2659	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1006	-0-	-544	-0-	44	1	962	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	394	-0-	-1706	-0-	18	1	376	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2480 X	695	-0-	-1785	-0-	30	1	665	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2400 X	444	-0-	-1956	-0-	21	1	423	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 11		RRCID -> 205773		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 207061		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582					
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 30		RRCID -> 207066		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534					
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	2	Y	29	32	1	7
						32	9							
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	93	1	1817	2	Y	37	37	1	7
						41	9							
03	3131 X	1751	-0-	-1380	-0-	89	1	1636	2	Y	24	25	1	6
						26	9							
04	3030 X	566	-0-	-2464	-0-	28	1	528	2	Y	9	13	1	2
						10	9							
05	3131 X	510	-0-	-2621	-0-	27	1	476	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
06	2070 X	1881	-0-	-189	-0-	71	1	1791	2	Y	17	10	1	8
						19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 16		RRCID -> 207067			COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					CODE	CODE			CODE	CODE		
01	2201 N	1610	-0-	-591	-0-	80 1	1518 2	Y	11	11 1	3	
						12 9						
02	2088 N	1558	-0-	-530	-0-	75 1	1470 2	Y	12	13 1	2	
						13 9						
03	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	97 1	1781 2	Y	11	10 1	3	
						12 9						
04	1530 N	1309	-0-	-221	-0-	60 1	1239 2	Y	9	10 1	2	
						10 9						
05	1705 N	1157	-0-	-548	-0-	61 1	1087 2	Y	8	9 1	1	
						9 9						
06	1830 N	777	-0-	-1053	-0-	31 1	744 2	Y	2	2 1	1	
						2 9						

CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 14		RRCID -> 207068			COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549	
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	101 1	1909 2	Y	31	30 1	8	
						34 9						
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	92 1	1778 2	Y	30	32 1	6	
						33 9						
03	1860 N	1209	-0-	-651	-0-	63 1	1129 2	Y	15	17 1	4	
						17 9						
04	1800 N	590	-0-	-1210	-0-	27 1	553 2	Y	9	11 1	2	
						10 9						
05	1860 N	726	-0-	-1134	-0-	36 1	679 2	Y	10	11 1	1	
						11 9						
06	1170 N	778	-0-	-392	-0-	11 1	753 2	Y	13	8 1	6	
						14 9						

CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 15		RRCID -> 207329			COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 15		RRCID -> 207670			COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655	
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2570 3	11 9	Y	10	9 1	4	
02	2204 N	1811	-0-	-393	-0-	1803 3	8 9	Y	7	8 1	3	
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2600 3	10 9	Y	9	9 1	3	
*04	2370 N	1952	-0-	-418	-0-	1938 3	14 9	Y	13	8 1	8	
*05	1953 N	1640	-0-	-313	-0-	1640 3		Y	-0-		8	
06	2370 N	2202	-0-	-168	-0-	2202 3		Y	-0-		8	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 16		RRCID -> 207672			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690	
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2464 3	28 9	Y	25	25 1	9	
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2098 3	29 9	Y	26	25 1	10	
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2555 3	26 9	Y	24	25 1	9	
*04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2315 3	47 9	Y	43	25 1	27	
*05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3		Y	-0-		27	
06	1350 N	1174	-0-	-176	-0-	1174 3		Y	-0-		27	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	1321	-0-	-2182	-0-	61 1	1223 3	Y	34	33 0		13
						37 9						
*02	2001 X	1397	-0-	-604	-0-	59 1	1299 3	Y	35	36 0		12
						39 9						
03	1426 X	1315	-0-	-111	-0-	55 1	1229 3	Y	28	28 0		12
						31 9						
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	67 1	1449 3	Y	19	31 0		-0-
						21 9						
05	1705 X	1666	-0-	-39	-0-	72 1	1542 3	Y	47	47 0		-0-
						52 9						
06	1650 X	1563	-0-	-87	-0-	71 1	1475 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

01	2480 X	1870	-0-	-610	-0-	87 1	1748 3	Y	32	32 0		12
						35 9						
*02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	102 1	2296 3	Y	41	39 0		14
						45 9						
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	103 1	2265 3	Y	36	35 0		15
						40 9						
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	107 1	2342 3	Y	20	35 0		-0-
						22 9						
05	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	106 1	2263 3	Y	46	46 0		-0-
						51 9						
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	168 1	3320 3	Y	23	23 0		-0-
						25 9						

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	3	2 0		1
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	84 1	1831 3	Y	29	29 0		11
						32 9						
*02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	88 1	2114 3	Y	32	32 0		11
						35 9						
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	89 1	1978 3	Y	26	26 0		11
						29 9						
04	1890 N	1444	-0-	-446	-0-	60 1	1373 3	Y	10	21 0		-0-
						11 9						
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	86 1	1832 3	Y	32	32 0		-0-
						35 9						
06	1890 N	1762	-0-	-128	-0-	83 1	1668 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 14		RRCID -> 213754		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	5	1
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	6	9	872	2	Y	6	1
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	Y	5	1
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	7	9	585	2	Y	4	1
05	651 N	490	-0-	-161	-0-	51	1	461	2	Y	2	3
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	6	9			Y	-0-	-0-
						29	1					
						4	9					
						27	1					
						2	9					
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 12		RRCID -> 216074		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938			
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	292	3	13	9	Y	12	14
02	319 N	284	-0-	-35	-0-	272	3	12	9	Y	11	13
03	341 N	266	-0-	-75	-0-	258	3	8	9	Y	7	11
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	269	3	9	9	Y	8	8
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	308	3	22	9	Y	20	21
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	254	3	8	9	Y	7	7
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 13		RRCID -> 216523		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914			
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	564	3	17	9	Y	15	10
02	435 N	339	-0-	-96	-0-	328	3	11	9	Y	10	15
03	403 N	93	-0-	-310	-0-	91	3	2	9	Y	2	10
04	570 N	78	-0-	-492	-0-	77	3	1	9	Y	1	3
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	249	3	12	9	Y	11	9
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	367	3	8	9	Y	7	4
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 218337		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226			
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	13	1	265	3	Y	39	37
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	43	9	286	3	Y	40	41
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	255	3	Y	31	32
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	44	9	250	3	Y	17	30
05	434 N	350	-0-	-84	-0-	12	1	287	3	Y	45	45
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	9	283	3	Y	15	15
						11	1					
						19	9					
						13	1					
						50	9					
						14	1					
						17	9					
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 220837		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566			
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	17	1	347	3	Y	2	2
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	2	9	370	3	Y	2	2
03	372 N	149	-0-	-223	-0-	17	1	143	3	Y	-0-	1
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	6	1	298	3	Y	1	1
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	12	1				-0-	0
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-	0

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WILTCHER, J.W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221046		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	90 1	1985 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	110 1	2471 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	4450	-0-	1350	1350	194 1	4256 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	3221	-0-	221	1571	138 1	3083 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	3966 X	2395	-0-	-1571	-0-	101 1	2294 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	2850 X	1205	-0-	-1645	-0-	52 1	1153 3	Y	-0-	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 36		RRCID -> 221543		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533				
01	3534 X	1254	-0-	-2280	-0-	58 1	1108 2	Y	80	81	1		20
						88 9							
02	1334 X	1271	-0-	-63	-0-	57 1	1108 2	Y	96	97	1		19
						106 9							
03	1426 X	1300	-0-	-126	-0-	63 1	1159 2	Y	71	73	1		17
						78 9							
04	1380 X	841	-0-	-539	-0-	33 1	745 2	Y	57	61	1		13
						63 9							
05	1395 N	669	-0-	-726	-0-	34 1	602 2	Y	30	40	1		3
						33 9							
06	1260 N	456	-0-	-804	-0-	10 1	429 2	Y	15	11	1		7
						17 9							

BURNETT BROTHERS		WELL #: 40		RRCID -> 221601		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539				
01	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	50 1	976 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1247 N	948	-0-	-299	-0-	46 1	902 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	54 1	994 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	990 N	756	-0-	-234	-0-	35 1	721 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1023 N	747	-0-	-276	-0-	36 1	711 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1020 N	679	-0-	-341	-0-	28 1	651 2	Y	-0-	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 39		RRCID -> 224118		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565				
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	5 1	99 2	Y	3	3	1		1
						3 9							
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	4	4	1		1
						4 9							
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	122 2	Y	3	3	1		1
						3 9							
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	276 2	Y	8	7	1		2
						9 9							
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	4	6	1		-0-
						4 9							
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	3 1	86 2	Y	3	2	1		1
						3 9							

BURNETT BROTHERS		WELL #: 44		RRCID -> 225292		COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553				
01	1705 X	749	-0-	-956	-0-	35 1	711 2	Y	3	3	1		1
						3 9							
02	1595 X	722	-0-	-873	-0-	32 1	687 2	Y	3	3	1		1
						3 9							
03	1054 X	764	-0-	-290	-0-	39 1	723 2	Y	2	2	1		1
						2 9							
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42 1	882 2	Y	4	4	1		1
						4 9							
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	26 1	558 2	Y	3	4	1		-0-
						3 9							
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROTHERS		WELL #: 46		RRCID -> 229142		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8398 - 9536						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 14		RRCID -> 230717		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8358 - 9524						
01	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	64 1	1199 2	Y	15	14 1					4
							17 9									
02	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	56 1	1103 2	Y	15	16 1					3
							17 9									
03	1333	N	861	-0-	-472	-0-	44 1	808 2	Y	8	9 1					2
							9 9									
04	1200	N	592	-0-	-608	-0-	27 1	556 2	Y	8	8 1					2
							9 9									
05	1302	N	823	-0-	-479	-0-	36 1	779 2	Y	7	8 1					1
							8 9									
06	840	N	218	-0-	-622	-0-	9 1	208 2	Y	1	1 1					1
							1 9									

BURNETT BROTHERS		WELL #: 49		RRCID -> 230814		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8428 - 9542						
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	68 1	1296 2	Y	94	93 1					24
							103 9									
02	1305	N	1064	-0-	-241	-0-	47 1	932 2	Y	77	86 1					15
							85 9									
03	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	54 1	984 2	Y	59	60 1					14
							65 9									
04	1350	N	749	-0-	-601	-0-	35 1	652 2	Y	56	57 1					13
							62 9									
05	1147	N	560	-0-	-587	-0-	25 1	502 2	Y	30	40 1					3
							33 9									
06	1080	N	389	-0-	-691	-0-	15 1	360 2	Y	13	10 1					6
							14 9									

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 13		RRCID -> 232058		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8418 - 9526						
01	868	N	338	-0-	-530	-0-	16 1	316 2	Y	5	6 1					1
							6 9									
02	493	N	266	-0-	-227	-0-	13 1	246 2	Y	6	6 1					1
							7 9									
03	434	N	195	-0-	-239	-0-	10 1	182 2	Y	3	3 1					1
							3 9									
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	9 1	192 2	Y	4	4 1					1
							4 9									
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	6 1	113 2	Y	2	3 1					-0-
							2 9									
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	2 1	34 2	Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 14		RRCID -> 235061		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8776 - 10054						
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464 3	3 9	N	3	2 1					3
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468 3	3 9	N	3	3 1					3
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535 3	1 9	N	1	2 1					2
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443 3	2 9	N	2	2 1					2
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570 3	6 9	N	5	5 1					2
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538 3	2 9	N	2	2 1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 236732		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1984 N	1588	-0-	-396	-0-	1574 3	14 9	Y	13	19 1	17
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1321 3	14 9	Y	13	16 1	14
03	1984 N	1226	-0-	-758	-0-	1217 3	9 9	Y	8	12 1	10
04	1530 N	1220	-0-	-310	-0-	1211 3	9 9	Y	8	9 1	9
05	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	1238 3	20 9	Y	18	20 1	7
06	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1132 3	8 9	Y	7	6 1	8

BURNETT BROTHERS		WELL #: 42		RRCID -> 251495		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674			
01	806 N	526	-0-	-280	-0-	25 1	498 2	Y	3	3 1	1
02	551 N	517	-0-	-34	-0-	25 1	488 2	Y	4	4 1	1
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	25 1	459 2	Y	3	3 1	1
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22 1	493 2	Y	3	3 1	1
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30 1	585 2	Y	3	4 1	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	22 1	516 2	Y	2	1 1	1

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258227		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 263329		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	147

CORSA RESOURCES, LLC		100584		RRCID -> 155485		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572			
*12	14B2 EXT	1487	-0-	1487	12963	1487 2		Y	-0-		31
*01	14B2 EXT	1159	-0-	1159	14122	1155 2	4 9	Y	4	4 8	31
*02	15395 X	1273	-0-	-14122	-0-	1267 2	6 9	Y	5	5 8	31
*03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1130 2	6 9	Y	5	5 8	31
*04	1980 X	1140	-0-	-840	-0-	1138 2	2 9	Y	2		33
*05	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1317 2	4 9	Y	4	4 8	33
*06	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1100 2	9 9	Y	8	4 8	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584										
BRANNON		WELL #: 1		RRCID -> 163212		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	2	Y	-0-			-0-
04	90 X	20	-0-	-70	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-			-0-

CR2 ENERGY LLC				101608								
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078480		COMPL. DATE 06/15/1978		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082304		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085900		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086237		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417				
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	3	Y	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 096855		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608														
BALL 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097819		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100232		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100730		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125782		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608														
PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343								
01	T. A.	211	-0-	211	493	41	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	199	-0-	199	692	37	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-
*04	692 X	-0-	-0-	-692	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
CR2 ENERGY LLC		//CONT.//	101608						
ASHTON 2 UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 154550	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8848 - 9322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 155219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8475 - 9334
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 156933	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8764 - 9164	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 157183	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8906 - 9320	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 158521	COMPL. DATE 03/12/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8783 - 9116	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PETER 2 UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 159739	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8874 - 9214	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 159809	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8990 - 9376	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
CR2 ENERGY LLC		//CONT.//	101608					
BALL 2 UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 159890	COMPL. DATE 08/23/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9266 - 9381
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 160311	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9242 - 9360
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 160949	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9054 - 9156
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 161333	COMPL. DATE 12/07/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9322 - 9356
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ROGERS, PAUL		WELL #:	8	RRCID -> 161949	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 8840 - 9110
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BALL 2 UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 161970	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9346 - 9426
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 161974	COMPL. DATE 07/14/2000	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8908 - 9330
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	62 X		62	-0-	-0-	-0-	6 1 56 3	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
CR2 ENERGY LLC		//CONT.//	101608						
PANOLA 2 UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 163050	COMPL. DATE 04/09/1997	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9292 - 9322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 163257	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9260 - 9350	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BALL 2 UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 163728	COMPL. DATE 05/15/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9370 - 9390	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PETER 2 UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 163729	COMPL. DATE 06/05/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9124 - 9144	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 164912	COMPL. DATE 08/17/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9326 - 9346	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 164979	COMPL. DATE 09/21/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9206 - 9226	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROGERS, PAUL		WELL #:	9	RRCID -> 166009	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8907 - 9184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608														
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 169134		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608												
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221646		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226756		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227703		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326						
01	14B2 EXT	127	-0-	127	127	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	1160 X	1033	-0-	-127	-0-	274	1	759	3	Y	-0-			-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	438	1	1077	3	Y	-0-			-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	398	1	1058	3	Y	-0-			-0-
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	322	1	1834	3	Y	-0-			-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	296	1	1995	3	Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227704		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	9	1	25	3	Y	-0-			-0-
03	77 N	43	-0-	-34	-0-	12	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	Y	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	17			17
						19	9							

PITTS A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608										
PITTS A UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229389		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229445		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229450		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
 PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

 PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	221	-0-	221	-0-	221	59	1	162	3		Y	-0-			-0-
03		430 N	209	-0-	-221	-0-	-0-	60	1	149	3		Y	-0-			-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	342	3		Y	-0-			-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	522	3		Y	-0-			-0-
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	494	3		Y	-0-			-0-

 BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	1	1	3	3		Y	NO RPT			-0-
								3	9					3			3

 BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13			13

 CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

 NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211				TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9134 - 9407		
OWENS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	082599	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9134 - 9407
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	549	2	17	9	Y	15	47
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-	47
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	47
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-	47
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-	47
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-	47

SHAW UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	083724	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9136 - 9364
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-	-0-
02	203 N	58	-0-	-145	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-	-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-	-0-

GUILL, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	085694	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8463 - 8472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHRISTIAN				WELL #:	3	RRCID ->	097192	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8560 - 9696
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WIENER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	097197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9918	PERF. 9780 - 9826
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	71	-0-	71	-0-	71	2			Y	-0-	-0-
04	T. A.	36	-0-	36	-0-	107	36	2		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	107				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	107				Y	-0-	-0-

GUILL, J. C.				WELL #:	3	RRCID ->	098197	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8371 - 9650
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

FURRH, EUNICE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	100846	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9795 - 9835
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 116333		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8530 - 8615					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHAW UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 129683		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9041 - 9314			
01	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	1888	2	1	9	Y	1	10	1		1
02	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			Y	-0-				1
03	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			Y	-0-				1
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	4	2	1		3
*05	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	1815	2			Y	-0-				3
06	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			Y	-0-				3

OWENS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 130211		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9118 - 9394			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHRISTIAN				WELL #: 4		RRCID -> 134170		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480 - 9680			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHAW UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 134313		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8868 - 9337			
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-				-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
04	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	2			Y	-0-				-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-				-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-				-0-

SHAW UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 134944		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8876 - 9180			
01	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-				-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-				-0-
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-				-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-				-0-

OWENS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 135750		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8936 - 9229			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
OWENS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136241		COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN		WELL #: 5		RRCID -> 137947		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 138861		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732								
01	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1428	2	2	9	Y	2					22
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					22
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					22
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					22
05	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			Y	-0-					22
06	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	1340	2			Y	-0-					22

CHRISTIAN		WELL #: 8		RRCID -> 144393		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256								
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					26
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					26
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
OWENS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160095		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 164601		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SHAW UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166125		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN		WELL #: 10		RRCID -> 170438		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILL, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 170468		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 171382		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
WERNER-HUSBAND		WELL #:		5H	RRCID ->	271904	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	9573	PERF.10266	- 14906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6634 X	6324	-0-	-310	-0-	347 1	5977 2	N	-0-			160
02		6206 X	5659	-0-	-547	-0-	329 1	5234 2	N	87	146 1		101
							96 9						
03		6479 X	6106	-0-	-373	-0-	331 1	5775 2	N	-0-			101
04		6270 X	5881	-0-	-389	-0-	319 1	5518 2	N	40			141
							44 9						
05		6479 X	4918	-0-	-1561	-0-	240 1	4525 2	N	139	34 0	42 1	204
							153 9						
06		6120 X	3982	-0-	-2138	-0-	343 1	3618 2	N	19			223
							21 9						
WERNER-HUSBAND		WELL #:		3H	RRCID ->	271931	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10118	- 14534	
01		8246 X	7465	-0-	-781	-0-	410 1	7055 2	N	-0-			69
02		7627 X	6992	-0-	-635	-0-	419 1	6573 2	N	-0-			69
03		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	425 1	7424 2	N	-0-			69
04		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	411 1	7109 2	N	51			120
							56 9						
05		7564 X	6686	-0-	-878	-0-	330 1	6231 2	N	114	44 0	142 1	48
							125 9						
06		7590 X	4591	-0-	-2999	-0-	398 1	4193 2	N	-0-			48
WERNER-HUSBAND		WELL #:		4H	RRCID ->	271988	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	9585	PERF.10040	- 13144	
01		7533 X	6863	-0-	-670	-0-	401 1	6462 2	N	-0-			65
02		6699 X	5187	-0-	-1512	-0-	276 1	4911 2	N	-0-			65
03		7130 X	7044	-0-	-86	-0-	375 1	6545 2	N	113	60 1		118
							124 9						
04		6900 X	6886	-0-	-14	-0-	373 1	6451 2	N	56			174
							62 9						
05		7130 X	6068	-0-	-1062	-0-	302 1	5698 2	N	62	37 0	143 1	56
							68 9						
06		6810 X	5095	-0-	-1715	-0-	439 1	4623 2	N	30			86
							33 9						
WOODS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	275131	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9824	- 13580	
01		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	10771 2	332 9	N	302	344 1		79
02		10382 X	10136	-0-	-246	-0-	9788 2	348 9	N	316	348 1		47
03		11098 X	10342	-0-	-756	-0-	10342 2		N	-0-			47
04		10740 X	10392	-0-	-348	-0-	9967 2	425 9	N	386	174 1		259
05		11098 X	10080	-0-	-1018	-0-	9875 2	205 9	N	186	351 1		94
06		10740 X	9795	-0-	-945	-0-	9588 2	207 9	N	188	176 1		106
OWENS-SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	275826	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL DEPTH	9214	PERF. 9725	- 15830	
01		19685 X	4525	-0-	-15160	-0-	4407 2	118 9	Y	107	92 1		38
02		18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18216 2	97 9	Y	88	90 1		36
03		19096 X	18640	-0-	-456	-0-	18556 2	84 9	Y	76	79 1		33
04		18270 X	17590	-0-	-680	-0-	17496 2	94 9	Y	85			118
*05		19282 X	17231	-0-	-2051	-0-	17221 2	10 9	Y	9	83 1		44
06		18660 X	18095	-0-	-565	-0-	17976 2	119 9	Y	108	85 1		67
OWENS-SHAW		WELL #:		1H	RRCID ->	275873	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL DEPTH	9280	PERF.10100	- 17003	
01		16151 X	15519	-0-	-632	-0-	15416 2	103 9	Y	94	89 1		34
02		14935 X	14589	-0-	-346	-0-	14481 2	108 9	Y	98	91 1		41
03		15779 X	15455	-0-	-324	-0-	15361 2	94 9	Y	85	89 1		37
04		15270 X	14939	-0-	-331	-0-	14832 2	107 9	Y	97			134
*05		15686 X	15415	-0-	-271	-0-	15407 2	8 9	Y	7	94 1		47
06		15090 X	15079	-0-	-11	-0-	14945 2	134 9	Y	122	97 1		72

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
WILLIAMS, T. S.		WELL #:	1	RRCID ->	194883	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9380 - 9558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROADAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	211697	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8942 - 9360
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-	2	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-	2	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	244 3	97 9	Y	88	5	
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3		Y	-0-	5	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	5	
06	330 N	75	-0-	-255	-0-	75 3		Y	-0-	5	

WALTON, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	215279	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9380 - 9556
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOWEN		WELL #:	5	RRCID ->	227771	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	9506 - 9560
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	300 3	21 9	Y	19	44 1	66
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	198 3	20 9	Y	18	5 8	79
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	285 3	7 9	Y	6	1 8	84
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354 3	4 9	Y	4		88
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	343 3	18 9	Y	16	2 8	102
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	399 3	7 9	Y	6	44 1	59

BOWEN		WELL #:	7	RRCID ->	229260	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10056 - 10252
01	2015 X	840	-0-	-1175	-0-	806 3	34 9	Y	31	97 1	156
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1920 3	31 9	Y	28		184
03	1767 X	1411	-0-	-356	-0-	1398 3	13 9	Y	12		196
04	1710 X	914	-0-	-796	-0-	905 3	9 9	Y	8		204
05	2046 N	59	-0-	-1987	-0-	26 3	33 9	Y	30		234
06	1380 N	211	-0-	-1169	-0-	209 3	2 9	Y	2	96 1	140

METCALF		WELL #:	1	RRCID ->	231950	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8856 - 9094
01	899 N	768	-0-	-131	-0-	768 3		N	-0-		70
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		70
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055 3	2 9	N	2		72
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1655 3	11 9	N	10		82
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2216 3	74 9	N	67		149
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1607 3	36 9	N	33		182

BROADAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	232230	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9348 - 9212
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	90 1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2366	3	34	9	Y	31	3	8		264	
02		2900 N	3085	-0-	185	185	3045	3	40	9	Y	36	4	8		296	
03		2834 N	2649	-0-	-185	-0-	2642	3	7	9	Y	6	133	1	6	8	163
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					163
05		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2380	3	76	9	Y	69	4	8		228	
06		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2409	3	47	9	Y	43	11	8		260	

 DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290

01		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	3	9	9	N	8				155
02		1015 X	465	-0-	-550	-0-	456	3	9	9	N	8	1	8		162
03		1085 X	485	-0-	-600	-0-	477	3	8	9	N	7				169
04		1050 X	700	-0-	-350	-0-	687	3	13	9	N	12				181
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	549	3	42	9	N	38	1	8		218
06		480 N	436	-0-	-44	-0-	399	3	37	9	N	34	2	8		250

 RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

 PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

01		310 N	105	-0-	-205	-0-	86	3	19	9	N	17				275
02		319 N	64	-0-	-255	-0-	53	3	11	9	N	10				285
03		341 N	232	-0-	-109	-0-	218	3	14	9	N	13				298
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3	157	1		144
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	196	3	13	9	N	12				156
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	285	3	14	9	N	13				169

 METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10102 - 10158

01		248 N	24	-0-	-224	-0-	24	3			Y	-0-				29	
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	911	3	21	9	Y	19	1	8		47	
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1277	3	45	9	Y	41	43	1	1	8	44
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	556	3	6	9	Y	5				49	
05		992 N	18	-0-	-974	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	8		49	
06		1200 N	176	-0-	-1024	-0-	167	3	9	9	Y	8	8	8		49	

 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 BROWNING, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
RALEY		WELL #: 1		RRCID -> 209534		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214774		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004			
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		62
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2 9 N	2		64
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1 9 N	1		65
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		65
05	310 N	91	-0-	-219	-0-	91	2	N	-0-		65
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2	N	-0-		63

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 218354		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219519		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003			
01	3100 N	3160	-0-	60	365	3108	2	52 9 N	47	10 8	65
02	2900 N	3160	-0-	260	625	3126	2	34 9 N	31	3 8	93
03	1395 N	770	-0-	-625	-0-	770	2	N	-0-		93
04	1170 X	770	-0-	-400	-0-	770	2	N	-0-		93
05	1209 X	1104	-0-	-105	-0-	1085	2	19 9 N	17		110
06	1170 X	608	-0-	-562	-0-	608	2	N	-0-		100

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221974		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933			
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		142
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2	N	-0-		142
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		142
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2	N	-0-		142
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-		142
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		113

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221983		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113		113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113

SHAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222117		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1937	2	25	9	N	23	5 8	113
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	N	3	3 8	113
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-		113
04		1350 N	1098	-0-	-252	-0-	1098	2			N	-0-		113
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-		113
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	N	11	1 8	95

 DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

 SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1340	2	4	9	N	4	4 8	107
02		1363 N	1355	-0-	-8	-0-	1354	2	1	9	N	1	1 8	107
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-		107
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	2	11	9	N	10	2 8	115
05		1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-		115
06		1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2			N	-0-		87

 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5	5 8	122
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1	1 8	122
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-		122
04		720 N	138	-0-	-582	-0-	138	2			N	-0-		122
05		744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-		122
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	732	2	22	9	N	20		50

 WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	N	8	8 8	68
02		261 N	207	-0-	-54	-0-	193	2	14	9	N	13	1 8	80
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	N	7		87
04		630 N	527	-0-	-103	-0-	526	2	1	9	N	1		88
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-		88
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4		92

 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	2	6	9	N	5	5 8	96
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2	2 8	96
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-		96
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	2	4	9	N	4		100
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2145	2	36	9	N	33	2 8	131
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-		73

 SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	99	2	51	9	N	46		138
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5		143
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		143
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		143
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		143

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799											
SHAW GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 230585		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9042 - 9986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			125
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			125
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			125
04	540 N	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-			125
05	558 N	50	-0-	-508	-0-	50	2			N	-0-			125
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			97

SHAW GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9640 - 9973			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10156		PERF. 8806 - 10029			
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			135
02	580 N	515	-0-	-65	-0-	515	2			N	-0-			135
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			135
04	600 N	85	-0-	-515	-0-	85	2			N	-0-			135
05	558 N	49	-0-	-509	-0-	25	2	24	9	N	22			157
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			42

GENTRY ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8879 - 9920			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, ZELMA			WELL #: 1		RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 8893 - 9998			
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4	192	1	2 8 132
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			132
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2185	2	18	9	N	16			148
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5			153
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			153
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2173	2	26	9	N	24			127

SHAW GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9604 - 9976			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

AUSTIN, ZELMA			WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 8922 - 10050			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BROWNING, J.H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161			COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	121 2		43 9	N	39	2 8	97
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-		97
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		97
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-		97
05	186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2			N	-0-		97
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-		83

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 3		RRCID -> 247942			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005		
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	925 2		127 9	N	115	180 1	112
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	703 2		187 9	N	170	192 1	90
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	632 2		138 9	N	125		215
04	900 N	766	-0-	-134	-0-	598 2		168 9	N	153		368
05	930 N	881	-0-	-49	-0-	746 2		135 9	N	123	183 1	308
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	623 2		154 9	N	140	170 1	278

TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	681				N	-0-		207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	681				N	-0-		207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	681				N	-0-		207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	681				N	-0-		207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	681				N	-0-		207
06	14B2 EXT	5	-0-	5	686	5 2			N	-0-		73

BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245			COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190		
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970 2		1 9	N	1	1 8	45
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641 2		2 9	N	2	2 8	45
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-		45
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431 2		6 9	N	5		50
05	682 N	325	-0-	-357	-0-	322 2		3 9	N	3		53
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			N	-0-		48

BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246			COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999		
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2			N	-0-		102
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2			N	-0-		102
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-		102
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			N	-0-		102
05	1953 N	1455	-0-	-498	-0-	1455 2			N	-0-		102
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1840 2		19 9	N	17		47

BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385			COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031		
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-		128
02	1392 N	200	-0-	-1192	-0-	200 2			N	-0-		128
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		128
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80 2		3 9	N	3		131
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		131
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2			N	-0-		125

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BURK ROYALTY CO., LTD. BROOKS, C.			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA			
			//CONT.// 108799											
			WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8919 - 10068			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			147
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 2		N	-0-			147
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 2		N	-0-			147
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		N	-0-			147
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			147
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-		602 2		N	-0-			105

DOBBINS GU														
			WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361		PERF. 9038 - 10176			
01		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		2678 2	6 9	N	5	5 8		200
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-		2236 2	2 9	N	2			202
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2137 2	6 9	N	5			207
04		2160 N	2014	-0-	-146	-0-		2011 2	3 9	N	3			210
05		2232 N	2107	-0-	-125	-0-		2104 2	3 9	N	3	1 8		212
06		2070 N	1919	-0-	-151	-0-		1891 2	28 9	N	25			165

TAYLOR HEIRS														
			WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9342 - 10052			
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		149 2	6 9	N	5			72
02		116 N	10	-0-	-106	-0-		10 2		N	-0-			72
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-		130 2	7 9	N	6			78
04		150 N	20	-0-	-130	-0-		20 2		N	-0-			78
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-			78
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2		N	-0-			78

DOBBINS GU														
			WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9024 - 10172			
01		93 N	13	-0-	-80	-0-		13 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	74	-0-	74	-0-		74 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-		21 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	37	-0-	37	-0-		37 2		Y	-0-			-0-
06		134 N	1	-0-	-133	-0-		1 2		Y	-0-			-0-

BROOKS, C.														
			WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 8801 - 10069			
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 2		Y	-0-			213
02	DLQ	G-10	679	-0-	679	-0-		679 2	29 9	Y	26	1 8		238
03	DLQ	G-10	627	-0-	627	-0-		1306 2		Y	-0-			238
04	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	-0-		2494 2	1167 2	Y	19			257
05	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	-0-		3588 2		Y	-0-			257
06		3000 N	1130	-0-	-1870	-0-		1718 2	1121 2	Y	8	94 1	1 8	101

WEIR ESTATE														
			WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9236 - 10427			
01		341 N	93	-0-	-248	-0-		93 2		N	-0-			182
02		174 N	33	-0-	-141	-0-		33 2		N	-0-			182
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-			182
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 2		N	-0-			182
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-		238 2	7 9	N	6			188
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-			178

TAYLOR HEIRS														
			WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9135 - 10262			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					129
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					129
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					129
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					92

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					164
02	DLQ G-10	127	-0-	127	127	102	2	25	9	Y	23					187
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					187
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					187
05	DLQ G-10	157	-0-	157	284	148	2	9	9	Y	8					195
06	422 N	138	-0-	-284	-0-	138	2			Y	-0-	39	1			45

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					225
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1165	2	1	9	Y	1	1	8			225
03	DLQ G-10	745	-0-	745	1911	733	2	12	9	Y	11					236
04	DLQ G-10	1141	-0-	1141	3052	1138	2	3	9	Y	3					239
05	DLQ G-10	629	-0-	629	3681	616	2	13	9	Y	12	1	8			250
06	3000 N	1396	-0-	-1604	2077	1378	2	18	9	Y	16					95

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			Y	-0-		22
02	DLQ G-10	973	-0-	973	973	965 2		8 9	Y	7	1 8	28
03	DLQ G-10	157	-0-	157	1130	148 2		9 9	Y	8		36
04	DLQ G-10	823	-0-	823	1953	819 2		4 9	Y	4		40
05	DLQ G-10	343	-0-	343	2296	343 2			Y	-0-		40
06	3000 N	1076	-0-	-1924	372	1076 2			Y	-0-	5 1	17

J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

DOBBINS GU		WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RALEY		WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOBBINS GU		WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		190
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11 2		43 9	N	39	184 1	45
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 2		6 9	N	5		50
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2			N	-0-		50
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-		50
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-		50

WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061			
01	713 N	639	-0-	-74	-0-	632 2		7 9	N	6	6 8	173
02	290 N	155	-0-	-135	-0-	154 2		1 9	N	1	1 8	173
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-		173
04	630 N	42	-0-	-588	-0-	42 2			N	-0-		173
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768 2		2 9	N	2		175
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		87

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
DOBBINS GU			WELL #: 9		RRCID -> 263853			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

TAYLOR HEIRS			WELL #: 10		RRCID -> 263993			COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234					
01	1984 X	495	-0-	-1489	-0-	484	2	11	9	Y	10	5	8	302		
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			302		
03	DLQ G-10	44	-0-	44	51	44	2			Y	-0-			302		
04	DLQ G-10	30	-0-	30	81	30	2			Y	-0-			302		
05	DLQ G-10	21	-0-	21	102	21	2			Y	-0-			302		
06	118 X	16	-0-	-102	-0-	16	2			Y	-0-			73		

TAYLOR HEIRS			WELL #: 9		RRCID -> 265082			COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325					
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1	1	8	179		
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-			179		
03	DLQ G-10	831	-0-	831	906	831	2			Y	-0-			179		
04	DLQ G-10	502	-0-	502	1408	502	2			Y	-0-			179		
05	DLQ G-10	740	-0-	740	2148	740	2			Y	-0-			179		
06	2521 N	373	-0-	-2148	-0-	373	2			Y	-0-			41		

TAYLOR			WELL #: 1H		RRCID -> 292352			COMPL. DATE 03/01/2022			TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200					
01	65937 X	47432	-0-	-18505	-0-	47432	2			N	-0-			122		
02	58986 X	40353	-0-	-18633	-0-	40321	2	32	9	N	29			151		
03	59799 X	44464	-0-	-15335	-0-	44447	2	17	9	N	15	2	8	164		
04	53160 X	40203	-0-	-12957	-0-	40186	2	17	9	N	15	2	8	177		
05	45167 X	41494	-0-	-3673	-0-	41424	2	70	9	N	64	4	8	237		
06	45900 X	40571	-0-	-5329	-0-	40503	2	68	9	N	62	187	1	13	8	172

TAYLOR			WELL #: 2H		RRCID -> 294069			COMPL. DATE 12/29/2022			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 10300 - 15834					
01	76477 X	49063	-0-	-27414	-0-	49018	2	45	9	N	41			125		
02	67831 X	28058	-0-	-39773	-0-	28058	2			N	-0-			125		
03	66092 X	49014	-0-	-17078	-0-	49013	2	1	9	N	1	1	8	125		
04	59970 X	43482	-0-	-16488	-0-	43481	2	1	9	N	1	1	8	125		
05	58745 X	43489	-0-	-15256	-0-	43475	2	14	9	N	13	3	8	135		
06	47490 X	42197	-0-	-5293	-0-	42188	2	9	9	N	8	1	8	50		

BROOKS			WELL #: 1H		RRCID -> 294092			COMPL. DATE 12/29/2022			TOTAL DEPTH 9997 PERF. 10552 - 15002					
01	47740 X	28625	-0-	-19115	-0-	28441	2	184	9	N	167	283	1	150	8	192
02	42021 X	17726	-0-	-24295	-0-	17671	2	55	9	N	50				242	
03	42501 X	29752	-0-	-12749	-0-	29731	2	21	9	N	19	3	8		258	
04	37830 X	26368	-0-	-11462	-0-	26361	2	7	9	N	6	6	8		258	
05	37541 X	25858	-0-	-11683	-0-	25679	2	179	9	N	163	12	8		409	
06	28800 X	25828	-0-	-2972	-0-	25806	2	22	9	N	20	11	8		443	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 066337		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3			N	-0-			-0-
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-			-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-			-0-
04		1050 N	591	-0-	-459	-0-	591 3			N	-0-			-0-
05		682 N	623	-0-	-59	-0-	623 3			N	-0-			-0-
06		600 N	578	-0-	-22	-0-	578 3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2 L		RRCID -> 073275		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522				
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3			N	-0-			-0-
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3			N	-0-			-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3			N	-0-			-0-
04		900 N	842	-0-	-58	-0-	842 3			N	-0-			-0-
05		930 N	869	-0-	-61	-0-	869 3			N	-0-			-0-
06		900 N	823	-0-	-77	-0-	823 3			N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 079786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #:		2		RRCID -> 079934		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797				
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-			-0-
02		812 N	692	-0-	-120	-0-	692 3			N	-0-			-0-
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3			N	-0-			-0-
*04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			N	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			N	-0-			-0-
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 080735		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 081906		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682				
01		310 N	252	-0-	-58	-0-	252 3			N	-0-			-0-
02		261 N	252	-0-	-9	-0-	252 3			N	-0-			-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3			N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
05		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3			N	-0-			-0-
06		270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1762	3	12	9	N	11	13	1	2
02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	3	15	9	N	14	10	1	6
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1752	3	13	9	N	12	14	1	4
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1681	3	19	9	N	17	14	1	7
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	3	2	9	N	2	9	1	-0-
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	3	2	9	N	2	2	1	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700															
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
*04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762															
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799															
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
03		1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	3			N	-0-			-0-
04		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
06		840 N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721															
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
03		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-			-0-
04		360 N	203	-0-	-157	-0-	203	3			N	-0-			-0-
05		341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06		300 N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498															
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
02		435 N	400	-0-	-35	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
03		465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
*05		434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
06		390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045															
01		713 N	355	-0-	-358	-0-	336	3	19	9	Y	17	16	0	3
02		464 N	364	-0-	-100	-0-	347	3	17	9	Y	15	16	0	2
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	420	3	14	9	Y	13	13	0	2
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-	2	0	-0-
*05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
06		420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			CONT.	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			CONT.	148113								
WERNER "D"			WELL #:	2	RRCID ->	090577	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8656 - 8721
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION			WELL #:	3	RRCID ->	091972	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8953 - 9300
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	096332	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8766 - 9644
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-			-0-
02	580 N	563	-0-	-17	-0-	563	3	N	-0-			-0-
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3	N	-0-			-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	3	N	-0-			-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3	N	-0-			-0-
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	099225	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8437 - 9560
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	3	Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY			WELL #:	4	RRCID ->	099794	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	9959	PERF.	8843 - 9874
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3	N	-0-			-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	3	N	-0-			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	100230	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8660 - 9694
01	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	3	N	-0-			-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	695	-0-	-390	-0-	695	3	N	-0-			-0-
*04	900 N	541	-0-	-359	-0-	541	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	634	-0-	-637	-0-	634	3	N	-0-			-0-
06	660 N	458	-0-	-202	-0-	458	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	102013	COMPL. DATE	08/31/1982	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8844 - 9838
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-			-0-
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2024													

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176													
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731													
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
02	754 N	728	-0-	-26	-0-	728	3		N	-0-			-0-
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572													
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		Y	-0-			-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		Y	-0-			-0-
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		Y	-0-			-0-
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		Y	-0-			-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
06	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1946	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3	N	-0-	-0-
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3	N	-0-	-0-
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-	-0-
*04	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3	N	-0-	-0-
05	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3	N	-0-	-0-
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3	N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567	
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	895 3	N	-0-	-0-
02	754 N	718	-0-	-36	-0-	718 3	N	-0-	-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-	-0-
04	870 N	746	-0-	-124	-0-	746 3	N	-0-	-0-
05	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 3	N	-0-	-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702	
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-	-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-	-0-
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3	N	-0-	-0-
*04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-	-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-	-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702	
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-	-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-	-0-
*04	600 N	444	-0-	-156	-0-	444 3	N	-0-	-0-
05	713 N	424	-0-	-289	-0-	424 3	N	-0-	-0-
06	630 N	399	-0-	-231	-0-	399 3	N	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587	
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	807 3	N	-0-	-0-
02	841 N	464	-0-	-377	-0-	464 3	N	-0-	-0-
03	899 N	378	-0-	-521	-0-	378 3	N	-0-	-0-
*04	780 N	436	-0-	-344	-0-	436 3	N	-0-	-0-
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	368 3	N	-0-	-0-
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 3	N	-0-	-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750	
01	1333 N	919	-0-	-414	-0-	919 3	N	-0-	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-	-0-
03	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3	N	-0-	-0-
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	-0-	-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-	-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A	
01	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	3922 3	N	-0-	-0-
02	3828 X	3390	-0-	-438	-0-	3390 3	N	-0-	-0-
03	4123 X	3594	-0-	-529	-0-	3594 3	N	-0-	-0-
*04	3990 X	3255	-0-	-735	-0-	3255 3	N	-0-	-0-
05	4123 X	2707	-0-	-1416	-0-	2707 3	N	-0-	-0-
06	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	3789 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	2579	-0-	-521	2570	2579	3	N	-0-		-0-
02		2900 N	2466	-0-	-434	2136	2466	3	N	-0-		-0-
03		3100 N	2734	-0-	-366	1770	2734	3	N	-0-		-0-
*04		3000 N	2679	-0-	-321	1449	2679	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2812	-0-	-288	1161	2812	3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2471	-0-	-529	632	2471	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526												
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-		-0-
02		1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1694	3	N	-0-		-0-
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-		-0-
04		1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3	N	-0-		-0-
05		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
06		1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1715	3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631												
01		3348 X	3130	-0-	-218	-0-	3130	3	Y	-0-		-0-
02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	Y	-0-		-0-
03		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3	Y	-0-		-0-
04		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3	Y	-0-		-0-
05		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3	Y	-0-		-0-
06		3030 X	2917	-0-	-113	-0-	2917	3	Y	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715												
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
05		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3	N	-0-		-0-
06		510 N	295	-0-	-215	-0-	295	3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691												
01		2604 N	2402	-0-	-202	-0-	2402	3	N	-0-		-0-
02		2407 N	1922	-0-	-485	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
03		2604 N	1821	-0-	-783	-0-	1821	3	N	-0-		-0-
*04		2310 N	1721	-0-	-589	-0-	1721	3	N	-0-		-0-
05		2046 N	1875	-0-	-171	-0-	1875	3	N	-0-		-0-
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-		-0-

BEALL, W. F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747												
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744												
01		961 N	765	-0-	-196	-0-	765	3	N	-0-		-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-		-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-
05		837 N	815	-0-	-22	-0-	815	3	N	-0-		-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																			
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		651 N	603	-0-	-48	-0-	-0-	603	3					N	-0-				-0-
02		609 N	590	-0-	-19	-0-	-0-	590	3					N	-0-				-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3					N	-0-				-0-
04		570 N	532	-0-	-38	-0-	-0-	532	3					N	-0-				-0-
05		620 N	523	-0-	-97	-0-	-0-	523	3					N	-0-				-0-
06		630 N	451	-0-	-179	-0-	-0-	451	3					N	-0-				-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2024																			

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540																			
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3					N	-0-				-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	3					N	-0-				-0-
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	3					N	-0-				-0-
*04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3					N	-0-				-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3					N	-0-				-0-
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3					N	-0-				-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833																			
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	3					N	-0-				-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3					N	-0-				-0-
03		806 N	191	-0-	-615	-0-	-0-	191	3					N	-0-				-0-
04		780 N	65	-0-	-715	-0-	-0-	65	3					N	-0-				-0-
05		155 N	39	-0-	-116	-0-	-0-	39	3					N	-0-				-0-
06		180 N	26	-0-	-154	-0-	-0-	26	3					N	-0-				-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769																			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904																			
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3					N	-0-				-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3					N	-0-				-0-
03		341 N	291	-0-	-50	-0-	-0-	291	3					N	-0-				-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3					N	-0-				-0-
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	263	3					N	-0-				-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3					N	-0-				-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651																			
01		1581 N	1162	-0-	-419	-0-	-0-	1162	3					N	-0-				-0-
02		1218 N	1083	-0-	-135	-0-	-0-	1083	3					N	-0-				-0-
03		1302 N	1202	-0-	-100	-0-	-0-	1202	3					N	-0-				-0-
*04		1110 N	979	-0-	-131	-0-	-0-	979	3					N	-0-				-0-
05		1147 N	973	-0-	-174	-0-	-0-	973	3					N	-0-				-0-
06		1170 N	818	-0-	-352	-0-	-0-	818	3					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HARRELL, JEANETTE			WELL #:		5	RRCID ->	138290	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 8798 - 9170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	1271 N	584	-0-	-687	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	1189 N	542	-0-	-647	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
*04	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	3		N	-0-			-0-
05	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	138514	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8465 - 9730	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

SEALEY, MAY			WELL #:		5	RRCID ->	139027	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8694 - 9804	
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	868	-0-	-212	-0-	868	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	830	-0-	-286	-0-	830	3		N	-0-			-0-
06	990 N	808	-0-	-182	-0-	808	3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS -A-			WELL #:		6	RRCID ->	139172	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	9758	PERF. 8416 - 9540	
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
02	1218 N	1205	-0-	-13	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	141378	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	9743	PERF. 8348 - 9560	
01	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
02	2030 N	1126	-0-	-904	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03	2077 N	1133	-0-	-944	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
*04	1800 N	981	-0-	-819	-0-	981	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	942	-0-	-267	-0-	942	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	826	-0-	-284	-0-	826	3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	141479	COMPL. DATE	05/06/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8691 - 9811	
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.			WELL #:		4	RRCID ->	141480	COMPL. DATE	04/11/1992	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9130 - 9766	
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	468 3	N	-0-	-0-	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3	N	-0-	-0-	-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910		
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3	N	-0-	-0-	-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794		
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872		
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	229	-0-	-32	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	N	-0-	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810		
01	837 N	632	-0-	-205	-0-	632 3	N	-0-	-0-	-0-
02	696 N	622	-0-	-74	-0-	622 3	N	-0-	-0-	-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-	-0-	-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	767	-0-	-73	-0-	767 3	N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738		
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	922	-0-	-128	-0-	922 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769						
01	1612 N	982	-0-	-630	-0-	982	3			N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
03	1333 N	800	-0-	-533	-0-	800	3			N	-0-			-0-
04	960 N	607	-0-	-353	-0-	607	3			N	-0-			-0-
05	868 N	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-			-0-
06	780 N	625	-0-	-155	-0-	625	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857						
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822						
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
*04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936						
01	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-			-0-
*04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-			-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760						
01	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1647	-0-	-273	-0-	1647	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828						
01	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
04	1680 N	1382	-0-	-298	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
05	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1306 3		Y	-0-			-0-
02		1508 N	1241	-0-	-267	-0-	1241 3		Y	-0-			-0-
03		1581 N	1215	-0-	-366	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-
04		1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127 3		Y	-0-			-0-
05		1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1132 3		Y	-0-			-0-
06		1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1062 3		Y	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

01		1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
03		1736 N	1479	-0-	-257	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1471	-0-	-179	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
05		1736 N	1439	-0-	-297	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1374	-0-	-66	-0-	1374 3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
03		1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
*04		1590 N	934	-0-	-656	-0-	934 3		N	-0-			-0-
05		1488 N	1049	-0-	-439	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1032	-0-	-438	-0-	1032 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

01		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
02		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
03		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
04		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
05		961 X	855	-0-	-106	-0-	855 3		N	-0-			-0-
06		930 X	690	-0-	-240	-0-	690 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

01		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
06		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

01		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-			-0-
02		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
03		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-			-0-
*04		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
05		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208 3	N	-0-	-0-	-0-
02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102 3	N	-0-	-0-	-0-
03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 3	N	-0-	-0-	-0-
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716 3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704		
01	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3	Y	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656		
01	899 N	616	-0-	-283	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	602	-0-	-36	-0-	602 3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3	N	-0-	-0-	-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-	-0-	-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-	-0-	-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826		
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898		
01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3	N	-0-	-0-	-0-
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675		
01	2883 N	2470	-0-	-413	-0-	2470 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2610 N	2339	-0-	-271	-0-	2339 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2728 N	2490	-0-	-238	-0-	2490 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697		
01	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1399	-0-	-225	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1600 3	N	-0-		-0-
*04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-0-		-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	1368 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065		
01	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
02	986 N	929	-0-	-57	-0-	929 3	N	-0-		-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737		
01	2108 N	1919	-0-	-189	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3	N	-0-		-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-		-0-
05	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2058 3	N	-0-		-0-
06	2160 N	2108	-0-	-52	-0-	2108 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796		
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760		
01	682 N	532	-0-	-150	-0-	532 3	N	-0-		-0-
02	609 N	559	-0-	-50	-0-	559 3	N	-0-		-0-
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3	N	-0-		-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
05	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 3	N	-0-		-0-
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	557 3	N	-0-		-0-

```

-----
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630
  
```

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	975	-0-	-285	-0-	975	3		N	-0-			-0-

```

-----
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560
  
```

01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
02		667 N	617	-0-	-50	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03		713 N	657	-0-	-56	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04		870 N	567	-0-	-303	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06		630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3		N	-0-			-0-

```

-----
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953
  
```

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

```

-----
SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602
  
```

01		1085 N	913	-0-	-172	-0-	913	3		Y	-0-			-0-
02		725 N	690	-0-	-35	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
03		775 N	741	-0-	-34	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
04		750 N	736	-0-	-14	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
05		744 N	580	-0-	-164	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
06		720 N	486	-0-	-234	-0-	486	3		Y	-0-			-0-

```

-----
HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910
  
```

01		992 N	892	-0-	-100	-0-	892	3		N	-0-			-0-
02		841 N	747	-0-	-94	-0-	747	3		N	-0-			-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
*04		870 N	840	-0-	-30	-0-	840	3		N	-0-			-0-
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-

```

-----
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018
  
```

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

```

-----
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966
  
```

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001										TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8856 - 9767
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8642 - 9760
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-	-0-	
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-	-0-	
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-	-0-	
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-	-0-	
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8722 - 9521
01		1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	
02		1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1675	3	N	-0-	-0-	
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-	-0-	
04		1710 N	1693	-0-	-17	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	
05		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	1663	3	N	-0-	-0-	
06		1800 N	1713	-0-	-87	-0-	1713	3	N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8727 - 9806
01		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3	N	-0-	-0-	
02		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	N	-0-	-0-	
03		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-	-0-	
*04		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-	-0-	
05		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-	-0-	
06		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996										TOTAL DEPTH	10014	PERF. 8666 - 9822
01		1643 N	1223	-0-	-420	-0-	1223	3	N	-0-	-0-	
02		1537 N	1061	-0-	-476	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	
03		1519 N	1046	-0-	-473	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
04		1170 N	905	-0-	-265	-0-	905	3	N	-0-	-0-	
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996										TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8446 - 9558
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	Y	-0-	-0-	
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	Y	-0-	-0-	
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	Y	-0-	-0-	
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	Y	-0-	-0-	
05		651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3	Y	-0-	-0-	
06		630 N	503	-0-	-127	-0-	503	3	Y	-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996										TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8725 - 9740
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1769 N	1725	-0-	-44	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1717	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1920 N	1817	-0-	-103	-0-	1817	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863			
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	255	-0-	-195	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-

WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927			
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838			
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3638	-0-	538	-0-	3638	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1034 N	496	-0-	-538	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 8800 - 9852		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-	
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-	
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-	
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-	
05	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-	
06	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8776 - 9799		
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-	
02	522 N	517	-0-	-5	-0-	517	3			N	-0-	
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-	
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-	
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	
06	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-	

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 8960 - 9628		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9532 - 10210		
01	14B2 EXT	4376	-0-	4376	-0-	23317	2294	1	2082	3	N	-0-
02	14B2 EXT	3966	-0-	3966	-0-	27283	2088	1	1878	3	N	-0-
03	14B DENY	3878	-0-	3878	-0-	31161	2022	1	1856	3	N	-0-
04	35569 X	4408	-0-	-31161	-0-		1812	1	2596	3	N	-0-
05	5022 X	3752	-0-	-1270	-0-		1722	1	2030	3	N	-0-
06	4230 X	3587	-0-	-643	-0-		1623	1	1964	3	N	-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 9106 - 9710		
01	2015 X	789	-0-	-1226	-0-	768	3	21	9	Y	19	
02	2349 X	734	-0-	-1615	-0-	708	3	26	9	Y	24	
03	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2170	3	21	9	Y	19	
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	3	13	9	Y	12	
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1661	3	4	9	Y	4	
06	2130 N	1673	-0-	-457	-0-	1671	3	2	9	Y	2	

HARRIS, J.W.		WELL #: 5		RRCID -> 161022		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8785 - 10018		
01	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			N	-0-	
02	1160 N	1093	-0-	-67	-0-	1093	3			N	-0-	
03	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-	
04	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			N	-0-	
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-	
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-	

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161267		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 9134 - 9710		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161537		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 9B		RRCID -> 161726		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727							
01	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	3			N	-0-			-0-
02	783	N	721	-0-	-62	-0-	721	3			N	-0-			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161742		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840							
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	3	39	9	Y	35	39	1	5
02	1769	X	1401	-0-	-368	-0-	1329	3	72	9	Y	65	44	1	26
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1631	3	81	9	Y	74	76	1	24
04	2160	X	1484	-0-	-676	-0-	1383	3	101	9	Y	92	77	1	39
05	2232	X	1479	-0-	-753	-0-	1461	3	18	9	Y	16	52	1	3
06	2160	X	1657	-0-	-503	-0-	1650	3	7	9	Y	6	8	1	1

WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760							
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	3	8	9	Y	7	9	1	1
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	Y	10	7	1	4
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	3	8	9	Y	7	9	1	2
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-	2	1	-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890							
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-			-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
*04	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
05	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-			-0-

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842							
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-			-0-
06	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-				-0-
06	3000	N	5251	-0-	2251	2251	5251	3		N	-0-				-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859							
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-				-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-				-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-				-0-
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-				-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-				-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-				-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576							
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3		N	-0-				-0-
02	1102	N	442	-0-	-660	-0-	442	3		N	-0-				-0-
03	1209	N	286	-0-	-923	-0-	286	3		N	-0-				-0-
04	1050	N	124	-0-	-926	-0-	124	3		N	-0-				-0-
05	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	3		N	-0-				-0-
06	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	3		N	-0-				-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879							
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-				-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-				-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-				-0-
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3		N	-0-				-0-
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3		N	-0-				-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3		N	-0-				-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556							
01	1209	N	787	-0-	-422	-0-	779	3	8	9	Y	7	11	1	1
02	1102	N	679	-0-	-423	-0-	669	3	10	9	Y	9	6	1	4
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	645	3	9	9	Y	8	9	1	3
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	586	3	73	9	Y	66	41	1	28
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	797	3	103	9	Y	94	105	1	17
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	747	3	94	9	Y	85	90	1	12

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180							
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		Y	-0-				-0-
02	1537	X	1330	-0-	-207	-0-	1330	3		Y	-0-				-0-
03	1643	X	1399	-0-	-244	-0-	1399	3		Y	-0-				-0-
04	1590	X	1290	-0-	-300	-0-	1290	3		Y	-0-				-0-
05	1457	X	1330	-0-	-127	-0-	1330	3		Y	-0-				-0-
06	1410	X	1266	-0-	-144	-0-	1266	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688								
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-						-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-						-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-						-0-
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-						-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-						-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-						-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558								
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3		Y	-0-						-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-						-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-						-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-						-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-						-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-						-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616								
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-						-0-
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	544	3		N	-0-						-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-						-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3		N	-0-						-0-
05	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-						-0-
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-						-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766								
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-						-0-
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-						-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-						-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-						-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-						-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 165840			COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER			WELL #: 8		RRCID -> 165918			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774						
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*04		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 166290			COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 166441			COMPL. DATE 11/09/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703						
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04		570 N	370	-0-	-200	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05		589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 167186			COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934						
01		1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02		1363 N	1215	-0-	-148	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 167198			COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498						
01		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 167199			COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580						
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02		522 N	468	-0-	-54	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03		558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04		540 N	258	-0-	-282	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05		496 N	324	-0-	-172	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570								
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	783 N	760	-0-	-23	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744								
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*04	1350 N	1000	-0-	-350	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556								
01	992 N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	723	-0-	-424	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	930 N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8406 - 9532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
02	1073 N	918	-0-	-155	-0-	918 3	N	-0-			-0-
03	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949 3	N	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8412 - 9219	
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			-0-
03	310 N	135	-0-	-175	-0-	135 3	N	-0-			-0-
04	300 N	38	-0-	-262	-0-	38 3	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8465 - 9502	
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3	N	-0-			-0-
02	754 N	729	-0-	-25	-0-	729 3	N	-0-			-0-
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	788 3	N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-			-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 8542 - 9460	
01	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486 3	N	-0-			-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-			-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8558 - 9707	
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
02	1131 N	918	-0-	-213	-0-	918 3	N	-0-			-0-
03	1209 N	988	-0-	-221	-0-	988 3	N	-0-			-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
06	960 N	920	-0-	-40	-0-	920 3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8556 - 9692	
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
02	1856 N	1847	-0-	-9	-0-	1847 3	N	-0-			-0-
03	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1645	-0-	-245	-0-	1645 3	N	-0-			-0-
05	1984 N	1681	-0-	-303	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	1739 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8944 - 9438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2759 N	2729	-0-	-30	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
02	2581 N	2564	-0-	-17	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 3		N	-0-			-0-
*04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
05	2728 N	2257	-0-	-471	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
06	2700 N	2449	-0-	-251	-0-	2449 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633				
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3		N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 3		N	-0-			-0-
*04	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 3		N	-0-			-0-
05	806 N	724	-0-	-82	-0-	724 3		N	-0-			-0-
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770				
01	837 N	652	-0-	-185	-0-	652 3		N	-0-			-0-
02	783 N	566	-0-	-217	-0-	566 3		N	-0-			-0-
03	837 N	628	-0-	-209	-0-	628 3		N	-0-			-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 3		N	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861				
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	261 N	199	-0-	-62	-0-	199 3		N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681				
01	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667	3	Y	-0-	-0-		
02	1885 N	1500	-0-	-385	-0-	1500	3	Y	-0-	-0-		
03	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583	3	Y	-0-	-0-		
04	1620 N	1511	-0-	-109	-0-	1511	3	Y	-0-	-0-		
05	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1562	3	Y	-0-	-0-		
06	1530 N	1481	-0-	-49	-0-	1481	3	Y	-0-	-0-		

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646				
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-		
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224	3	N	-0-	-0-		
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-		
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-		
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-		
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-		

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540				
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-	-0-		
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-		
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	-0-		
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-	-0-		
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-	-0-		
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-	-0-		

BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700				
01	1178 N	537	-0-	-641	-0-	537	3	N	-0-	-0-		
02	1508 N	493	-0-	-1015	-0-	493	3	N	-0-	-0-		
03	1395 N	929	-0-	-466	-0-	929	3	N	-0-	-0-		
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-		
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-	-0-		
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-	-0-		

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-			-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-			-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3	N	-0-			-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-			-0-
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3	N	-0-			-0-
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354				
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	3	Y	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700				
01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3	N	-0-			-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3	N	-0-			-0-
04	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3	N	-0-			-0-
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-			-0-
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578				
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-			-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
*04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819				
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
*04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816				
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1282	-0-	-139	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	N	-0-			-0-
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-			-0-
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	182389	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8648 - 9806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-		-0-
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-		-0-
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-		-0-
*04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-		-0-
05		1426 N	1244	-0-	-182	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
06		1380 N	1208	-0-	-172	-0-	1208 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	182550	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8410 - 9540	

01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-		-0-
03		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-		-0-
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
05		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	182565	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8420 - 9572	

01		1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1844 3		N	-0-		-0-
02		1827 N	1781	-0-	-46	-0-	1781 3		N	-0-		-0-
03		1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
04		1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1711 3		N	-0-		-0-
05		1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1885 3		N	-0-		-0-
06		1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1754 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	182728	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8688 - 9822	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183181	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8848 - 9703	

01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
*04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
06		360 N	306	-0-	-54	-0-	306 3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #:		13	RRCID ->	183326	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8653 - 9812	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183804	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 8614 - 9479	

01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		-0-
02		870 N	841	-0-	-29	-0-	841 3		N	-0-		-0-
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		-0-
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-		-0-
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		2533 3		-0-
02	2291 X	2256	-0-	-35	-0-		2256 3		-0-
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-		2521 3		-0-
*04	2370 N	2353	-0-	-17	-0-		2353 3		-0-
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		2458 3		-0-
06	2370 N	2316	-0-	-54	-0-		2316 3		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 3		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3		-0-
*04	210 N	196	-0-	-14	-0-		196 3		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 3		-0-
06	210 N	146	-0-	-64	-0-		146 3		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862	
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-		865 3		-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-		918 3		-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061 3		-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156 3		-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275 3		-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208 3		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730	
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 3		-0-
02	667 N	296	-0-	-371	-0-		296 3		-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-		775 3		-0-
*04	690 N	375	-0-	-315	-0-		375 3		-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 3		-0-
06	750 N	316	-0-	-434	-0-		316 3		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
BEALL, W. F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582							
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-	
02	783 N	754	-0-	-29	-0-	754	3			Y	-0-					-0-	
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-	
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-	

BEALL-BARKSDALE				WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BEALL-BARKSDALE				WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683							
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-	
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-	
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-	
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT				WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707							
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-	
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-	
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-	
*04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-	
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-	
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-	

BEALL-BARKSDALE				WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694							
01	496 N	90	-0-	-406	-0-	90	3			N	-0-					-0-	
02	203 N	139	-0-	-64	-0-	139	3			N	-0-					-0-	
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-	
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-	
05	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-	
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-	

HICKS GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	498	-0-	-246	-0-	498 3	N	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
03	744 N	365	-0-	-379	-0-	365 3	N	-0-		-0-
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	272 3	N	-0-		-0-
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	472 3	N	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758		
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1488	-0-	-49	-0-	1488 3	N	-0-		-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
*04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1470	-0-	-270	-0-	1470 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595		
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534		
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034 3	N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780		
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1504	-0-	-33	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
03	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	1237 3	N	-0-		-0-
*04	1590 N	974	-0-	-616	-0-	974 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1213	-0-	-399	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
06	1200 N	678	-0-	-522	-0-	678 3	N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796		
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-		-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-		-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3	N	-0-		-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3	N	-0-		-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	1117	-0-	-402	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
02	928 N	695	-0-	-233	-0-	695 3	N	-0-		-0-
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	730	-0-	-350	-0-	730 3	N	-0-		-0-
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 3	N	-0-		-0-
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	731 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465		
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
02	1218 N	1164	-0-	-54	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
03	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736		
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853		
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570		
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	253 3	N	-0-		-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3	N	-0-		-0-
04	300 N	173	-0-	-127	-0-	173 3	N	-0-		-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3	N	-0-		-0-
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	166 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID ->	191451	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8452 - 9706	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2376	3	N	-0-			-0-
02	2349 N	1976	-0-	-373	-0-	1976	3	N	-0-			-0-
03	2294 N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3	N	-0-			-0-
*04	2310 N	2135	-0-	-175	-0-	2135	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	1828	-0-	-280	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1828	-0-	-212	-0-	1828	3	N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID ->	191483	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8468 - 9768	
01	589 N	391	-0-	-198	-0-	391	3	N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
03	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3	N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
05	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	3	N	-0-			-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID ->	191984	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8472 - 9628	
01	713 N	369	-0-	-344	-0-	369	3	N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3	N	-0-			-0-
*04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3	N	-0-			-0-
05	682 N	421	-0-	-261	-0-	421	3	N	-0-			-0-
06	420 N	297	-0-	-123	-0-	297	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	192004	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8616 - 9657	
01	2015 N	1728	-0-	-287	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
02	1769 N	1356	-0-	-413	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
03	1860 N	1130	-0-	-730	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
*04	1680 N	843	-0-	-837	-0-	843	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1100	-0-	-357	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID ->	192310	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8970 - 9581	
01	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	192327	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8446 - 9623	
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	Y	-0-			-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	Y	-0-			-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	Y	-0-			-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	Y	-0-			-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	Y	-0-			-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	192457	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8450 - 9611	
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3	Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLERS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8467 - 9638	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		Y	-0-		-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		Y	-0-		-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-		-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		Y	-0-		-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		Y	-0-		-0-
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997 3		Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8728 - 9927	
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-
03	775 N	564	-0-	-211	-0-	564 3		N	-0-		-0-
*04	690 N	31	-0-	-659	-0-	31 3		N	-0-		-0-
05	837 N	263	-0-	-574	-0-	263 3		N	-0-		-0-
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	402 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9835	
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-		-0-
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-		-0-
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		N	-0-		-0-
*04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-		-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-		-0-
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8640 - 9803	
01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368 3		N	-0-		-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
05	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
06	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1231 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8752 - 10030	
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		-0-
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-		-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8652 - 9814	
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	347 3		N	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-		-0-
04	390 N	235	-0-	-155	-0-	235 3		N	-0-		-0-
05	372 N	241	-0-	-131	-0-	241 3		N	-0-		-0-
06	360 N	207	-0-	-153	-0-	207 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8774 - 10047	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8626 - 9810	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3				-0-
02	986 N	658	-0-	-328	-0-	658	3				-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3				-0-
04	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987	3				-0-
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	3				-0-
06	1020 N	830	-0-	-190	-0-	830	3				-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8858 - 9734	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8701 - 9625	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8670 - 9848	
01	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3				-0-
02	1566 N	1368	-0-	-198	-0-	1368	3				-0-
03	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3				-0-
*04	1470 N	1117	-0-	-353	-0-	1117	3				-0-
05	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3				-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3				-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8594 - 9768	
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3				-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3				-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3				-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3				-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3				-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3				-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8634 - 9866	
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3				-0-
02	1566 N	1462	-0-	-104	-0-	1462	3				-0-
03	1829 N	1263	-0-	-566	-0-	1263	3				-0-
04	1770 N	1250	-0-	-520	-0-	1250	3				-0-
05	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	1327	3				-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979		PERF. 8670 - 9854	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195923	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 8745 - 9952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
*04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
05		1457 N	1069	-0-	-388	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196730	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8872 - 9809		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #:		15	RRCID ->	196922	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9894	PERF. 8602 - 9770		
01		651 N	134	-0-	-517	-0-	134 3		N	-0-			-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
03		558 N	329	-0-	-229	-0-	329 3		N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
05		589 N	145	-0-	-444	-0-	145 3		N	-0-			-0-
06		330 N	111	-0-	-219	-0-	111 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196926	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8742 - 9396		
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #:		10	RRCID ->	197166	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 8696 - 9869		
01		1209 N	675	-0-	-534	-0-	675 3		N	-0-			-0-
02		928 N	685	-0-	-243	-0-	685 3		N	-0-			-0-
03		527 N	321	-0-	-206	-0-	321 3		N	-0-			-0-
04		660 N	423	-0-	-237	-0-	423 3		N	-0-			-0-
05		744 N	653	-0-	-91	-0-	653 3		N	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	197171	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8682 - 9890		
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
03		837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3		N	-0-			-0-
04		810 N	642	-0-	-168	-0-	642 3		N	-0-			-0-
05		837 N	774	-0-	-63	-0-	774 3		N	-0-			-0-
06		780 N	749	-0-	-31	-0-	749 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		8	RRCID ->	197832	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10119	PERF. 8806 - 9944		
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
03	806 N	486	-0-	-320	-0-	486 3	N	-0-		-0-
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
05	806 N	481	-0-	-325	-0-	481 3	N	-0-		-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
02	580 N	385	-0-	-195	-0-	385 3	N	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
*04	600 N	361	-0-	-239	-0-	361 3	N	-0-		-0-
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 3	N	-0-		-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068		
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
03	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
*04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
06	1140 N	680	-0-	-460	-0-	680 3	N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803		
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-		-0-
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*04	390 N	124	-0-	-266	-0-	124 3	N	-0-		-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 3	N	-0-		-0-
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749		
01	2480 X	1486	-0-	-994	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
02	2146 X	1286	-0-	-860	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
03	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-		-0-
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 3	N	-0-		-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 3	N	-0-		-0-
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 3	N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725		
01	558 N	389	-0-	-169	-0-	389 3	N	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
05	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3	N	-0-		-0-
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 3	N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814		
01	1209 N	987	-0-	-222	-0-	987 3	N	-0-		-0-
02	841 N	766	-0-	-75	-0-	766 3	N	-0-		-0-
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-		-0-
*04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-		-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		-0-
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17			RRCID -> 200254			COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1850 3			N	-0-	-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876 3			N	-0-	-0-
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990 3			N	-0-	-0-
*04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632 3			N	-0-	-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195 3			N	-0-	-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382 3			N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19			RRCID -> 200452			COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590	
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346 3			N	-0-	-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314 3			N	-0-	-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397 3			N	-0-	-0-
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2048 3			N	-0-	-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864 3			N	-0-	-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750 3			N	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3			RRCID -> 200471			COMPL. DATE 12/15/2003			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964	
01	2480 N	2192	-0-	-288	-0-	-0-	2192 3			N	-0-	-0-
02	2320 N	2231	-0-	-89	-0-	-0-	2231 3			N	-0-	-0-
03	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	-0-	2070 3			N	-0-	-0-
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2676 3			N	-0-	-0-
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677 3			N	-0-	-0-
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706 3			N	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 21			RRCID -> 201109			COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729	
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3555 3			N	-0-	-0-
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	3521 3			N	-0-	-0-
03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	3632 3			N	-0-	-0-
*04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	3620 3			N	-0-	-0-
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	3436 3			N	-0-	-0-
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	3357 3			N	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 12			RRCID -> 201213			COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708 3			N	-0-	-0-
02	406 N	364	-0-	-42	-0-	-0-	364 3			N	-0-	-0-
03	527 N	249	-0-	-278	-0-	-0-	249 3			N	-0-	-0-
*04	690 N	185	-0-	-505	-0-	-0-	185 3			N	-0-	-0-
05	403 N	182	-0-	-221	-0-	-0-	182 3			N	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17			RRCID -> 201214			COMPL. DATE 02/08/2004			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878	
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578 3			N	-0-	-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-	-0-
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 19			RRCID -> 201270			COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569	
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2414 3			Y	-0-	-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2185 3			Y	-0-	-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158 3			Y	-0-	-0-
*04	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	-0-	2054 3			Y	-0-	-0-
05	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	-0-	2085 3			Y	-0-	-0-
06	2070 N	2009	-0-	-61	-0-	-0-	2009 3			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8849 - 10130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3	N	-0-		-0-
05	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	3	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 8616 - 9793	
01	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
02	1421 N	1255	-0-	-166	-0-	1255	3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	1075	3	N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8683 - 9828	
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
02	1189 N	765	-0-	-424	-0-	765	3	N	-0-		-0-
03	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3	N	-0-		-0-
*04	1440 N	724	-0-	-716	-0-	724	3	N	-0-		-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
06	1290 N	846	-0-	-444	-0-	846	3	N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8850 - 10075	
01	10392 X	4663	-0-	-5729	-0-	2445	1	2218	3	N	-0-
02	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	2266	1	2039	3	N	-0-
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	2464	1	2263	3	N	-0-
04	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	2300	1	3295	3	N	-0-
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	2180	1	2569	3	N	-0-
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	2176	1	2634	3	N	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 8875 - 10056	
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-		-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-		-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8392 - 9557	
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-		-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-		-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8430 - 9525	
01	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	1971	3	N	-0-		-0-
02	1856 N	1819	-0-	-37	-0-	1819	3	N	-0-		-0-
03	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1954	3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1831	3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901	3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1746	-0-	-144	-0-	1746	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430								
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958								
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	1073 N	716	-0-	-357	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	792	-0-	-678	-0-	792	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217								
01	1178 N	650	-0-	-528	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	754 N	574	-0-	-180	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*04	630 N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429								
01	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	809	-0-	-214	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1149	-0-	-261	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754								
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*04	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8810 - 9429		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8839 - 9973		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8480 - 9063		
01	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	1176 3		N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8929 - 9433		
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	110 1	99 3	N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	346 1	312 3	N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	244 1	224 3	N	-0-			-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	277 1	396 3	N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	196 1	230 3	N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	256 1	311 3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8756 - 9263		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 8682 - 9177		
01	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1095	-0-	-36	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 8802 - 9222		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
02	464 N	453	-0-	-11	-0-	453 3	N	-0-		-0-
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	417 3	N	-0-		-0-
04	660 N	336	-0-	-324	-0-	336 3	N	-0-		-0-
05	496 N	216	-0-	-280	-0-	216 3	N	-0-		-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172		
01	899 N	684	-0-	-215	-0-	684 3	N	-0-		-0-
02	667 N	547	-0-	-120	-0-	547 3	N	-0-		-0-
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 3	N	-0-		-0-
04	660 N	594	-0-	-66	-0-	594 3	N	-0-		-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3	N	-0-		-0-
06	600 N	547	-0-	-53	-0-	547 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922		
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
02	638 N	544	-0-	-94	-0-	544 3	N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
*04	630 N	304	-0-	-326	-0-	304 3	N	-0-		-0-
05	589 N	299	-0-	-290	-0-	299 3	N	-0-		-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272		
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3	N	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3	N	-0-		-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825		
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
03	744 N	135	-0-	-609	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*04	1230 N	482	-0-	-748	-0-	482 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	163	-0-	-1108	-0-	163 3	N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8661 - 9828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135	3	N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8680 - 9944	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 8490 - 9062	
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-
02	522 N	457	-0-	-65	-0-	457	3	N	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	3	N	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059		PERF. 8650 - 9938	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8790 - 9286	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8702 - 9602	
01	726 X	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6 9 Y	5	9 1	1
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	778	3	13 9 Y	12	8 1	5
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	645	3	10 9 Y	9	11 1	3
04	690 X	497	-0-	-193	-0-	486	3	11 9 Y	10	9 1	4
05	837 X	798	-0-	-39	-0-	792	3	6 9 Y	5	8 1	1
06	810 X	175	-0-	-635	-0-	175	3	Y	-0-	1 1	-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9095 - 10166	
01	3100 N	8228	-0-	5128	23533	4314	1	3914 3 N	-0-		-0-
02	31120 X	7587	-0-	-23533	-0-	3995	1	3592 3 N	-0-		-0-
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	3128	1	2872 3 N	-0-		-0-
04	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	2896	1	4150 3 N	-0-		-0-
05	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	2680	1	3159 3 N	-0-		-0-
06	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	2766	1	3349 3 N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	367	-0-	-222	-0-	367 3	N	-0-		-0-
02	435 N	288	-0-	-147	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3	N	-0-		-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
06	570 N	417	-0-	-153	-0-	417 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671		
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3	N	-0-		-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
03	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	1851 3	N	-0-		-0-
*04	2040 N	1618	-0-	-422	-0-	1618 3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1543	-0-	-441	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1480	-0-	-320	-0-	1480 3	N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456		
01	713 N	454	-0-	-259	-0-	238 1	216 3	N	-0-	-0-
02	319 N	170	-0-	-149	-0-	90 1	80 3	N	-0-	-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	308 1	283 3	N	-0-	-0-
04	450 N	315	-0-	-135	-0-	129 1	186 3	N	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	135 1	159 3	N	-0-	-0-
06	570 N	288	-0-	-282	-0-	130 1	158 3	N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515		
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3		N	-0-	-0-
02	609 N	599	-0-	-10	-0-	599 3		N	-0-	-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3		N	-0-	-0-
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	609 3		N	-0-	-0-
05	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		N	-0-	-0-
06	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 3		N	-0-	-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 2		RRCID -> 214255		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-
02	435 N	212	-0-	-223	-0-	212 3		N	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	-0-
04	360 N	206	-0-	-154	-0-	206 3		N	-0-	-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-	-0-
06	390 N	172	-0-	-218	-0-	172 3		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 8606 - 9219	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 3		N	-0-		-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 3		N	-0-		-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9111 - 9728	
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	506 3		N	-0-		-0-
02	464 N	452	-0-	-12	-0-	452 3		N	-0-		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
04	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3		N	-0-		-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA		WELL #:	20	RRCID ->	215561	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	9924	PERF. 8620 - 9801	
01	2945 N	2800	-0-	-145	-0-	2800 3		N	-0-		-0-
02	2668 N	2651	-0-	-17	-0-	2651 3		N	-0-		-0-
03	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	2513 3		N	-0-		-0-
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-		-0-
05	2821 N	2752	-0-	-69	-0-	2752 3		N	-0-		-0-
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	215618	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8641 - 9160	
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-		-0-
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3		N	-0-		-0-
*04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	-0-		-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	215821	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 8827 - 9428	
01	806 N	642	-0-	-164	-0-	642 3		N	-0-		-0-
02	667 N	603	-0-	-64	-0-	603 3		N	-0-		-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:	14	RRCID ->	216020	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8790 - 9936	
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		-0-
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	784 3		N	-0-		-0-
05	806 N	781	-0-	-25	-0-	781 3		N	-0-		-0-
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	730 3		N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #:	13	RRCID ->	216117	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9411	PERF. 8720 - 9257	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
BEALL, W.F.			WELL #: 21			RRCID -> 216158			COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-				-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-				-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-				-0-
04	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3		N	-0-				-0-
05	1147 N	983	-0-	-164	-0-	983	3		N	-0-				-0-
06	1110 N	890	-0-	-220	-0-	890	3		N	-0-				-0-

TOMPKINS-SPENCER			WELL #: 16			RRCID -> 216513			COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107		
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-				-0-
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-				-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-				-0-
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-				-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-				-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-				-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 216650			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835		
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-				-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-				-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-				-0-
04	870 N	589	-0-	-281	-0-	589	3		N	-0-				-0-
05	837 N	480	-0-	-357	-0-	480	3		N	-0-				-0-
06	870 N	680	-0-	-190	-0-	680	3		N	-0-				-0-

BARNETT UNIT			WELL #: 3 T			RRCID -> 217782			COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524		
01	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	1243	3		Y	-0-				-0-
02	1363 N	1221	-0-	-142	-0-	1221	3		Y	-0-				-0-
03	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	1195	3		Y	-0-				-0-
04	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	1052	3		Y	-0-				-0-
05	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	1112	3		Y	-0-				-0-
06	1170 N	913	-0-	-257	-0-	913	3		Y	-0-				-0-

SEALEY, MAY			WELL #: 16			RRCID -> 217824			COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879		
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-				-0-
02	580 N	529	-0-	-51	-0-	529	3		N	-0-				-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-				-0-
*04	780 N	409	-0-	-371	-0-	409	3		N	-0-				-0-
05	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	3		N	-0-				-0-
06	720 N	374	-0-	-346	-0-	374	3		N	-0-				-0-

HARRIS, J.W.			WELL #: 15			RRCID -> 218005			COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926		
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-				-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-				-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-				-0-
*04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-				-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-				-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-				-0-

BEALL, W.F.			WELL #: 19			RRCID -> 218031			COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239		
01	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005	3		N	-0-				-0-
02	957 N	708	-0-	-249	-0-	708	3		N	-0-				-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-				-0-
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-				-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-				-0-
06	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

01	1054 N	908	-0-	-146	-0-	908	3	N	-0-			-0-
02	986 N	647	-0-	-339	-0-	647	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	735	-0-	-319	-0-	735	3	N	-0-			-0-
04	870 N	674	-0-	-196	-0-	674	3	N	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113											
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	219669	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8785 -	9420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(AMT)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-				-0-
02		841 N	654	-0-	-187	-0-	654	3	N	-0-				-0-
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-				-0-
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-				-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-				-0-
06		780 N	600	-0-	-180	-0-	600	3	N	-0-				-0-
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	219807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8740 -	9925		
01		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-				-0-
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-				-0-
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-				-0-
04		2040 N	1751	-0-	-289	-0-	1751	3	N	-0-				-0-
05		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-				-0-
06		2010 N	1729	-0-	-281	-0-	1729	3	N	-0-				-0-
POWERS, E.C.		WELL #:	18	RRCID ->	221492	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	8639 -	9764		
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-				-0-
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-				-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-				-0-
04		1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1312	3	N	-0-				-0-
05		1488 N	1079	-0-	-409	-0-	1079	3	N	-0-				-0-
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-				-0-
BARNETT UNIT		WELL #:	4-T	RRCID ->	221805	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8832 -	9520		
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	860	3	54 9 Y	49	62 1			7
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	774	3	72 9 Y	65	46 1			26
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	812	3	48 9 Y	44	56 1			14
04		690 N	650	-0-	-40	-0-	637	3	13 9 Y	12	21 1			5
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	3	8 9 Y	7	11 1			1
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	3	8 9 Y	7	7 1			1
WHITFIELD UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	221831	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	8740 -	9735		
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-				-0-
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-				-0-
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-				-0-
04		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	N	-0-				-0-
05		1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792	3	N	-0-				-0-
06		2100 N	1717	-0-	-383	-0-	1717	3	N	-0-				-0-
TOMPKINS-SPENCER		WELL #:	15	RRCID ->	222114	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8632 -	9725		
01		2046 N	1141	-0-	-905	-0-	1141	3	N	-0-				-0-
02		1914 N	1482	-0-	-432	-0-	1482	3	N	-0-				-0-
03		2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3	N	-0-				-0-
*04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-				-0-
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3	N	-0-				-0-
06		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	-0-				-0-
POWERS, E.C.		WELL #:	24	RRCID ->	222413	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	8685 -	9790		
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	N	-0-				-0-
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-				-0-
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-				-0-
*04		1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1359	3	N	-0-				-0-
05		1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3	N	-0-				-0-
06		1410 N	1173	-0-	-237	-0-	1173	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
*04	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	3		N	-0-		-0-
05	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	3		N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006				
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-		-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-		-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-		-0-
*04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-		-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-		-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-		-0-

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77 3	N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
06	180 N	83	-0-	-97	-0-	83 3	N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155		
01	3100 N	4169	-0-	1069	4479	2186 1	1983 3	N	-0-	-0-
02	8556 X	4077	-0-	-4479	-0-	2146 1	1931 3	N	-0-	-0-
03	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	2699 1	2479 3	N	-0-	-0-
04	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	2261 1	3241 3	N	-0-	-0-
05	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	2365 1	2789 3	N	-0-	-0-
06	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	2450 1	2967 3	N	-0-	-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588		
01	2697 X	2120	-0-	-577	-0-	2120 3		N	-0-	-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 3		N	-0-	-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3154 3	6 9	N	5	4 0
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2990 3	14 9	N	13	12 0
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2878 3	10 9	N	9	7 0
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2699 3	6 9	N	5	7 0

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 226402		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102								
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1380 N	870	-0-	-510	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982								
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	145 N	85	-0-	-60	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220								
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
BEALL, W. F.			WELL #: 24		RRCID -> 229619			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*04		1200 N	683	-0-	-517	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05		1240 N	626	-0-	-614	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06		1110 N	583	-0-	-527	-0-	583	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT			WELL #: 9 T		RRCID -> 229662			COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 230033			COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019						
01		3100 N	2915	-0-	-185	460	1528	1	1387	3	N	-0-					-0-
02		3383 X	2923	-0-	-460	-0-	1539	1	1384	3	N	-0-					-0-
03		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1407	1	1293	3	N	-0-					-0-
04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	920	1	1318	3	N	-0-					-0-
05		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	1157	1	1363	3	N	-0-					-0-
06		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	944	1	1142	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 230036			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475						
01		930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 230059			COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103						
01		10788 X	4412	-0-	-6376	-0-	2314	1	2098	3	N	-0-					-0-
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	1392	1	1252	3	N	-0-					-0-
03		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	2386	1	2191	3	N	-0-					-0-
04		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	1236	1	1772	3	N	-0-					-0-
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	1396	1	1646	3	N	-0-					-0-
06		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	1486	1	1798	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #: 20A		RRCID -> 230881			COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075						
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04		120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #: 22		RRCID -> 231139			COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096								
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771								
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-					-0-
02	783	N	758	-0-	-25	-0-	758	3		N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3		N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3		N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3		N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID -> 252374		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465								
01	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	2876	3	14	9	Y	13	13	0		4
02	2842	X	2744	-0-	-98	-0-	2730	3	14	9	Y	13	13	0		4
03	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3014	3	19	9	Y	17	16	0		5
04	2940	X	1835	-0-	-1105	-0-	1824	3	11	9	Y	10	13	0		2
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3120	3	11	9	Y	10	8	0		4
06	2940	X	332	-0-	-2608	-0-	331	3	1	9	Y	1	5	0		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID -> 252518		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3		N	-0-		-0-
02	2755 X	1868	-0-	-887	-0-	1868	3		N	-0-		-0-
03	2945 X	683	-0-	-2262	-0-	683	3		N	-0-		-0-
*04	2850 X	1293	-0-	-1557	-0-	1293	3		N	-0-		-0-
05	2945 X	661	-0-	-2284	-0-	661	3		N	-0-		-0-
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20SH		RRCID -> 256661		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854			
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-		-0-
02	783 N	610	-0-	-173	-0-	610	3		N	-0-		-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-		-0-
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-		-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-		-0-
06	810 N	643	-0-	-167	-0-	643	3		N	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 4H		RRCID -> 260805		COMPL. DATE 12/05/2010			TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261094		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264317		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300			
01	5332 X	4465	-0-	-867	-0-	4442	3	23 9	N	21	21 0	6
02	5017 X	2766	-0-	-2251	-0-	2747	3	19 9	N	17	18 0	5
03	5394 X	4675	-0-	-719	-0-	4643	3	32 9	N	29	26 0	8
04	5220 X	1506	-0-	-3714	-0-	1497	3	9 9	N	8	15 0	1
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-	1 0	-0-
06	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 5H		RRCID -> 264328		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 6H		RRCID -> 264758		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350			
01	5394 X	5204	-0-	-190	-0-	5196	3	8 9	Y	7	6 0	2
02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4711	3	6 9	Y	5	5 0	2
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5156	3	8 9	Y	7	7 0	2
04	4650 X	3348	-0-	-1302	-0-	3336	3	12 9	Y	11	11 0	2
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5651	3	29 9	Y	26	17 0	11
06	4650 X	1145	-0-	-3505	-0-	1142	3	3 9	Y	3	13 0	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-MICHER		WELL #:		7H	RRCID ->	264759	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9990 - 12780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	2809	-0-	-3298	-0-	2806	3	3 9	Y	3	4 0	1
02	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5649	3	7 9	Y	6	5 0	2
03	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6269	3	9 9	Y	8	8 0	2
04	5520 X	3350	-0-	-2170	-0-	3346	3	4 9	Y	4	5 0	1
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6301	3	2 9	Y	2	2 0	1
06	5520 X	801	-0-	-4719	-0-	801	3		Y	-0-	1 0	-0-

WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264760	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10346 - 14000	
01	10044 X	7432	-0-	-2612	-0-	7425	3	7 9	Y	6	9 1	1
02	10208 X	9646	-0-	-562	-0-	9633	3	13 9	Y	12	8 1	5
03	10912 X	10309	-0-	-603	-0-	10298	3	11 9	Y	10	12 1	3
04	10440 X	9801	-0-	-639	-0-	9786	3	15 9	Y	14	11 1	6
05	10788 X	10286	-0-	-502	-0-	9967	3	319 9	Y	290	244 1	52
06	9990 X	9881	-0-	-109	-0-	9580	3	301 9	Y	274	287 1	39

FROST (B) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264941	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9870 - 13671	
01	14911 X	13647	-0-	-1264	-0-	13647	3		Y	-0-		-0-
02	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	3		Y	-0-		-0-
03	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	3		Y	-0-		-0-
04	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	3		Y	-0-		-0-
05	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3		Y	-0-		-0-
06	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	3		Y	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		9	RRCID ->	265170	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6714 - 9732	
01	4030 X	3391	-0-	-639	-0-	3296	3	95 9	Y	86	81 0	26
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2873	3	83 9	Y	75	78 0	23
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3044	3	107 9	Y	97	93 0	27
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3491	3	23 9	Y	21	44 0	4
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4227	3	15 9	Y	14	12 0	6
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4049	3	10 9	Y	9	12 0	3

WERNER-BURTON		WELL #:		1H	RRCID ->	265975	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9764 - 9783	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PENNA-SIKES		WELL #:		1H	RRCID ->	266830	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9480	PERF.10365 - 13369	
01	9300 X	5213	-0-	-4087	-0-	5200	3	13 9	Y	12	13 0	4
02	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8065	3	18 9	Y	16	15 0	5
03	8401 X	7095	-0-	-1306	-0-	7072	3	23 9	Y	21	20 0	6
04	8130 X	7783	-0-	-347	-0-	7777	3	6 9	Y	5	10 0	1
05	8401 X	6368	-0-	-2033	-0-	6365	3	3 9	Y	3	3 0	1
06	8130 X	7333	-0-	-797	-0-	7330	3	3 9	Y	3	3 0	1

FROST "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	266915	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9846 - 12661	
01	10292 X	9274	-0-	-1018	-0-	9266	3	8 9	Y	7	7 0	2
02	9222 X	9069	-0-	-153	-0-	9061	3	8 9	Y	7	7 0	2
03	9858 X	9811	-0-	-47	-0-	9802	3	9 9	Y	8	8 0	2
04	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9763	3	28 9	Y	25	23 0	4
05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10726	3	21 9	Y	19	15 0	8
06	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9832	3	12 9	Y	11	15 0	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-BURTON		WELL #: 3H		RRCID ->	266988	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9737 - 9763	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9083 X	5733	-0-	-3350	-0-	5725 3	8 9	Y	7	11 1	1
02	8584 X	7695	-0-	-889	-0-	7677 3	18 9	Y	16	11 1	6
03	9517 X	8256	-0-	-1261	-0-	8241 3	15 9	Y	14	16 1	4
04	9210 X	8003	-0-	-1207	-0-	7979 3	24 9	Y	22	17 1	9
05	9517 X	8788	-0-	-729	-0-	8770 3	18 9	Y	16	22 1	3
06	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8748 3	15 9	Y	14	15 1	2

LAGRONE, T. S.		WELL #: 1H		RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9103 - 11119	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #: 1H		RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 9733 - 9739	
01	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	12827 3	128 9	N	116	146 1	17
02	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11517 3	166 9	N	151	107 1	61
03	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12146 3	144 9	N	131	150 1	42
04	11700 X	11339	-0-	-361	-0-	11255 3	84 9	N	76	86 1	32
05	12090 X	10524	-0-	-1566	-0-	10498 3	26 9	N	24	52 1	4
06	11700 X	11373	-0-	-327	-0-	11349 3	24 9	N	22	23 1	3

HOUGH - SHIVERS A		WELL #: 25H		RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 10015 - 15123	
01	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484 3		N	-0-		-0-
02	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 3		N	-0-		-0-
03	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267 3		N	-0-		-0-
04	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 3		N	-0-		-0-
05	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176 3		N	-0-		-0-
06	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552 3		N	-0-		-0-

HOUGH SHIVERS 'A'		WELL #: 24H		RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9729 - 13205	
01	8680 X	7098	-0-	-1582	-0-	7098 3		N	-0-		-0-
02	8091 X	7503	-0-	-588	-0-	7503 3		N	-0-		-0-
03	8618 X	8109	-0-	-509	-0-	8109 3		N	-0-		-0-
04	8220 X	7690	-0-	-530	-0-	7690 3		N	-0-		-0-
05	8432 X	8010	-0-	-422	-0-	8010 3		N	-0-		-0-
06	7860 X	6890	-0-	-970	-0-	6890 3		N	-0-		-0-

WERNER-BAGLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	279950	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 9965 - 15022	
01	14322 X	13490	-0-	-832	-0-	13469 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
02	13804 X	11175	-0-	-2629	-0-	11160 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
03	14756 X	12648	-0-	-2108	-0-	12630 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
04	14280 X	12233	-0-	-2047	-0-	12222 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
05	14136 X	11896	-0-	-2240	-0-	11874 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
06	13050 X	10298	-0-	-2752	-0-	10278 3	20 9	Y	18	18 1	-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA		WELL #: 1H		RRCID ->	282987	COMPL. DATE	03/02/2017	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9681 - 16954	
01	25606 X	19431	-0-	-6175	-0-	19297 3	134 9	Y	122	122 1	-0-
02	26274 X	23285	-0-	-2989	-0-	23136 3	149 9	Y	135	135 1	-0-
03	27683 X	24406	-0-	-3277	-0-	24243 3	163 9	Y	148	148 1	-0-
04	26790 X	23241	-0-	-3549	-0-	23145 3	96 9	Y	87	87 1	-0-
05	26195 X	22394	-0-	-3801	-0-	22196 3	198 9	Y	180	180 1	-0-
06	24090 X	20984	-0-	-3106	-0-	20796 3	188 9	Y	171	171 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWELL-WALLACE		WELL #:		4H	RRCID ->	283769	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF.10362	- 16494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		32178 X	31190	-0-	-988	-0-	30963 3	227 9	N	206	188 1	42
02		29087 X	27646	-0-	-1441	-0-	27486 3	160 9	N	145	165 1	22
03		31217 X	29268	-0-	-1949	-0-	29097 3	171 9	N	155	148 1	29
04		30210 X	27816	-0-	-2394	-0-	27623 3	193 9	N	175	164 1	40
05		31217 X	29817	-0-	-1400	-0-	29395 3	422 9	N	384	343 1	81
06		30180 X	27371	-0-	-2809	-0-	27019 3	352 9	N	320	284 1	117

BAKER-GENEVA		WELL #:		4H	RRCID ->	286624	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9761	- 17682
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	412	400 0	68
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	157	205 0	20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 0	-0-
*04		T. A.	5261	-0-	5261	5261	4931 3	330 9	Y	300	246 0	54
*05		T. A.	11545	-0-	11545	16806	10789 3	756 9	Y	687	648 0	93
06		T. A.	15076	-0-	15076	31882	14669 3	407 9	Y	370	406 0	57

BARNETT-WOODALL		WELL #:		6H	RRCID ->	286626	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9527	PERF.10141	- 17146
01		38471 X	38293	-0-	-178	-0-	37776 3	517 9	Y	470	457 0	78
02		35962 X	35962	-0-	-0-	-0-	35526 3	436 9	Y	396	423 0	51
03		42599 X	42599	-0-	-0-	-0-	42054 3	545 9	Y	495	474 0	72
*04		38455 X	38455	-0-	-0-	-0-	37987 3	468 9	Y	425	421 0	76
*05		39222 X	39222	-0-	-0-	-0-	38782 3	440 9	Y	400	422 0	54
06		37318 X	37318	-0-	-0-	-0-	36885 3	433 9	Y	394	388 0	60

BATES-CARRINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	286898	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9404	PERF. 9821	- 17742
01		25327 X	21127	-0-	-4200	-0-	20857 3	270 9	Y	245	247 0	40
02		15776 X	13441	-0-	-2335	-0-	13195 3	246 9	Y	224	235 0	29
03		16864 X	12931	-0-	-3933	-0-	12586 3	345 9	Y	314	297 0	46
*04		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	16682 3	386 9	Y	351	334 0	63
*05		21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	20644 3	383 9	Y	348	364 0	47
06		16320 X	14168	-0-	-2152	-0-	13809 3	359 9	Y	326	323 0	50

DEADWOOD-BARNETT		WELL #:		5H	RRCID ->	286939	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9477	PERF.10044	- 17829
01		22227 X	21226	-0-	-1001	-0-	20486 3	740 9	Y	673	655 0	111
02		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	20336 3	674 9	Y	613	646 0	78
03		21731 X	21036	-0-	-695	-0-	20126 3	910 9	Y	827	785 0	120
*04		21030 X	14540	-0-	-6490	-0-	13934 3	606 9	Y	551	572 0	99
*05		21731 X	20002	-0-	-1729	-0-	19267 3	735 9	Y	668	676 0	91
06		21030 X	16645	-0-	-4385	-0-	15993 3	652 9	Y	593	593 0	91

FURRH-BOUNDS		WELL #:		6H	RRCID ->	287798	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9696	- 17608
01		37789 X	34542	-0-	-3247	-0-	33977 3	565 9	N	514	469 1	105
02		35351 X	30374	-0-	-4977	-0-	29976 3	398 9	N	362	411 1	56
03		36022 X	31157	-0-	-4865	-0-	30731 3	426 9	N	387	370 1	73
04		34230 X	30369	-0-	-3861	-0-	29928 3	441 9	N	401	382 1	92
05		34875 X	30105	-0-	-4770	-0-	30047 3	58 9	N	53	134 1	11
06		33420 X	3303	-0-	-30117	-0-	3294 3	9 9	N	8	16 1	3

FURRH-KATE		WELL #:		7H	RRCID ->	287817	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9574	PERF. 9680	- 17534
01		25606 X	24458	-0-	-1148	-0-	24029 3	429 9	N	390	356 1	80
02		23954 X	21644	-0-	-2310	-0-	21340 3	304 9	N	276	313 1	43
03		24800 X	23198	-0-	-1602	-0-	22873 3	325 9	N	295	282 1	56
04		24000 X	23006	-0-	-994	-0-	22676 3	330 9	N	300	287 1	69
05		24800 X	22900	-0-	-1900	-0-	22760 3	140 9	N	127	169 1	27
06		26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	26723 3	129 9	N	117	101 1	43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	17112 X	11646	-0-	-5466	-0-	10968 3	678 9		N	616	580 1		126
02	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	14666 3	723 9		N	657	681 1		102
03	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	14123 3	702 9		N	638	619 1		121
04	14160 X	7437	-0-	-6723	-0-	7039 3	398 9		N	362	400 1		83
05	16461 X	13024	-0-	-3437	-0-	12092 3	932 9		N	847	751 1		179
06	15930 X	11041	-0-	-4889	-0-	10522 3	519 9		N	472	479 1		172

PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

01	40610 X	37285	-0-	-3325	-0-	37174 3	111 9		Y	101	94 0		31
02	37149 X	33567	-0-	-3582	-0-	33472 3	95 9		Y	86	91 0		26
03	39711 X	35489	-0-	-4222	-0-	35365 3	124 9		Y	113	108 0		31
04	38430 X	28702	-0-	-9728	-0-	28613 3	89 9		Y	81	98 0		14
05	38378 X	34419	-0-	-3959	-0-	34343 3	76 9		Y	69	54 0		29
06	36090 X	33443	-0-	-2647	-0-	33396 3	47 9		Y	43	58 0		14

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395

01	5115 X	4696	-0-	-419	-0-	4667 3	29 9		N	26	24 0		8
02	4727 X	4221	-0-	-506	-0-	4199 3	22 9		N	20	22 0		6
03	4960 X	4026	-0-	-934	-0-	3994 3	32 9		N	29	27 0		8
04	4680 X	3715	-0-	-965	-0-	3685 3	30 9		N	27	30 0		5
05	4836 X	3788	-0-	-1048	-0-	3768 3	20 9		N	18	15 0		8
06	4530 X	3592	-0-	-938	-0-	3580 3	12 9		N	11	15 0		4

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413

01	6975 X	1617	-0-	-5358	-0-	1617 3			N	-0-			-0-
02	6525 X	1432	-0-	-5093	-0-	1432 3			N	-0-			-0-
03	1860 X	1454	-0-	-406	-0-	1454 3			N	-0-			-0-
04	1800 X	1313	-0-	-487	-0-	1313 3			N	-0-			-0-
05	1767 X	1271	-0-	-496	-0-	1271 3			N	-0-			-0-
06	1560 X	1194	-0-	-366	-0-	1194 3			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3			Y	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			Y	-0-			-0-
05	651 N	317	-0-	-334	-0-	317 3			Y	-0-			-0-
06	480 N	228	-0-	-252	-0-	228 3			Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3		Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8 1	44 3		Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3		Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-		-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-		-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745			
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67 1	434 3	Y	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	71 1	411 3	Y	-0-		-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	107 1	643 3	Y	-0-		-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	96 1	612 3	Y	-0-		-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	124 1	716 3	Y	-0-		-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	107 1	604 3	Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025			
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	138 1	892 3	Y	11	12 1	10
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	157 1	912 3	Y	4		14
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	137 1	826 3	Y	6		20
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	147 1	942 3	Y	9	11 1	18
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	164 1	951 3	Y	11		29
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	171 1	964 3	Y	9	27 1	11

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074			
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		6
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		6
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		Y	-0-		6
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 3		Y	-0-		6
05	248 N	151	-0-	-97	-0-	151 3		Y	-0-		6
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		Y	-0-		6

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487			
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-		-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		Y	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3		Y	-0-		-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466			
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			36
02	290 N	260	-0-	-30	-0-	260	3			Y	-0-			36
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-			36
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-			36
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-			36
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-			36

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515						
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-			-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-			-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-			-0-
04	1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1108	3			Y	-0-			-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-			-0-
06	1050 N	820	-0-	-230	-0-	820	3			Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714						
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	511	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	191	-0-	-128	-0-	28	1	163	3	Y	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	65	1	416	3	Y	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	49	1	281	3	Y	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	58	1	330	3	Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720						
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	79	1	512	3	Y	-0-			-0-
02	580 N	527	-0-	-53	-0-	77	1	450	3	Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	90	1	542	3	Y	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	90	1	575	3	Y	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	92	1	531	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	88	1	497	3	Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424						
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	3	Y	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	74	1	429	3	Y	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	78	1	468	3	Y	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	73	1	421	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	76	1	432	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
01	868 N	502	-0-	-366	-0-	494	3	8	9	Y	7	11	1	13
02	783 N	598	-0-	-185	-0-	587	3	11	9	Y	10	8	1	15
03	744 N	622	-0-	-122	-0-	610	3	12	9	Y	11	17	1	9
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	383	3	4	9	Y	4			13
05	651 N	186	-0-	-465	-0-	182	3	4	9	Y	4	15	1	2
06	600 N	55	-0-	-545	-0-	55	3			Y	-0-			2

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390					
01	1023 N	708	-0-	-315	-0-	696	3	12	9	Y	11	13	1	17
02	986 N	652	-0-	-334	-0-	640	3	12	9	Y	11	10	1	18
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	909	3	14	9	Y	13	19	1	12
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	3	21	9	Y	19			31
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	3	14	9	Y	13	37	1	7
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1267	3	11	9	Y	10			17

ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725					
01	651 N	178	-0-	-473	-0-	24	1	152	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	29	1	171	3	Y	2			3
						2	9							
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	55	1	333	3	Y	4			7
						4	9							
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	56	1	357	3	Y	1	3	1	5
						1	9							
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	3			8
						3	9							
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	49	1	278	3	Y	1	7	1	2
						1	9							

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496					
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	783	3	12	9	Y	11	10	1	17
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	720	3	14	9	Y	13	11	1	19
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	721	3	11	9	Y	10	21	1	8
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	728	3	8	9	Y	7			15
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	793	3	12	9	Y	11	22	1	4
06	720 N	629	-0-	-91	-0-	621	3	8	9	Y	7			11

ELLIS, S.A.		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081					
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	100	1	645	3	Y	12	12	1	5
						13	9							
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	66	1	382	3	Y	2			7
						2	9							
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	74	1	445	3	Y	1			8
						1	9							
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	89	1	569	3	Y	7	6	1	9
						8	9							
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	Y	6			15
						7	9							
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	96	1	544	3	Y	3	13	1	5
						3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	710	3	8	9	Y	7			37
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1204	3	12	9	Y	11	29	1	19
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1493	3	12	9	Y	11	17	1	13
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1311	3	9	9	Y	8			21
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	3	10	9	Y	9			30
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	3	6	9	Y	5			35

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466					
01	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2699	3	45	9	Y	41	35	1	58
02	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2814	3	54	9	Y	49	36	1	71
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2675	3	35	9	Y	32	77	1	26
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2423	3	25	9	Y	23			49
05	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2299	3	28	9	Y	25	62	1	12
06	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2958	3	34	9	Y	31			43

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494					
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	917	3	15	9	Y	14	14	1	21
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	988	3	17	9	Y	15	13	1	23
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	985	3	19	9	Y	17	26	1	14
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	825	3	7	9	Y	6			20
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	922	3	18	9	Y	16	30	1	6
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	798	3	10	9	Y	9			15

ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710					
01	465 N	367	-0-	-98	-0-	49	1	314	3	Y	4	5	1	4
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	2			6
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	72	1	433	3	Y	3			9
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	56	1	357	3	Y	4	5	1	8
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	46	1	268	3	Y	2			10
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	52	1	295	3	Y	3	9	1	4

ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A					
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	298	1	1926	3	Y	27	31	1	25
02	2523 X	1686	-0-	-837	-0-	247	1	1432	3	Y	6			31
03	2697 X	1968	-0-	-729	-0-	278	1	1675	3	Y	14			45
04	2220 X	1869	-0-	-351	-0-	250	1	1599	3	Y	18	24	1	39
05	2263 X	1727	-0-	-536	-0-	252	1	1458	3	Y	15			54
06	2190 X	1479	-0-	-711	-0-	220	1	1242	3	Y	15	51	1	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	142	1	915	3	Y	13	15	1		12
02	1102 N	898	-0-	-204	-0-	131	1	763	3	Y	4				16
03	1178 N	948	-0-	-230	-0-	134	1	807	3	Y	6				22
04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	136	1	869	3	Y	10	12	1		20
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	164	1	947	3	Y	10				30
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	159	1	899	3	Y	11	29	1		12

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698						
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	192	1	1242	3	Y	17	18	1		16
02	1450 N	1169	-0-	-281	-0-	171	1	994	3	Y	4				20
03	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	200	1	1206	3	Y	10				30
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	199	1	1275	3	Y	13	16	1		27
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	210	1	1218	3	Y	13				40
06	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	193	1	1091	3	Y	13	38	1		15

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714						
01	14B2 EXT	328	-0-	328	378	44	1	284	3	Y	-0-				-0-
02	1720 X	1342	-0-	-378	-0-	197	1	1145	3	Y	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-				-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-				-0-

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140						
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-				5
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				5
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-				5
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				5
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				5
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				5

ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749						
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	301	1	1946	3	Y	25	26	1		23
02	1885 N	1792	-0-	-93	-0-	262	1	1521	3	Y	8				31
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	289	1	1743	3	Y	14				45
04	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	253	1	1618	3	Y	16	23	1		38
05	1922 N	1557	-0-	-365	-0-	227	1	1315	3	Y	14				52
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	295	1	1664	3	Y	19	50	1		21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	Y	-0-		-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	Y	-0-		-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	Y	-0-		-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	Y	-0-		-0-
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3	Y	-0-		-0-
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	3	Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701			
01	2357 N	2069	-0-	-288	-0-	274	1	Y	23	33 1	25
02	2407 X	1448	-0-	-959	-0-	212	1	Y	6		31
03	2573 X	1640	-0-	-933	-0-	231	1	Y	11		42
04	2490 X	1605	-0-	-885	-0-	215	1	Y	15	22 1	35
05	2573 X	1538	-0-	-1035	-0-	224	1	Y	14		49
06	2010 X	1455	-0-	-555	-0-	217	1	Y	14	46 1	17

WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726			
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	175	1	Y	15	15 1	14
02	1102 N	761	-0-	-341	-0-	111	1	Y	3		17
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	280	1	Y	13		30
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	254	1	Y	17	17 1	30
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	17		47
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	17	45 1	19

WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1342 3	24 9	Y	22	46 1	8
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1202 3	20 9	Y	18		26
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1434 3	35 9	Y	32		58
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1255 3	26 9	Y	24	58 1	24
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1092 3	29 9	Y	26		50
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1052 3	11 9	Y	10		60

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982			
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		Y	-0-		36
02	1885 N	1759	-0-	-126	-0-	1759 3		Y	-0-		36
03	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903 3		Y	-0-		36
04	1740 N	1500	-0-	-240	-0-	1500 3		Y	-0-		36
05	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	1590 3		Y	-0-		36
06	1830 N	1535	-0-	-295	-0-	1535 3		Y	-0-		36

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970			
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
04	510 N	452	-0-	-58	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3		Y	-0-		-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970			
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-		36
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		36
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-		36
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-		36
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-		36
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-		36

WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956			
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	352 3	21 9	Y	19		97
02	406 N	310	-0-	-96	-0-	279 3	31 9	Y	28	76 1	49
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	389 3	32 9	Y	29	44 1	34
04	360 N	232	-0-	-128	-0-	209 3	23 9	Y	21		55
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	530 3	25 9	Y	23		78
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	491 3	17 9	Y	15		93

WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 216496			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 216499			COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498						
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	3	20	9	Y	18	16	1			26
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1120	3	22	9	Y	20	16	1			30
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1180	3	17	9	Y	15	34	1			11
04		900 N	587	-0-	-313	-0-	583	3	4	9	Y	4					15
05		930 N	487	-0-	-443	-0-	483	3	4	9	Y	4	16	1			3
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1150	3	14	9	Y	13					16

PORTER			WELL #: 3		RRCID -> 216571			COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220						
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	Y	8	10	1			9
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	968	3	3	9	Y	3					12
03		930 N	886	-0-	-44	-0-	879	3	7	9	Y	6	10	1			8
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	3	8	9	Y	7	10	1			5
05		930 N	905	-0-	-25	-0-	899	3	6	9	Y	5					10
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	883	3	7	9	Y	6	10	1			6

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 216577			COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516						
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1421	3	24	9	Y	22	19	1			31
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1307	3	25	9	Y	23	19	1			35
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	Y	15	38	1			12
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1400	3	14	9	Y	13					25
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1670	3	28	9	Y	25	41	1			9
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	3	17	9	Y	15					24

SIMMONS			WELL #: 3		RRCID -> 218046			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045						
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					4
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					4
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					4
04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					4
05		1426 N	930	-0-	-496	-0-	930	3			Y	-0-					4
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 218048			COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 218445			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968						
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
04		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 3	4 9	Y	4	6 1	5
02	261 N	157	-0-	-104	-0-	155 3	2 9	Y	2		7
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425 3	4 9	Y	4	6 1	5
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326 3	4 9	Y	4	6 1	3
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455 3	3 9	Y	3		6
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398 3	4 9	Y	4	6 1	4

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511			
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	64 1	410 3	Y	6	3 1	4
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	73 1	426 3	Y	2		6
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	95 1	575 3	Y	4		10
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	102 1	655 3	Y	7	6 1	11
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	109 1	633 3	Y	6		17
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	87 1	493 3	Y	5	16 1	6

WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946			
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		36
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		36
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		36
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		36
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		Y	-0-		36
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		Y	-0-		36

PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262			
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1331 3	3 9	Y	3	4 1	3
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411 3	2 9	Y	2		5
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1415 3	2 9	Y	2	4 1	3
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1365 3	3 9	Y	3	4 1	2
05	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1379 3	2 9	Y	2		4
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1384 3	2 9	Y	2	4 1	2

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494			
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2132 3	35 9	Y	32	33 1	49
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1799 3	39 9	Y	35	30 1	54
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1824 3	28 9	Y	25	57 1	22
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2262 3	18 9	Y	16		38
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1673 3	24 9	Y	22	52 1	8
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1757 3	17 9	Y	15		23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	377 3	7 9	Y	6	8 1		9
02	464 N	355	-0-	-109	-0-	347 3	8 9	Y	7	6 1		10
03	496 N	382	-0-	-114	-0-	376 3	6 9	Y	5	10 1		5
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448 3	2 9	Y	2			7
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	340 3	4 9	Y	4	9 1		2
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	646 3	8 9	Y	7			9

PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240				
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	871 3	4 9	Y	4	6 1		5
02	1015 N	942	-0-	-73	-0-	940 3	2 9	Y	2			7
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	948 3	4 9	Y	4	6 1		5
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	914 3	4 9	Y	4	6 1		3
05	992 N	879	-0-	-113	-0-	876 3	3 9	Y	3			6
06	930 N	876	-0-	-54	-0-	872 3	4 9	Y	4	6 1		4

PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231				
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1091 3	11 9	Y	10	14 1		12
02	899 N	730	-0-	-169	-0-	724 3	6 9	Y	5			17
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	911 3	10 9	Y	9	14 1		12
04	1020 N	847	-0-	-173	-0-	837 3	10 9	Y	9	14 1		7
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1010 3	8 9	Y	7			14
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1318 3	10 9	Y	9	14 1		9

PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353				
01	2832 N	2813	-0-	-19	-0-	2791 3	22 9	Y	20	26 1		23
02	2610 N	2512	-0-	-98	-0-	2503 3	9 9	Y	8			31
03	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2580 3	19 9	Y	17	26 1		22
04	2730 X	2448	-0-	-282	-0-	2429 3	19 9	Y	17	26 1		13
05	2821 X	2447	-0-	-374	-0-	2433 3	14 9	Y	13			26
06	2730 X	2374	-0-	-356	-0-	2356 3	18 9	Y	16	26 1		16

PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239				
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	277 3	18 9	Y	16	22 1		19
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	317 3	8 9	Y	7			26
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	206 3	15 9	Y	14	22 1		18
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	362 3	17 9	Y	15	22 1		11
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	320 3	12 9	Y	11			22
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	248 3	15 9	Y	14	22 1		14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11 9	Y	10	14 1	12
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6 9	Y	5		17
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	618	3	10 9	Y	9	14 1	12
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	597	3	10 9	Y	9	14 1	7
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8 9	Y	7		14
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	596	3	10 9	Y	9	14 1	9

PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272			
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	802	3	11 9	Y	10	14 1	12
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6 9	Y	5		17
03	899 N	591	-0-	-308	-0-	581	3	10 9	Y	9	14 1	12
04	780 N	365	-0-	-415	-0-	355	3	10 9	Y	9	14 1	7
05	930 N	407	-0-	-523	-0-	399	3	8 9	Y	7		14
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	520	3	10 9	Y	9	14 1	9

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	21	9	3		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	22	1	3		Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305			
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	272	3	26 9	Y	24	32 1	28
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11 9	Y	10		38
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	626	3	23 9	Y	21	32 1	27
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	616	3	24 9	Y	22	32 1	17
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	643	3	17 9	Y	15		32
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	711	3	22 9	Y	20	32 1	20

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724			
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	717 3	Y	10	12 1	10
02	899 N	828	-0-	-71	-0-	121	1	703 3	Y	4		14
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	144	1	871 3	Y	8		22
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	148	1	945 3	Y	9	12 1	19
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	155	1	896 3	Y	9		28
06	960 N	789	-0-	-171	-0-	117	1	663 3	Y	8	27 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	481 3	18 9	Y	16	22 1	19
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148 3	8 9	Y	7		26
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	505 3	15 9	Y	14	22 1	18
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	450 3	17 9	Y	15	22 1	11
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	212 3	12 9	Y	11		22
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235 3	15 9	Y	14	22 1	14

PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954				
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2718 3	55 9	Y	50	104 1	23
02	2436	N	2236	-0-	-200	-0-	2202 3	34 9	Y	31		54
03	2666	N	2370	-0-	-296	-0-	2331 3	39 9	Y	35		89
04	2580	N	2330	-0-	-250	-0-	2276 3	54 9	Y	49	94 1	44
05	2387	N	1915	-0-	-472	-0-	1891 3	24 9	Y	22		66
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2653 3	29 9	Y	26		92

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502				
01	620	N	323	-0-	-297	-0-	319 3	4 9	Y	4	7 1	8
02	667	N	299	-0-	-368	-0-	293 3	6 9	Y	5	5 1	8
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	703 3	12 9	Y	11	12 1	7
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	929 3	11 9	Y	10		17
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867 3	14 9	Y	13	25 1	5
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870 3	11 9	Y	10		15

SIMMONS		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146				
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		Y	-0-		5
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		Y	-0-		5
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		Y	-0-		5
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-		5
05	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188 3		Y	-0-		5
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105 3		Y	-0-		5

WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936				
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913 3	21 9	Y	19		97
02	1073	N	840	-0-	-233	-0-	809 3	31 9	Y	28	76 1	49
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	914 3	32 9	Y	29	44 1	34
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	878 3	23 9	Y	21		55
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	930 3	25 9	Y	23		78
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	841 3	17 9	Y	15		93

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020				
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	671 3	12 9	Y	11	31 1	5
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601 3	10 9	Y	9		14
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	717 3	18 9	Y	16		30
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	628 3	13 9	Y	12	30 1	12
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	646 3	15 9	Y	14		26
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642 3	7 9	Y	6		32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	290	-0-	-82	-0-	286 3	4 9 Y	4	4	1	6
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332 3	6 9 Y	5	4	1	7
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	828 3	10 9 Y	9	12	1	4
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1080 3	11 9 Y	10			14
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	812 3	15 9 Y	14	23	1	5
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	871 3	11 9 Y	10			15

BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071			
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 3	1 9 Y	1			58
02	174 N	111	-0-	-63	-0-	111 3		Y	-0-		58
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262 3	4 9 Y	4			62
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3		Y	-0-		62
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		62
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		Y	-0-		62

BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406			
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
02	406 N	302	-0-	-104	-0-	302 3		Y	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-		-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		-0-
06	390 N	161	-0-	-229	-0-	161 3		Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267			
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697 3	9 9 Y	8	10	1	9
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	383 3	3 9 Y	3			12
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	453 3	7 9 Y	6	10	1	8
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	319 3	8 9 Y	7	10	1	5
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	389 3	6 9 Y	5			10
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512 3	7 9 Y	6	10	1	6

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519			
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	719 3	11 9 Y	10	12	1	17
02	754 N	733	-0-	-21	-0-	720 3	13 9 Y	12	10	1	19
03	806 N	718	-0-	-88	-0-	707 3	11 9 Y	10	21	1	8
04	720 N	558	-0-	-162	-0-	554 3	4 9 Y	4			12
05	775 N	344	-0-	-431	-0-	341 3	3 9 Y	3	13	1	2
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	895 3	11 9 Y	10			12

BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2666 N	2309	-0-	-357	-0-	2309	3	Y	-0-		-0-
02	2146 N	2068	-0-	-78	-0-	2068	3	Y	-0-		-0-
03	2294 N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3766	-0-	766	766	3766	3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2996	-0-	-104	662	2996	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2694	-0-	-306	356	2694	3	Y	-0-		-0-

CRATON OPERATING LLC		186717									
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 129709		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170716		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9 Y	1		4
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2	Y	-0-		4
03	DLQ G-10	67	-0-	67	98	66	2	1 9 Y	1		5
04	DLQ G-10	37	-0-	37	135	37	2	Y	-0-		5
05	DLQ G-10	55	-0-	55	190	54	2	1 9 Y	1		6
06	221 N	31	-0-	-190	-0-	31	2	Y	-0-	2 1	4

ADAMS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 200675		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900			
01	806 N	622	-0-	-184	-0-	613	2	9 9 Y	8	8 1	8
02	DLQ G-10	688	-0-	688	688	688	2	Y	-0-		8
03	DLQ G-10	796	-0-	796	1484	788	2	8 9 Y	7		15
04	DLQ G-10	920	-0-	920	2404	911	2	9 9 Y	8		23
05	DLQ G-10	1035	-0-	1035	3439	1028	2	7 9 Y	6		29
06	3000 N	1713	-0-	-1287	2152	1706	2	7 9 Y	6		35

ADAMS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 200857		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916			
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1847	2	26 9 Y	24	64 1	24
02	DLQ G-10	1833	-0-	1833	1833	1816	2	17 9 Y	15		39
03	DLQ G-10	1406	-0-	1406	3239	1392	2	14 9 Y	13		52
04	DLQ G-10	1552	-0-	1552	4791	1538	2	14 9 Y	13		65
05	DLQ G-10	1618	-0-	1618	6409	1608	2	10 9 Y	9		74
06	3000 N	1175	-0-	-1825	4584	1171	2	4 9 Y	4		78

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201668		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000			
01	806 N	665	-0-	-141	-0-	658	2	7 9 Y	6		137
02	DLQ G-10	615	-0-	615	615	605	2	10 9 Y	9		146
03	DLQ G-10	724	-0-	724	1339	707	2	17 9 Y	15		161
04	DLQ G-10	640	-0-	640	1979	636	2	4 9 Y	4		165
05	DLQ G-10	776	-0-	776	2755	765	2	11 9 Y	10		175
06	3000 N	1278	-0-	-1722	1033	1261	2	17 9 Y	15	102 1	88

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 208446		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496 2	6 9	Y	5	35
02	DLQ G-10	552	-0-	552	552	543 2	9 9	Y	8	43
03	DLQ G-10	605	-0-	605	1157	592 2	13 9	Y	12	55
04	DLQ G-10	549	-0-	549	1706	546 2	3 9	Y	3	58
05	DLQ G-10	601	-0-	601	2307	593 2	8 9	Y	7	65
06	3000 N	777	-0-	-2223	84	767 2	10 9	Y	9	12

ADAMS G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210068		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902		
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1577 2	23 9	Y	21	20
02	DLQ G-10	551	-0-	551	551	545 2	6 9	Y	5	25
03	DLQ G-10	998	-0-	998	1549	987 2	11 9	Y	10	35
04	DLQ G-10	614	-0-	614	2163	608 2	6 9	Y	5	40
05	DLQ G-10	620	-0-	620	2783	617 2	3 9	Y	3	43
06	3000 N	418	-0-	-2582	201	416 2	2 9	Y	2	45

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	92 2	1 9	Y	1	11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-	11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-	2

FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214956		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 224156		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898		
01	3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437 2		Y	-0-	4
02	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	3013 2		Y	-0-	4
03	DLQ G-10	4008	-0-	4008	7021	4008 2		Y	-0-	4
04	DLQ G-10	3205	-0-	3205	10226	3205 2		Y	-0-	4
05	DLQ G-10	3054	-0-	3054	13280	3054 2		Y	-0-	4
06	16239 X	2959	-0-	-13280	-0-	2959 2		Y	-0-	4

REEVES GU		WELL #: 2		RRCID -> 226178		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REEVES GU		WELL #: 1		RRCID -> 228914		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700																	
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5437	2	13	9	N	12	12	8			282
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4683	2	12	9	N	11	11	8			282
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5223	2	171	9	N	155	179	1	11	8	247
04	5010	X	4839	-0-	-171	-0-	4800	2	39	9	N	35					282
05	5177	X	4494	-0-	-683	-0-	4430	2	64	9	N	58	151	1			189
06	5280	X	4380	-0-	-900	-0-	4334	2	46	9	N	42	11	8			220

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910																	
01	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3194	-0-	3194	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3773	-0-	3773	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2796	-0-	2796	-0-	9763	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3730	-0-	3730	-0-	13493	2			Y	-0-					-0-
06	17093	X	3600	-0-	-13493	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9983 - 12205		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 242061		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 9570 - 11540		
01		930 X	-0-	-0-	-930			N	-0-			72
02		87 X	-0-	-0-	-87			N	-0-			72
03		4 X	-0-	-0-	-4			N	-0-			72
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

RICHARDSON A		WELL #: 1H		RRCID -> 246140		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9924 - 12024		
01		6138 X	5072	-0-	-1066	5064	2 8 9	N	7	7 8		98
02		5742 X	5200	-0-	-542	5197	2 3 9	N	3	3 8		98
03		6138 X	5680	-0-	-458	5680	2	N				98
04		5940 X	5500	-0-	-440	5500	2	N				98
05		6138 X	5301	-0-	-837	5301	2	N				98
06		5370 X	5028	-0-	-342	5028	2	N				98

KNIGHT, L. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267447		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8765 - 9588		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			64
04		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			64
05		4 N	4	-0-	-0-	4 2		N	-0-			64
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267816		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9930 - 12432		
01		593 X	593	-0-	-0-	587	2 6 9	N	5	5 8		59
02		7617 X	7617	-0-	-0-	7591	2 26 9	N	24	24 8		59
03		7582 X	7582	-0-	-0-	7316	2 266 9	N	242	252 1 23 8		26
04		5511 X	5511	-0-	-0-	5475	2 36 9	N	33			59
05		4610 X	4610	-0-	-0-	4472	2 138 9	N	125			184
06		3898 X	3898	-0-	-0-	3764	2 134 9	N	122	24 8		282

FIELDS, C. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274754		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 9512 - 14636		
01		6891 X	6891	-0-	-0-	6862	2 29 9	N	26	26 8		165
02		4334 X	4334	-0-	-0-	4302	2 32 9	N	29	29 8		165
03		4819 X	4819	-0-	-0-	4683	2 136 9	N	124	91 1 94 8		104
04		3565 X	3565	-0-	-0-	3504	2 61 9	N	55			159
05		6187 X	6187	-0-	-0-	6181	2 6 9	N	5			164
06		6090 X	6090	-0-	-0-	5952	2 138 9	N	125	49 8		240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PETER 2 UNIT		//CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
					WELL #: 2	RRCID -> 082600	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 9408	PERF. 8527	-	9355				
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 2	RRCID -> 089731	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH 9694	PERF. 9121	-	9236							
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	93 1	385 3	Y	-0-						-0-
02	493 N	452	-0-	-41	-0-	125 1	327 3	Y	-0-						-0-
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	97 1	376 3	Y	-0-						-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	108 1	380 3	Y	-0-						-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	80 1	439 3	Y	-0-						-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	80 1	409 3	Y	-0-						-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 096349	COMPL. DATE 10/10/1981	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 8872	-	9346							
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31 1	130 3	Y	-0-						7
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	36 3	Y	1	5 1	1 8				2
03	279 N	155	-0-	-124	-0-	28 1	121 3	Y	5	2 1	1 8				4
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	35 1	129 3	Y	1	4 1					1
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	Y	4	1 8					4
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	4 1	95 3	Y	1	4 1					1

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 096436	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 9475	PERF. 8945	-	9334							
01	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	286 1	831 3	Y	7	15 1					11
02	1102 N	1059	-0-	-43	-0-	275 1	771 3	Y	12	8 1	2 8				13
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	303 1	815 3	Y	10	9 1	2 8				12
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	265 1	777 3	Y	8						20
05	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	149 1	910 3	Y	4	7 1	1 8				16
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	140 1	897 3	Y	13	16 1					13

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 097471	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 9499	PERF. 8924	-	9257							
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	54 1	208 3	Y	-0-						-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	60 1	214 3	Y	-0-						-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	53 1	217 3	Y	-0-						-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	49 1	185 3	Y	-0-						-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	31 1	225 3	Y	-0-						-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	28 1	212 3	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//	220903										
PANOLA 2 UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	098675	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8026 - 9368		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	14	23	1	18
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	9	31	1	Y	6			24
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	9	27	1	Y	9	1	8	32
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	10	9	17	1	Y	2			34
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	9	18	1	Y	35	2	8	67
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	39	9	14	1	Y	22	54	1	35
						24	9							

ROGERS, PAUL			WELL #:	3	RRCID ->	100845	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8799 - 9103		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.	1336	-0-	1336	1336	371	1	965	3	Y	-0-			7
03	T. A.	2051	-0-	2051	3387	417	1	1614	3	Y	18			25
04	T. A.	2052	-0-	2052	5439	20	9	449	1	Y	24			49
05	T. A.	1574	-0-	1574	7013	26	9	230	1	Y	71			120
06	7914 X	901	-0-	-7013	-0-	78	9	146	1	Y	2			122
						2	9							

ROGERS, PAUL			WELL #:	5	RRCID ->	132482	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9023 - 9137		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

ROGERS, PAUL			WELL #:	7	RRCID ->	145561	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9065 - 9339		
01	992 N	402	-0-	-590	-0-	78	1	324	3	Y	-0-			17
02	696 N	437	-0-	-259	-0-	121	1	316	3	Y	-0-			17
03	620 N	500	-0-	-120	-0-	96	1	373	3	Y	28			45
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	31	9	71	1	Y	24			69
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	26	9	80	1	Y	54			123
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	59	9	77	1	Y	3			126
						3	9							

ASHTON 2 UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	154315	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8505 - 9294		
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	351	1	1472	3	Y	-0-			8
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	338	1	1468	3	Y	5	6	1	5
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	6	9	250	1	Y	6	6	1	4
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	7	9	424	1	Y	5	6	1	3
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	6	9	142	1	Y	9	1	8	11
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	10	9	56	1	Y	3	11	1	3
						3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 160495	COMPL. DATE 10/10/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9110 - 9220				
01	1271 N	449	-0-	-822	-0-	153 1 3 9	293 3	Y	3		13
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	745 1 8 9	1831 3	Y	7		20
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	800 1 11 9	1924 3	Y	10		30
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	528 1 7 9	1990 3	Y	6	16 1	20
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	289 1 7 9	2277 3	Y	6	16 1 1 8	9
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	230 1 3 9	2082 3	Y	3		12
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162463	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9249 - 9328				
01	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	307 1 18 9	1247 3	Y	16	16 1	26
02	1682 N	879	-0-	-803	-0-	183 1 14 9	682 3	Y	13		39
03	1519 N	993	-0-	-526	-0-	181 1 20 9	792 3	Y	18	18 1	39
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	383 1 15 9	1462 3	Y	14	19 1	34
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	221 1 22 9	1944 3	Y	20	2 8	52
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	110 1 23 9	1097 3	Y	21	35 1	38
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 162931	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 9290 - 9398				
01	1922 N	1421	-0-	-501	-0-	278 1 17 9	1126 3	Y	15	21 1	29
02	1798 N	1153	-0-	-645	-0-	241 1 14 9	898 3	Y	13		42
03	1922 N	1195	-0-	-727	-0-	218 1 21 9	956 3	Y	19	20 1	41
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	477 1 18 9	1825 3	Y	16	19 1	38
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	237 1 22 9	2081 3	Y	20	3 8	55
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	148 1 28 9	1481 3	Y	25	38 1	42
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167134	COMPL. DATE 01/27/1998	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9264 - 9280				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29 1	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	3 8	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	1 8	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903											
NAOMI 3 UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9192 - 9232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2852 X	1226	-0-	-1626	-0-	147	1	1069	3	Y	9			74
02	2668 X	1753	-0-	-915	-0-	420	1	1315	3	Y	16	8	8	82
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	464	1	1358	3	Y	9	67	1	7 8 17
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	452	1	1682	3	Y	5			22
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	252	1	1957	3	Y	5	2	8	25
06	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	98	1	1588	3	Y	4			29

CHADWICK, MARLETA			WELL #: 1		RRCID -> 199848		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8783 - 9588			
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	3	N	-0-			33
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			33
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	3	N	-0-			33
04	300 N	180	-0-	-120	-0-	51	1	129	3	N	-0-			33
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-			33
06	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	3			N	-0-			33

WEST BAY			WELL #: 2		RRCID -> 213081		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8654 - 9629			
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	154	1	677	3	Y	-0-			28
02	DLQ G-10	457	-0-	457	-0-	89	1	368	3	Y	-0-			28
03	DLQ G-10	668	-0-	668	-0-	148	1	520	3	Y	-0-			28
04	1592 N	467	-0-	-1125	-0-	95	1	362	3	Y	9			37
*05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	152	1	610	3	Y	26	54	1	9
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	185	1	846	3	Y	-0-			9

ASHTON 2 UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8620 - 9168			
01	1798 N	933	-0-	-865	-0-	179	1	754	3	Y	-0-			7
02	1740 N	588	-0-	-1152	-0-	108	1	472	3	Y	7	6	1	2 8 6
03	1581 N	875	-0-	-706	-0-	160	1	705	3	Y	9	7	1	2 8 6
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	362	1	1357	3	Y	6	8	1	4
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	133	1	1481	3	Y	13	2	8	15
06	840 N	624	-0-	-216	-0-	23	1	597	3	Y	4	15	1	4

ASHTON 2 UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8512 - 9198			
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	357	1	1500	3	Y	-0-			16
02	2146 N	1734	-0-	-412	-0-	322	1	1401	3	Y	10	13	1	3 8 10
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	357	1	1575	3	Y	13	11	1	3 8 9
04	1800 N	1411	-0-	-389	-0-	296	1	1107	3	Y	7	11	1	5
05	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	122	1	1357	3	Y	18	2	8	21
06	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	49	1	1256	3	Y	5	21	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	51	1	104	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	38	1	98	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	60	1	100	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	47	1	78	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	19	1	90	3	Y	-0-	-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256			
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	30	1	347	3	Y	4	8
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	7	5
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	31	1	389	3	Y	5	7
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	4	11
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	5	1	417	3	Y	3	3
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	17	1	353	3	Y	7	9

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259			
01	3100 N	2429	-0-	-671	2698	867	1	1562	3	Y	-0-	6
02	2900 N	2196	-0-	-704	1994	709	1	1479	3	Y	7	6
03	3100 N	2410	-0-	-690	1304	773	1	1587	3	Y	45	45
04	3000 N	2352	-0-	-648	656	733	1	1615	3	Y	4	49
05	3028 N	2372	-0-	-656	-0-	557	1	1789	3	Y	24	71
06	2310 N	1847	-0-	-463	-0-	339	1	1506	3	Y	2	18

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221631		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155			
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	271	1	719	3	Y	-0-	60
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	291	1	784	3	Y	-0-	10
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	351	1	814	3	Y	3	10
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	394	1	846	3	Y	2	12
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	258	1	749	3	Y	7	12
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	311	1	722	3	Y	4	12

BECKHAM		WELL #: 4		RRCID -> 221825		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675			
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	80	1	351	3	N	-0-	68
02	377 N	316	-0-	-61	-0-	62	1	254	3	N	-0-	68
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	83	1	291	3	N	-0-	68
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	67	1	258	3	N	-0-	68
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	56	1	224	3	N	-0-	68
06	360 N	98	-0-	-262	-0-	18	1	80	3	N	-0-	68

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	425	1	1866	3	N	20	58	1		40
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	358	1	1475	3	N	-0-				40
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	535	1	1875	3	N	17	20	1		37
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	332	1	1272	3	N	3				40
05	1271 N	823	-0-	-448	-0-	164	1	659	3	N	-0-				40
06	1230 N	759	-0-	-471	-0-	123	1	564	3	N	65	60	1		45

 MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

01	3131 X	2919	-0-	-212	-0-	756	1	2146	3	Y	15	21	1		29
02	2929 X	2752	-0-	-177	-0-	710	1	2023	3	Y	17				46
03	3131 X	2925	-0-	-206	-0-	722	1	2182	3	Y	19	22	1		43
04	3030 X	2866	-0-	-164	-0-	639	1	2208	3	Y	17	21	1		39
05	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	304	1	2613	3	Y	20	3	8		56
06	2850 X	2783	-0-	-67	-0-	244	1	2511	3	Y	25	38	1		43

 PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

01	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	453	1	1089	3	Y	4	4	1		3
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	438	1	1122	3	Y	3	4	1		2
03	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	446	1	1117	3	Y	5	4	1	1 8	2
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	398	1	1108	3	Y	3				5
05	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	213	1	1227	3	Y	4	8	1	1 8	-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	227	1	1315	3	Y	4	1	1	1 8	2

 CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

01	3782 X	3693	-0-	-89	-0-	936	1	2723	3	Y	31	47	1	8 8	32
02	3538 X	3512	-0-	-26	-0-	913	1	2557	3	Y	38	24	1	7 8	39
03	3782 X	3726	-0-	-56	-0-	1000	1	2695	3	Y	28	26	1	6 8	35
04	3660 X	3591	-0-	-69	-0-	906	1	2656	3	Y	26				61
05	3751 X	3665	-0-	-86	-0-	513	1	3138	3	Y	13	23	1	2 8	49
06	3600 X	3492	-0-	-108	-0-	465	1	2987	3	Y	36	47	1		38

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	225688	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8918 - 9197	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	226553	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9044 - 9348		
01	2511 N	2048	-0-	-463	-0-	168	1	1872	3	Y	7	34	1	13
02	2320 N	2213	-0-	-107	-0-	586	1	1624	3	Y	3			16
03	2511 N	2308	-0-	-203	-0-	666	1	1638	3	Y	4			20
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	601	1	1595	3	Y	1			21
05	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	325	1	1854	3	Y	17	1	8	37
06	2220 N	2082	-0-	-138	-0-	267	1	1802	3	Y	12	30	1	19

BALL 2 UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	227706	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8962 - 9368		
01	3100 N	2760	-0-	-340	4036	914	1	1843	3	Y	3			64
02	2900 N	2083	-0-	-817	3219	565	1	1453	3	Y	59			123
03	3100 N	2643	-0-	-457	2762	989	1	1640	3	Y	13	1	8	135
04	3000 N	2269	-0-	-731	2031	852	1	1417	3	Y	-0-	49	1	86
05	3100 N	2188	-0-	-912	1119	512	1	1663	3	Y	12	4	8	94
*06	3000 N	1955	-0-	-1045	74	347	1	1604	3	Y	4			98

CALLOW 2 UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227707	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9010 - 9389				
01	5673 X	5046	-0-	-627	-0-	1280	1	3725	3	Y	37	78	1	53		
02	5278 X	4522	-0-	-756	-0-	1171	1	3279	3	Y	65	41	1	11	8	66
03	5177 X	2798	-0-	-2379	-0-	745	1	2006	3	Y	43	43	1	10	8	56
04	4980 X	1653	-0-	-3327	-0-	409	1	1198	3	Y	42					98
05	5146 X	1470	-0-	-3676	-0-	203	1	1245	3	Y	20	36	1	4	8	78
06	4830 X	1128	-0-	-3702	-0-	143	1	920	3	Y	59	74	1			63

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
ASHTON 2 UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 227985			COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	2301	-0-	-799	2805	443	1	1858	3	Y	-0-			8
02	2900 N	2298	-0-	-602	2203	429	1	1863	3	Y	5	6 1	2 8	5
03	3100 N	2443	-0-	-657	1546	450	1	1986	3	Y	6	6 1	1 8	4
04	3000 N	2338	-0-	-662	884	491	1	1841	3	Y	5	6 1		3
05	3100 N	2393	-0-	-707	177	197	1	2186	3	Y	9	1 8		11
06	2488 N	2311	-0-	-177	-0-	87	1	2221	3	Y	3	11 1		3

NAOMI 3 UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 228623			COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247		
01	2976 N	2651	-0-	-325	-0-	320	1	2325	3	Y	5			51
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	665	1	2081	3	Y	9	5 8		55
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	736	1	2152	3	Y	6	46 1	4 8	11
04	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	617	1	2299	3	Y	3			14
05	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	348	1	2704	3	Y	3	1 8		16
06	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	171	1	2760	3	Y	3			19

PANOLA 2 UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 229271			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310		
01	2925 N	2451	-0-	-474	-0-	668	1	1779	3	Y	4			84
02	2494 N	2484	-0-	-10	-0-	848	1	1633	3	Y	3			87
03	2666 N	2665	-0-	-1	-0-	856	1	1790	3	Y	17			104
04	2370 N	2241	-0-	-129	-0-	498	1	1730	3	Y	12			116
05	2666 N	2663	-0-	-3	-0-	676	1	1967	3	Y	18			134
*06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	647	1	2017	3	Y	24			158

PETER 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 229446			COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157		
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	806	1	1940	3	Y	28	31 1		19
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	706	1	1812	3	Y	24	27 1		16
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	653	1	1639	3	Y	32	29 1	8 8	11
04	2250 N	2151	-0-	-99	-0-	562	1	1561	3	Y	25			36
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	349	1	2006	3	Y	26	53 1	6 8	3
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	362	1	2094	3	Y	23	11 1	4 8	11

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2624	-0-	-476	8171	539	1	2085	3	Y	-0-		51
02	2900 N	2448	-0-	-452	7719	536	1	1905	3	Y	6	6 8	51
03	3100 N	2621	-0-	-479	7240	513	1	2102	3	Y	5	5 8	51
04	3000 N	2512	-0-	-488	6752	526	1	1985	3	Y	1		52
05	3100 N	2680	-0-	-420	6332	319	1	2359	3	Y	2	2 8	52
*06	3000 N	2924	-0-	-76	6256	336	1	2588	3	Y	-0-		52

 MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	408	1	1654	3	Y	15	21 1	29
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	399	1	1485	3	Y	17		46
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	365	1	1600	3	Y	19	22 1	43
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	395	1	1512	3	Y	17	21 1	39
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	203	1	1788	3	Y	20	3 8	56
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	167	1	1671	3	Y	25	38 1	43

 MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	267	1	1084	3	Y	31	42 1	59
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	284	1	1057	3	Y	33		92
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	255	1	1116	3	Y	37	42 1 1 8	86
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	270	1	1034	3	Y	33	41 1	78
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	131	1	1148	3	Y	39	5 8	112
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	108	1	1078	3	Y	50	77 1	85

 BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	85	1	171	3	Y	-0-		45
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	74	1	190	3	Y	-0-		45
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	105	1	174	3	Y	3	3 8	45
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	100	1	167	3	Y	-0-		45
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	45	1	147	3	Y	8	8 8	45
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 8482 - 9142						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	537	-0-	-548	-0-	103	1	434	3	Y	-0-					4
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	169	1	735	3	Y	3	3	1	1	8	3
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	153	1	673	3	Y	4	3	1	1	8	3
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	187	1	699	3	Y	5	5	1			3
05	961 N	817	-0-	-144	-0-	66	1	739	3	Y	11	1	8			13
06	810 N	738	-0-	-72	-0-	28	1	706	3	Y	4	13	1			4

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8938 - 9220						
01	744 N	574	-0-	-170	-0-	157	1	417	3	Y	-0-					79
02	725 N	674	-0-	-51	-0-	182	1	492	3	Y	-0-	65	1			14
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	221	1	513	3	Y	2	2	8			14
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	197	1	422	3	Y	-0-					14
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	180	1	523	3	Y	6	6	8			14
06	720 N	573	-0-	-147	-0-	171	1	398	3	Y	4	4	8			14

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8808 - 9226						
01	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	592	1	2578	3	Y	72					82
02	3596 X	2816	-0-	-780	-0-	743	1	2073	3	Y	-0-					82
03	3689 X	3518	-0-	-171	-0-	1128	1	2384	3	Y	5	5	8			82
04	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	1035	1	2836	3	Y	-0-					82
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	545	1	3080	3	Y	46	74	1	9	8	45
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	525	1	2927	3	Y	6	6	8			45

PETER 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8794 - 9200						
01	2279 N	1961	-0-	-318	-0-	566	1	1361	3	Y	31	35	1			21
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	651	1	1669	3	Y	28	30	1			19
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	664	1	1667	3	Y	35	33	1	9	8	12
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	575	1	1600	3	Y	29					41
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	328	1	1886	3	Y	32	62	1	7	8	4
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	312	1	1806	3	Y	26	12	1	5	8	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	507 1	1439 3	17 9	Y	15	21 1		29
02	1914 N	1714	-0-	-200	-0-	440 1	1255 3	19 9	Y	17			46
03	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	448 1	1352 3	21 9	Y	19	22 1		43
04	1890 N	1646	-0-	-244	-0-	365 1	1262 3	19 9	Y	17	21 1		39
05	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	178 1	1526 3	22 9	Y	20	3 8		56
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	207 1	2136 3	28 9	Y	25	38 1		43

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148													
01	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	366 1	743 3	6 9	Y	5			48
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	387 1	815 3	47 9	Y	43	14 1		77
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	429 1	864 3	36 9	Y	33	9 8		101
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	351 1	889 3	46 9	Y	42	91 1		52
05	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	158 1	1117 3	48 9	Y	44	7 8		89
06	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	160 1	1070 3	29 9	Y	26	87 1	5 8	23

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302													
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	99 1	1131 3	19 9	Y	17			30
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	90 1	1027 3	37 9	Y	34	40 1		24
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	83 1	1057 3	26 9	Y	24	16 8		32
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	89 1	1043 3	15 9	Y	14			46
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	16 1	1321 3	14 9	Y	13	40 1	6 8	13
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	83 1	1695 3	37 9	Y	34	4 8		43

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930													
01	930 N	446	-0-	-484	-0-	83 1	363 3		N	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	131 1	539 3		N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	74 1	261 3		N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	200 1	767 3		N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	164 1	659 3		N	-0-			-0-
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	33 1	152 3		N	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	133	1	581	3	N	-0-					97
02	638 N	624	-0-	-14	-0-	122	1	502	3	N	-0-					97
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	179	1	626	3	N	-0-					97
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	166	1	636	3	N	-0-					97
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	127	1	513	3	N	-0-					97
06	780 N	644	-0-	-136	-0-	115	1	529	3	N	-0-					97

 PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

01	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	573	1	1378	3	Y	52	57	1			36
02	2001 N	1844	-0-	-157	-0-	503	1	1291	3	Y	45	50	1			31
03	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	580	1	1456	3	Y	57	53	1	15	8	20
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	509	1	1416	3	Y	46					66
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	290	1	1666	3	Y	52	100	1	12	8	6
06	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	272	1	1575	3	Y	43	20	1	8	8	21

 INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

01	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	485	1	984	3	Y	5					48
02	1653 N	1214	-0-	-439	-0-	378	1	796	3	Y	36	14	1			70
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	626	1	1259	3	Y	33	9	8			94
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	434	1	1100	3	Y	42	85	1			51
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	212	1	1491	3	Y	45	7	8			89
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	243	1	1626	3	Y	25	86	1	5	8	23

 CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	286	1	834	3	Y	22	26	1			28
02	1334 N	940	-0-	-394	-0-	236	1	662	3	Y	38	21	1	7	8	38
03	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	270	1	728	3	Y	27	25	1	6	8	34
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	266	1	780	3	Y	27					61
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	179	1	1096	3	Y	13	23	1	2	8	49
06	990 N	828	-0-	-162	-0-	106	1	683	3	Y	35	46	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	4898 X	4483	-0-	-415	-0-	1136	1	3306	3	Y	37	78	1	53	
						41	9								
02	4553 X	4451	-0-	-102	-0-	1152	1	3227	3	Y	65	41	1	11 8	66
						72	9								
03	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	1518	1	4089	3	Y	45	43	1	10 8	58
						50	9								
04	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	1643	1	4813	3	Y	44				102
						48	9								
05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	919	1	5627	3	Y	22	38	1	4 8	82
						24	9								
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	59	78	1		63
PITTS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304						
01	1736 N	1477	-0-	-259	-0-	414	1	1063	3	Y	-0-				56
02	1595 N	1523	-0-	-72	-0-	391	1	1132	3	Y	-0-				56
03	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	442	1	1248	3	Y	38	38	8		56
						42	9								
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	466	1	1177	3	Y	98	114	1		40
						108	9								
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	329	1	1344	3	Y	138	19	8		159
						152	9								
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	481	1	1151	3	Y	59	119	1	12 8	87
						65	9								
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182						
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	381	1	1602	3	Y	-0-				23
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	256	1	1114	3	Y	12	18	1	5 8	12
						13	9								
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	437	1	1926	3	Y	18	13	1	4 8	13
						20	9								
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	478	1	1790	3	Y	13	17	1		9
						14	9								
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	190	1	2114	3	Y	27	3	8		33
						30	9								
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	75	1	1907	3	Y	9	33	1		9
						10	9								
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386						
01	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	219	1	888	3	Y	-0-				-0-
02	1073 N	969	-0-	-104	-0-	205	1	764	3	Y	-0-				-0-
03	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	197	1	863	3	Y	-0-				-0-
04	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	219	1	835	3	Y	-0-				-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	955	3	Y	-0-				-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	93	1	935	3	Y	-0-				-0-
PITTS A UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246431		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325						
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	92	1	1048	3	Y	22				37
						24	9								
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	80	1	905	3	Y	42	49	1		30
						46	9								
03	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	75	1	954	3	Y	29	19	8		40
						32	9								
04	1140 N	968	-0-	-172	-0-	75	1	873	3	Y	18				58
						20	9								
05	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	13	1	1054	3	Y	17	51	1	7 8	17
						19	9								
06	1020 N	797	-0-	-223	-0-	35	1	716	3	Y	42	5	8		54
						46	9								

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	221	1	2464	3	Y	20	102 1	39
						22	9						
02	3219 X	3009	-0-	-210	-0-	795	1	2203	3	Y	10		49
						11	9						
03	3379 X	3205	-0-	-174	-0-	923	1	2269	3	Y	12	1 8	60
						13	9						
04	3240 X	3043	-0-	-197	-0-	832	1	2207	3	Y	4		64
						4	9						
05	3286 X	3211	-0-	-75	-0-	470	1	2685	3	Y	51	3 8	112
						56	9						
06	3090 X	3036	-0-	-54	-0-	387	1	2610	3	Y	35	91 1	56
						39	9						

 LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

01	8680 X	6811	-0-	-1869	-0-	1112	1	5699	2	Y	-0-		158
02	8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-		158
03	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-		158
04	8400 X	3899	-0-	-4501	-0-	3898	1	1	9	Y	1	1 8	158
05	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	2456	1	8340	2	Y	-0-		158
06	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	2017	1	6011	2	Y	5	5 8	158
						6	9						

 CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

01	4433 X	3872	-0-	-561	-0-	984	1	2863	3	Y	23	47 1	32
						25	9						
02	4002 X	3237	-0-	-765	-0-	844	1	2363	3	Y	27	24 1	28
						30	9						
03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	1308	1	3524	3	Y	27	18 1	31
						30	9						
04	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	1266	1	3711	3	Y	27		58
						30	9						
05	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	728	1	4458	3	Y	13	22 1	47
						14	9						
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	664	1	4257	3	Y	35	44 1	38
						39	9						

 PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

01	3317 X	3193	-0-	-124	-0-	918	1	2209	3	Y	60	66 1	41
						66	9						
02	3103 X	3008	-0-	-95	-0-	828	1	2123	3	Y	52	58 1	35
						57	9						
03	3193 X	3154	-0-	-39	-0-	878	1	2202	3	Y	67	61 1	23
						74	9						
04	3090 X	2875	-0-	-215	-0-	745	1	2071	3	Y	54		77
						59	9						
05	3224 X	2931	-0-	-293	-0-	425	1	2441	3	Y	59	116 1	7
						65	9						
06	3060 X	2834	-0-	-226	-0-	410	1	2369	3	Y	50	23 1	25
						55	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
ASHTON 2 UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 249842			COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	9475 PERF. 9005 - 9170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			AMT	CODE
01		434 N	306	-0-	-128	-0-		59 1	247 3	Y	-0-		-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-		79 1	342 3	Y	-0-		-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-		62 1	273 3	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-		100 1	375 3	Y	-0-		-0-
05		465 N	142	-0-	-323	-0-		12 1	130 3	Y	-0-		-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-		18 1	468 3	Y	-0-		-0-

PITTS A UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 250074			COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	9516 PERF. 9004 - 9342	
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-		76 1	865 3	Y	18		30
								20 9					
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-		76 1	858 3	Y	34	40 1	24
								37 9					
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		73 1	927 3	Y	24	16 8	32
								26 9					
04		930 N	910	-0-	-20	-0-		70 1	825 3	Y	14		46
								15 9					
05		961 N	807	-0-	-154	-0-		9 1	784 3	Y	13	40 1	6 8 13
								14 9					
06		930 N	637	-0-	-293	-0-		28 1	572 3	Y	34	4 8	43
								37 9					

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 251736			COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 8882 - 9304	
01		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-		570 1	2205 3	Y	-0-		51
02		2813 N	2474	-0-	-339	-0-		542 1	1925 3	Y	6	6 8	51
								7 9					
03		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-		558 1	2285 3	Y	5	5 8	51
								6 9					
04		2700 N	2576	-0-	-124	-0-		539 1	2036 3	Y	1		52
								1 9					
05		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		318 1	2352 3	Y	2	2 8	52
								2 9					
*06		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-		321 1	2477 3	Y	-0-		52

BALL 2 UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 251975			COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	9606 PERF. 9096 - 9392	
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		654 1	1320 3	Y	5		159
								6 9					
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		486 1	1248 3	Y	148		307
								163 9					
03		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		937 1	1553 3	Y	33	3 8	337
								36 9					
04		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-		963 1	1603 3	Y	-0-	123 1	214
05		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		512 1	1662 3	Y	21	9 8	226
								23 9					
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		257 1	1186 3	Y	19		245
								21 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252625	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8848 - 9226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	3503 X	2934	-0-	-569	-0-	603	1	2331	3	Y	-0-				51
02	3190 X	2732	-0-	-458	-0-	599	1	2126	3	Y	6	6	8		51
03	3410 X	2923	-0-	-487	-0-	572	1	2345	3	Y	5	5	8		51
04	3300 X	2600	-0-	-700	-0-	544	1	2055	3	Y	1				52
05	3410 X	3057	-0-	-353	-0-	364	1	2691	3	Y	2	2	8		52
*06	2850 X	2824	-0-	-26	-0-	324	1	2500	3	Y	-0-				52

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	252928	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9022 - 9261			

01	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	495	1	2155	3	Y	95				108
02	2813 X	2633	-0-	-180	-0-	695	1	1938	3	Y	-0-				108
03	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	937	1	1980	3	Y	8	8	8		108
04	2670 N	2612	-0-	-58	-0-	698	1	1914	3	Y	-0-				108
05	2821 N	2735	-0-	-86	-0-	402	1	2269	3	Y	58	96	1	12 8	58
06	2820 N	2584	-0-	-236	-0-	392	1	2184	3	Y	7	7	8		58

NAOMI 3 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	252930	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9100 - 9314			

01	3100 N	2301	-0-	-799	1996	821	1	1479	3	Y	1	44	1		5
02	2900 N	2162	-0-	-738	1258	698	1	1458	3	Y	5	5	8		5
03	3100 N	2334	-0-	-766	492	753	1	1545	3	Y	33	4	8		34
04	2781 N	2289	-0-	-492	-0-	714	1	1572	3	Y	3				37
05	2325 N	2321	-0-	-4	-0-	546	1	1755	3	Y	18	1	8		54
06	2250 N	2199	-0-	-51	-0-	404	1	1795	3	Y	-0-	41	1		13

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	253475	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	8907 - 9191			

01	3100 N	2441	-0-	-659	7345	802	1	1628	3	Y	10				96
02	2900 N	2361	-0-	-539	6806	728	1	1537	3	Y	87	29	1		154
03	3100 N	2554	-0-	-546	6260	824	1	1657	3	Y	66	18	8		202
04	3000 N	2365	-0-	-635	5625	644	1	1630	3	Y	83	182	1		103
05	3100 N	2343	-0-	-757	4868	279	1	1965	3	Y	90	14	8		179
06	3000 N	2247	-0-	-753	4115	285	1	1907	3	Y	50	175	1	9 8	45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		WELL #: 15		RRCID -> 256635		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8873 - 9307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1395 N	1081	-0-	-314	-0-	275	1	781	3	Y	23	19	1		26
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	342	1	967	3	Y	25	20	1		31
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	376	1	1087	3	Y	22	19	1	7 8	27
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	367	1	1035	3	Y	23	19	1		31
05	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	219	1	1176	3	Y	21	19	1	1 8	32
*06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	203	1	1213	3	Y	18	29	1	1 8	20

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8888 - 9368					
01	3131 X	2712	-0-	-419	-0-	522	1	2190	3	Y	-0-				18
02	2639 X	2504	-0-	-135	-0-	466	1	2025	3	Y	12	14	1	4 8	12
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	498	1	2194	3	Y	15	13	1	3 8	11
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	580	1	2174	3	Y	10	14	1		7
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	224	1	2484	3	Y	22	3	8		26
06	2610 X	2605	-0-	-5	-0-	98	1	2499	3	Y	7	26	1		7

MAURITZEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257389		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8984 - 9700					
01	1488 N	1134	-0-	-354	-0-	211	1	923	3	N	-0-				44
02	1392 N	1091	-0-	-301	-0-	168	1	692	3	N	210	190	1		64
03	1395 N	1002	-0-	-393	-0-	190	1	666	3	N	133				197
04	1110 N	779	-0-	-331	-0-	161	1	618	3	N	-0-				197
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	284	1	1145	3	N	171	171	1		197
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	252	1	1156	3	N	-0-				197

BALL 2 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 268613		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6140 - 6240					
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 281951		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9449 - 15211					
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1779	1	3587	3	N	-0-				96
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	1323	1	3401	3	N	6				102
03	5053 X	4755	-0-	-298	-0-	1788	1	2964	3	N	3	3	8		102
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1853	1	3084	3	N	-0-				102
05	5053 X	4871	-0-	-182	-0-	1145	1	3717	3	N	8	8	8		102
*06	4890 X	4747	-0-	-143	-0-	845	1	3902	3	N	-0-				102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12152 X	11345	-0-	-807	-0-	2926	1	8310	3	Y	99	111
						109	9					
02	11368 X	10600	-0-	-768	-0-	2736	1	7745	3	Y	108	133
						119	9					
03	11935 X	10978	-0-	-957	-0-	2791	1	8082	3	Y	95	116
						105	9				31 8	
04	11250 X	10693	-0-	-557	-0-	2767	1	7817	3	Y	99	132
						109	9					
05	11563 X	11112	-0-	-451	-0-	1725	1	9289	3	Y	89	137
						98	9				4 8	
06	10830 X	9989	-0-	-841	-0-	1422	1	8480	3	Y	79	88
						87	9				4 8	

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000												
01	3813 X	3392	-0-	-421	-0-	884	1	2508	3	N	-0-	13
02	3480 X	3106	-0-	-374	-0-	807	1	2299	3	N	-0-	13
03	3720 X	3417	-0-	-303	-0-	849	1	2565	3	N	3 8	13
						3	9					
04	3600 X	3204	-0-	-396	-0-	719	1	2485	3	N	-0-	13
05	3627 X	3229	-0-	-398	-0-	336	1	2884	3	N	8 8	13
						9	9					
06	3300 X	3148	-0-	-152	-0-	279	1	2869	3	N	-0-	13

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028												
01	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	4160	1	11815	3	Y	296	333
						326	9					
02	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	3890	1	11012	3	Y	322	398
						354	9					
03	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	4103	1	11878	3	Y	286	347
						315	9				92 8	
04	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	4056	1	11459	3	Y	300	397
						330	9					
05	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	2512	1	13522	3	Y	266	410
						293	9				11 8	
06	15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	2194	1	13087	3	Y	239	265
						263	9				12 8	

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326												
01	15190 X	14026	-0-	-1164	-0-	4616	1	9368	3	N	38	269
						42	9				172 1	
02	14181 X	13210	-0-	-971	-0-	4248	1	8962	3	N	-0-	83
03	15159 X	14321	-0-	-838	-0-	4757	1	9564	3	N	-0-	83
04	14550 X	12633	-0-	-1917	-0-	3564	1	9024	3	N	41	124
						45	9					
05	15035 X	11984	-0-	-3051	-0-	1478	1	10411	3	N	86	210
						95	9					
06	13860 X	11552	-0-	-2308	-0-	1501	1	10051	3	N	-0-	210

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969												
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-	316
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	316
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	55	368
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	4	372
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	8	372
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	372

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BECKHAM			//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		36642 X	33625	-0-	-3017	-0-	6186	1	27136	3	N	275	364	1		133
02		34278 X	32157	-0-	-2121	-0-	6212	1	25619	3	N	296	174	1		255
03		36642 X	34953	-0-	-1689	-0-	7678	1	26923	3	N	320	363	1		212
04		35460 X	33495	-0-	-1965	-0-	6857	1	26299	3	N	308	354	1		166
05		36642 X	33454	-0-	-3188	-0-	6603	1	26586	3	N	241	337	1		70
06		33840 X	30186	-0-	-3654	-0-	5368	1	24622	3	N	178	176	1		72

VERA DAVIS																
			WELL #:	1H	RRCID ->	287886	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	10197	-	16557		
01		41230 X	36152	-0-	-5078	-0-	6625	1	29064	3	Y	421	562	1		54
02	DLQ	G-10	34130	-0-	34130	34130	6547	1	27002	3	Y	528	329	1	22 8	231
03	DLQ	G-10	34873	-0-	34873	69003	7648	1	26816	3	Y	372	530	1		73
04		103093 X	34090	-0-	-69003	-0-	6955	1	26675	3	Y	418	376	1	11 8	104
05		34178 X	34178	-0-	-0-	-0-	6694	1	26948	3	Y	487	518	1		73
06		34530 X	30856	-0-	-3674	-0-	5452	1	25010	3	Y	358	340	1		91

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS																
			WELL #:	1H	RRCID ->	288184	COMPL. DATE	05/09/2020	TOTAL DEPTH	9634	PERF.	10202	-	14261		
01		25141 X	21601	-0-	-3540	-0-	3917	1	17185	3	N	454	532	1		77
02		22475 X	20268	-0-	-2207	-0-	3848	1	15871	3	N	499	356	1	21 8	199
03		23374 X	20972	-0-	-2402	-0-	4582	1	16067	3	N	294	349	1		144
04		22560 X	19623	-0-	-2937	-0-	3991	1	15307	3	N	295	358	1	11 8	70
05		22382 X	19491	-0-	-2891	-0-	3810	1	15340	3	N	310	358	1		22
06		20970 X	16225	-0-	-4745	-0-	2854	1	13093	3	N	253	165	1		110

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM																
			WELL #:	1H	RRCID ->	288586	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9905	-	17430		
01		50127 X	42456	-0-	-7671	-0-	7734	1	33929	3	Y	721	734	1		151
02	DLQ	G-10	39936	-0-	39936	39936	7650	1	31551	3	Y	668	540	1	75 8	204
03	DLQ	G-10	42166	-0-	42166	82102	9221	1	32333	3	Y	556	740	1		20
04		122251 X	40149	-0-	-82102	-0-	8176	1	31357	3	Y	560	368	1	45 8	167
05		40562 X	40562	-0-	-0-	-0-	7947	1	31992	3	Y	566	527	1		206
06		40350 X	37616	-0-	-2734	-0-	6669	1	30591	3	Y	324	505	1		25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	61842 X	61842	-0-	-0-	-0-	11343	1	49761	3	N	671	746	1	139
						738	9							
02	56308 X	56308	-0-	-0-	-0-	10820	1	44626	3	N	784	733	1	21 8 169
						862	9							
03	60171 X	57498	-0-	-2673	-0-	12555	1	44024	3	N	835	910	1	94
						919	9							
04	59850 X	54129	-0-	-5721	-0-	11022	1	42271	3	N	760	534	1	11 8 309
						836	9							
05	61845 X	56001	-0-	-5844	-0-	10976	1	44189	3	N	760	870	1	199
						836	9							
06	59850 X	50494	-0-	-9356	-0-	8896	1	40809	3	N	717	719	1	197
						789	9							

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178														

01	66811 X	66811	-0-	-0-	-0-	12289	1	53915	3	N	552	565	1	43
						607	9							
02	58929 X	58929	-0-	-0-	-0-	11365	1	46873	3	N	628	369	1	39 8 263
						691	9							
03	65906 X	64215	-0-	-1691	-0-	14082	1	49378	3	N	686	906	1	43
						755	9							
04	64650 X	60863	-0-	-3787	-0-	12413	1	47605	3	N	768	519	1	22 8 270
						845	9							
*05	66805 X	59354	-0-	-7451	-0-	11622	1	46790	3	N	856	1045	1	81
						942	9							
06	64650 X	53939	-0-	-10711	-0-	9514	1	43643	3	N	711	717	1	75
						782	9							

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591														

01	33666 X	33364	-0-	-302	-0-	6023	1	26426	3	N	832	722	1	190
						915	9							
02	33437 X	30419	-0-	-3018	-0-	5761	1	23758	3	N	818	724	1	21 8 263
						900	9							
03	35743 X	32057	-0-	-3686	-0-	6970	1	24441	3	N	587	662	1	188
						646	9							
04	34590 X	30360	-0-	-4230	-0-	6150	1	23586	3	N	567	543	1	11 8 201
						624	9							
05	35743 X	30700	-0-	-5043	-0-	5982	1	24083	3	N	577	702	1	76
						635	9							
06	32280 X	28581	-0-	-3699	-0-	5004	1	22952	3	N	568	523	1	121
						625	9							

VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083														

01	73811 X	73778	-0-	-33	-0-	13586	1	59603	3	N	535	377	1	215
						589	9							
02	66990 X	62221	-0-	-4769	-0-	12048	1	49690	3	N	439	528	1	39 8 87
						483	9							
03	69595 X	69502	-0-	-93	-0-	15300	1	53651	3	N	501	558	1	30
						551	9							
04	71400 X	63671	-0-	-7729	-0-	13059	1	50084	3	N	480	354	1	22 8 134
						528	9							
*05	73780 X	63954	-0-	-9826	-0-	12606	1	50753	3	N	541	493	1	182
						595	9							
06	71400 X	56970	-0-	-14430	-0-	10116	1	46402	3	N	411	526	1	67
						452	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	11470 X	9176	-0-	-2294	-0-	1703	1 7473 3	N	-0-		107	
02	10266 X	8809	-0-	-1457	-0-	1719	1 7089 3	N	1		108	
03	10788 X	9092	-0-	-1696	-0-	2017	1 7071 3	N	4		112	
04	9960 X	8757	-0-	-1203	-0-	1792	1 6871 3	N	85	152 1	45	
05	9889 X	8695	-0-	-1194	-0-	1718	1 6916 3	N	55		100	
06	9120 X	7393	-0-	-1727	-0-	1323	1 6070 3	N	-0-		100	

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664												
01	77593 X	67961	-0-	-9632	-0-	9437	1 57909 3	N	559	731 1	74	
02	71833 X	59802	-0-	-12031	-0-	7918	1 50819 3	N	968	922 1	120	
03	76787 X	63657	-0-	-13130	-0-	10861	1 52030 3	N	696	756 1	60	
04	74310 X	58031	-0-	-16279	-0-	10177	1 47067 3	N	715	549 1	226	
05	72261 X	57164	-0-	-15097	-0-	10097	1 46328 3	N	672	701 1	197	
06	65760 X	57290	-0-	-8470	-0-	8188	1 48474 3	N	571	689 1	79	

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304												
01	58280 X	51685	-0-	-6595	-0-	9480	1 41588 3	N	561	562 1	189	
02	51069 X	47322	-0-	-3747	-0-	9098	1 37525 3	N	635	530 1	219	75 8
03	51832 X	45961	-0-	-5871	-0-	10079	1 35342 3	N	491	555 1	155	
04	50160 X	43945	-0-	-6215	-0-	8970	1 34402 3	N	521	531 1	100	45 8
05	51832 X	43861	-0-	-7971	-0-	8612	1 34671 3	N	525	506 1	119	
06	50010 X	39004	-0-	-11006	-0-	6929	1 31783 3	N	265	331 1	53	

J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902												
01	50561 X	19534	-0-	-31027	-0-	2585	1 16580 3	N	335	327 1	132	
02	47299 X	33567	-0-	-13732	-0-	3682	1 29241 3	N	585	553 1	164	
03	39432 X	33053	-0-	-6379	-0-	4383	1 27898 3	N	702	702 1	164	
04	38160 X	30597	-0-	-7563	-0-	3997	1 25881 3	N	654	691 1	127	
05	38037 X	28161	-0-	-9876	-0-	3677	1 23646 3	N	762	690 1	162	37 8
06	34710 X	25542	-0-	-9168	-0-	2480	1 22500 3	N	511	513 1	160	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	58032 X	38629	-0-	-19403	-0-	5075	1	32549	3	N	914	754	1	236
						1005	9							
02	54288 X	36137	-0-	-18151	-0-	3949	1	31363	3	N	750	740	1	246
						825	9							
03	46407 X	29001	-0-	-17406	-0-	3844	1	24466	3	N	628	718	1	156
						691	9							
04	44610 X	42021	-0-	-2589	-0-	5461	1	35359	3	N	1092	861	1	387
						1201	9							
05	41468 X	41468	-0-	-0-	-0-	5423	1	34867	3	N	1071	1212	1	209
						1178	9					37	8	
06	38601 X	38601	-0-	-0-	-0-	3737	1	33903	3	N	874	867	1	216
						961	9							

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007														
01	82398 X	63233	-0-	-19165	-0-	9466	1	53283	3	N	440	378	1	272
						484	9							
02	71563 X	71563	-0-	-0-	-0-	12066	1	58837	3	N	600	712	1	160
						660	9							
03	83049 X	75181	-0-	-7868	-0-	11587	1	63035	3	N	508	535	1	133
						559	9							
04	80370 X	68494	-0-	-11876	-0-	10669	1	57271	3	N	504	539	1	98
						554	9							
05	83049 X	67373	-0-	-15676	-0-	11598	1	55359	3	N	378	358	1	118
						416	9							
06	74040 X	64954	-0-	-9086	-0-	10315	1	54269	3	N	336	352	1	102
						370	9							

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035														
01	54139 X	54139	-0-	-0-	-0-	8135	1	45789	3	N	195	169	1	58
						215	9							
02	57049 X	57049	-0-	-0-	-0-	9693	1	47262	3	N	85			143
						94	9							
03	66898 X	58202	-0-	-8696	-0-	9017	1	49052	3	N	121	171	1	93
						133	9							
04	64740 X	52751	-0-	-11989	-0-	8236	1	44212	3	N	275	345	1	23
						303	9							
05	66898 X	52197	-0-	-14701	-0-	9009	1	43002	3	N	169			192
						186	9							
06	59010 X	46875	-0-	-12135	-0-	7452	1	39206	3	N	197	354	1	35
						217	9							

EAGLE OIL & GAS CO. 238634 WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110														
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			67
02	1073 N	781	-0-	-292	-0-	78	1	703	3	N	-0-			67
03	1240 N	781	-0-	-459	-0-	78	1	703	3	N	-0-			67
04	1200 N	835	-0-	-365	-0-	263	1	572	3	N	-0-			67
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	192	1	715	3	N	-0-			67
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	172	1	641	3	N	-0-			67

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EAGLE OIL & GAS CO.													//CONT.// 238634									
DANCE-SAMPLE													WELL #: 1H		RRCID -> 284435		COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 10570 - 15920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE								
01		24893 X	19646	-0-	-5247	-0-	4788	1	14858	3	N	-0-	188 1	47								
02		23287 X	20743	-0-	-2544	-0-	3307	1	17436	3	N	-0-		47								
03		23343 X	20743	-0-	-2600	-0-	3307	1	17436	3	N	-0-		47								
04		20670 X	19857	-0-	-813	-0-	2481	1	17376	3	N	-0-		47								
05		22165 X	19894	-0-	-2271	-0-	640	1	19254	3	N	-0-		47								
06		21450 X	21050	-0-	-400	-0-	2288	1	18693	3	N	63		110								
							69	9														

GARY PRODUCTION COMPANY													296448									
HUNT UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 097193		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 8931 - 9273	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

HUNT UNIT													WELL #: 2B		RRCID -> 129950		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 8382 - 9602	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.													309515									
BOUNDS, ELLA GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 110169		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 8505 - 9820	
01		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	141	1	2476	2	N	-0-		-0-								
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	146	1	1871	2	N	-0-		-0-								
03		1674 N	381	-0-	-1293	-0-	31	1	350	2	N	-0-		-0-								
04		2520 N	812	-0-	-1708	-0-	49	1	763	2	N	-0-		-0-								
05		2170 N	562	-0-	-1608	-0-	35	1	527	2	N	-0-		-0-								
*06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-		-0-								

WIENER, W.B. JR. ET AL													WELL #: 2		RRCID -> 126225		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8530 - 9828	
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	2	N	-0-		-0-								
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	N	-0-		-0-								
03		1271 N	990	-0-	-281	-0-	81	1	909	2	N	-0-		-0-								
04		1140 N	990	-0-	-150	-0-	60	1	930	2	N	-0-		-0-								
05		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	64	1	966	2	N	-0-		-0-								
06		960 N	923	-0-	-37	-0-	57	1	866	2	N	-0-		-0-								

BOUNDS, ELLA GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 129887		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8543 - 9850	
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-		-0-								
02		1421 N	1007	-0-	-414	-0-	73	1	934	2	N	-0-		-0-								
03		1519 N	1312	-0-	-207	-0-	107	1	1205	2	N	-0-		-0-								
04		1470 N	1311	-0-	-159	-0-	79	1	1232	2	N	-0-		-0-								
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	2	N	-0-		-0-								
*06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	N	-0-		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	152 1	2654 2	N	-0-			-0-
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	127 1	1629 2	N	-0-			-0-
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	128 1	1436 2	N	-0-			-0-
04		1380 N	779	-0-	-601	-0-	47 1	732 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	114	-0-	-1312	-0-	7 1	107 2	N	-0-			-0-
06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666													
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	171 1	3000 2	N	-0-			-0-
02		957 X	954	-0-	-3	-0-	69 1	885 2	N	-0-			-0-
03		682 N	594	-0-	-88	-0-	49 1	545 2	N	-0-			-0-
04		2040 X	727	-0-	-1313	-0-	44 1	683 2	N	-0-			-0-
05		2108 X	708	-0-	-1400	-0-	44 1	664 2	N	-0-			-0-
06		2040 X	768	-0-	-1272	-0-	47 1	721 2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A													
01		2480 N	2187	-0-	-293	-0-	138 1	2049 2	N	-0-			-0-
02		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	192 1	2280 2	N	-0-			-0-
03		2356 N	2339	-0-	-17	-0-	194 1	2145 2	N	-0-			-0-
04		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	156 1	2326 2	N	-0-			-0-
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	166 1	2476 2	N	-0-			-0-
*06		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	159 1	2370 2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932													
01		3286 X	3087	-0-	-199	-0-	167 1	2920 2	N	-0-			-0-
02		3074 X	2793	-0-	-281	-0-	201 1	2592 2	N	-0-			-0-
03		3286 X	3186	-0-	-100	-0-	261 1	2925 2	N	-0-			-0-
04		3150 X	3056	-0-	-94	-0-	184 1	2872 2	N	-0-			-0-
05		3255 X	2940	-0-	-315	-0-	183 1	2757 2	N	-0-			-0-
06		3090 X	3058	-0-	-32	-0-	189 1	2869 2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694													
01		1488 N	1241	-0-	-247	-0-	78 1	1163 2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1167	-0-	-225	-0-	90 1	1077 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1164	-0-	-169	-0-	96 1	1068 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	932	-0-	-268	-0-	59 1	873 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1124	-0-	-116	-0-	70 1	1054 2	N	-0-			-0-
*06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	72 1	1088 2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728													
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	121 1	2128 2	N	-0-			-0-
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	125 1	1608 2	N	-0-			-0-
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	142 1	1593 2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1751	-0-	-169	-0-	106 1	1645 2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	115 1	1733 2	N	-0-			-0-
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	107 1	1635 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
GRAWARD OPERATING, INC.				326435											
TILLER, MOUZON GU		WELL #:		1	RRCID ->	223581	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

WESTMORELAND GU		WELL #:		1	RRCID ->	227341	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462						
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC.		WELL #:		3	RRCID ->	200746	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527						
DAVIS, S. L.				334135											
01		1364 N	896	-0-	-468	-0-	896	2			N	-0-			49
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			49
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			49
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			49
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1405	2	58	9	N	53			102
*06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			102

DAVIS, S. L.		WELL #:		4	RRCID ->	207600	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549						
01		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-			50
02		1160 N	1069	-0-	-91	-0-	1069	2			N	-0-			50
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			50
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			50
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			50
*06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			50

DAVIS, S. L.		WELL #:		5	RRCID ->	263996	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562						
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			33
02		464 N	345	-0-	-119	-0-	345	2			N	-0-			33
03		434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-			33
04		270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-			33
05		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-			33
*06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			33

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	140168	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850						
SEPAUGH				357165											
01		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1455	3	2	9	N	2			70
02		1479 N	1417	-0-	-62	-0-	1411	3	6	9	N	5			75
03		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1600	3	6	9	N	5			80
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			80
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-			80
06		1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1509	3			N	-0-			80

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165															
DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 193081		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KJ ENERGY, LLC		469901															
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228531		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			18	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
BOX GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234871		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008									
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					3	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3	
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	30	2	N	1	3	5	1	8	-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	9			N	3					3	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	N	-0-					3	
						60	2			N	-0-						
BOX GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236660		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
BRADY, DWAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238303		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004									
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3645	2	6	9	N	5	5	1			10	
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	N	1	1	1			10	
03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3491	2	2	9	N	2	2	1			10	
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	107	1	3487	2	N	2	2	1			10	
05	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	2	9			N	2	2	1			10	
06	3330 X	625	-0-	-2705	-0-	6	1	3274	2	N	2	2	1			10	
						2	9			N							
						36	1	589	2	N	-0-					10	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265															
SUMMERS		WELL #: 1		RRCID -> 177036		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	344	2	Y	3		25
							3	9						
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	Y	2		27
							2	9						
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	Y	2		29
							2	9						
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	Y	1		30
							1	9						
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	1	303	2	Y	1		31
							1	9						
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	Y	-0-		31

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

01	868	N	814	-0-	-54	-0-	4	1	803	2	Y	6		63
							7	9						
02	783	N	766	-0-	-17	-0-	4	1	755	2	Y	6		69
							7	9						
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	1	1	836	2	Y	5		74
							6	9						
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	1	1	807	2	Y	3		77
							3	9						
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	1	1	869	2	Y	2		79
							2	9						
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	1	1	739	2	Y	-0-		79

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

01	4030	X	2417	-0-	-1613	-0-	643	1	1774	3	Y	-0-		233
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	325	1	915	3	Y	-0-		233
03	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	488	1	1320	3	Y	-0-		233
04	2850	X	1595	-0-	-1255	-0-	408	1	1184	3	Y	3		236
							3	9						
05	2418	X	1586	-0-	-832	-0-	426	1	1160	3	Y	-0-		236
06	2340	X	1082	-0-	-1258	-0-	296	1	786	3	Y	-0-		236

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201										
HARRIS			WELL #:		1 D	RRCID ->	171375	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9844 - 9908			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	102	1	221	3	N	-0-			79
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	78	1	194	3	N	-0-			79
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	119	1	250	3	N	-0-			79
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	88	1	182	3	N	-0-			79
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	91	1	202	3	N	-0-			79
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	116	1	263	3	N	-0-			79

FURRH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	198680	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF. 8440 - 9810			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

THOMAS			WELL #:		1	RRCID ->	211985	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8878 - 9992			
01		310 N	179	-0-	-131	-0-	47	1	132	3	N	-0-			346
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	66	1	206	3	N	-0-			346
03		217 N	154	-0-	-63	-0-	42	1	112	3	N	-0-			346
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			346
05		279 N	182	-0-	-97	-0-	41	1	119	3	N	20			366
*06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	22	9			N	-0-			366

THOMAS			WELL #:		2	RRCID ->	221861	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8787 - 10018			
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	381	1	1048	3	N	-0-			14
02		1334 N	1210	-0-	-124	-0-	295	1	915	3	N	-0-			14
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	408	1	1089	3	N	-0-			14
04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	396	1	1072	3	N	-0-			14
05		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	311	1	897	3	N	-0-			14
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	374	1	1068	3	N	-0-			14

HARRIS			WELL #:		2	RRCID ->	227537	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 8763 - 9910			
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	340	1	745	3	N	2			116
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	394	1	973	3	N	-0-			116
03		1426 N	332	-0-	-1094	-0-	107	1	225	3	N	-0-			116
04		1050 N	887	-0-	-163	-0-	290	1	597	3	N	-0-			116
05		1457 N	260	-0-	-1197	-0-	81	1	179	3	N	-0-			116
06		330 N	213	-0-	-117	-0-	65	1	148	3	N	-0-			116

BRANNON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	227540	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 8791 - 9711			
01		62 N	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	3	N	-0-			101
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-			101
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	13	1	40	3	N	-0-			101
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	N	-0-			101
05		217 N	66	-0-	-151	-0-	17	1	49	3	N	-0-			101
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	N	-0-			101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	11	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	8	1	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	12	1	3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	11	1	6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	9	1	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4	1	1

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//	660818											
WERNER-MICHER		WELL #:	8H	RRCID ->	266834	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	9910 -	12700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	AMT	CODE	M		CODE	AMT	
01		7626 X	3657	-0-	-3969	-0-	3646 3	11 9	Y	10	10	11 0		3
02		6786 X	3261	-0-	-3525	-0-	3250 3	11 9	Y	10	10	10 0		3
03		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			Y	-0-	3	0		-0-
04		6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			Y	-0-				-0-
05		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-				-0-
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-				-0-

CARROLL, A. E.			WELL #:	3H	RRCID ->	267672	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	10245 -	13246	
01		8773 X	6755	-0-	-2018	-0-	6730 3	25 9	N	23	23	1		-0-
02		8207 X	6078	-0-	-2129	-0-	6055 3	23 9	N	21	21	1		-0-
03		8773 X	8551	-0-	-222	-0-	8519 3	32 9	N	29	29	1		-0-
04		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8342 3	33 9	N	30	30	1		-0-
05		6882 X	6644	-0-	-238	-0-	6625 3	19 9	N	17	17	1		-0-
06		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8656 3	24 9	N	22	22	1		-0-

CARROLL, A. E.			WELL #:	1H	RRCID ->	270548	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9533	PERF.	9871 -	14103	
01		14136 X	9490	-0-	-4646	-0-	9400 3	90 9	N	82	82	1		-0-
02		13224 X	12347	-0-	-877	-0-	12229 3	118 9	N	107	107	1		-0-
03		14136 X	13856	-0-	-280	-0-	13725 3	131 9	N	119	119	1		-0-
04		13680 X	12496	-0-	-1184	-0-	12378 3	118 9	N	107	107	1		-0-
05		14136 X	12809	-0-	-1327	-0-	12733 3	76 9	N	69	69	1		-0-
06		13410 X	8792	-0-	-4618	-0-	8739 3	53 9	N	48	48	1		-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	274439	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	10200 -	14602	
01		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-			Y	-0-				16
02		4930 X	-0-	-0-	-4930	-0-			Y	-0-				16
03		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-				16
04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-				16
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-				16
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16

WERNER SAWMILL UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	275985	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	10270 -	14072	
01		28051 X	28051	-0-	-0-	-0-	13028 2	14909 5	Y	104	115	1		48
							114 9							
02		27033 X	27033	-0-	-0-	-0-	697 1	10983 2	Y	79	81	1		46
							15266 5	87 9						
03		27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	766 1	10799 2	Y	71	63	1		54
							15429 5	78 9						
04		22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	59 1	4449 2	Y	22	62	1		14
							17494 5	24 9						
05		22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	769 1	8119 2	Y	87	78	1		23
							13484 5	96 9						
06		28701 X	28701	-0-	-0-	-0-	734 1	10579 2	Y	114	98	1		39
							17263 5	125 9						

CARTRIDGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																	
REEVES-CURTIS UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 283043												COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9692		PERF.10233 - 14682	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM			
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE			
01		20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	1	1	1		9			
							1	9									
02		15544 X	588	-0-	-14956	-0-	588	5	Y	-0-				9			
03		16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-			Y	-0-				9			
04		18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-			Y	-0-				9			
05		19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-			Y	-0-				9			
06		18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-			Y	-0-				9			

REEVES-CURTIS UNIT												COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10814 - 15492	
WELL #: 5H RRCID -> 283471																	
01		27996 X	27996	-0-	-0-	-0-	25216	2	Y	94	105	1		18			
							103	9									
02		35849 X	35849	-0-	-0-	-0-	1802	1	Y	98	99	1		17			
							5545	5									
03		35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	2051	1	Y	89	79	1		27			
							4521	5									
04		32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	375	1	Y	114	125	1		16			
							4080	5									
05		32894 X	32894	-0-	-0-	-0-	2490	1	Y	133	120	1		29			
							3986	5									
06		30431 X	30431	-0-	-0-	-0-	1722	1	Y	70	57	1		42			
							3798	5									

REEVES-CURTIS UNIT												COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 0 - 16082	
WELL #: 3H RRCID -> 283743																	
01		22458 X	22458	-0-	-0-	-0-	15640	2	Y	49	54	1		18			
							54	9									
02		26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	702	1	Y	32	33	1		17			
							14320	5									
03		30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	687	1	Y	26	23	1		20			
							20270	5									
04		28489 X	28489	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	36	46	1		10			
							17817	5									
05		28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	1020	1	Y	49	44	1		15			
							16270	5									
06		27382 X	27382	-0-	-0-	-0-	707	1	Y	34	29	1		20			
							16440	5									

RICH UNIT												COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 9715		PERF.10040 - 16607	
WELL #: 1H RRCID -> 283763																	
01		28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	1220	1	Y	-0-				-0-			
							18324	5									
02		33749 X	33749	-0-	-0-	-0-	866	1	Y	-0-				-0-			
							28371	5									
03		38872 X	38872	-0-	-0-	-0-	958	1	Y	-0-				-0-			
							31738	5									
04		27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	776	1	Y	-0-				-0-			
							19915	5									
05		33037 X	33037	-0-	-0-	-0-	488	1	Y	-0-				-0-			
							28330	5									
06		30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	292	1	Y	-0-				-0-			
							28636	5									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818		WELL #: 2H		RRCID -> 286900		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10124 - 15527		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	25141 X	23529	-0-	-1612	-0-	1352 6869	1 5	15306 2	2 9	Y	2	2	1	23
02	18821 X	15011	-0-	-3810	-0-	1008 7132	1 5	6870 1	2 9	Y	1	1	1	23
03	25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	2016 9544	1 5	14256 2	2 9	Y	2	2	1	23
04	25463 X	25463	-0-	-0-	-0-	1947 8372	1 5	15143 1	2 9	Y	1	2	1	22
*05	25877 X	25877	-0-	-0-	-0-	2626 8372	1 5	14727 152	2 9	Y	138	157	1	3
06	24733 X	24733	-0-	-0-	-0-	2963 8498	1 5	13265 7	2 9	Y	6	6	1	3
<hr/>														
WIENER CV 4			WELL #: 4H		RRCID -> 288019		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 9811		PERF.10196 - 15492			
01	30500 X	30500	-0-	-0-	-0-	2437 270	1 5	27588 205	2 9	Y	186	196	1	459
02	36378 X	36378	-0-	-0-	-0-	4625 27	1 5	31517 209	2 9	Y	190	249	1	400
03	33728 X	32087	-0-	-1641	-0-	3953 186	1 9	27948 2	2 9	Y	169	150	1	419
04	31170 X	30776	-0-	-394	-0-	3491 131	1 9	27154 2	2 9	Y	119	278	1	260
05	34937 X	29070	-0-	-5867	-0-	4398 13	1 9	24659 2	2 9	Y	12	14	1	258
06	33810 X	29006	-0-	-4804	-0-	5246 115	1 5	23484 161	2 9	Y	146	113	1	291
<hr/>														
WIENER CV 3			WELL #: 3H		RRCID -> 288021		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 9844		PERF.10194 - 15522			
01	23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	1407 6400	1 5	15922 19	2 9	Y	17	18	1	13
02	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	2274 6424	1 5	15492 17	2 9	Y	15	17	1	11
03	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	2017 5839	1 5	14260 17	2 9	Y	15	13	1	13
04	21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	1768 5570	1 5	13755 13	2 9	Y	12	20	1	5
05	21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	2409 5570	1 5	13505 7	2 9	Y	6	6	1	5
06	20354 X	20354	-0-	-0-	-0-	2716 5461	1 5	12158 19	2 9	Y	17	17	1	5
<hr/>														
WIENER-OWEN PSA			WELL #: 1H		RRCID -> 288022		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 9816		PERF.10280 - 17202			
01	30194 X	28164	-0-	-2030	-0-	1744 6620	1 5	19745 55	2 9	Y	50	53	1	63
02	28284 X	28284	-0-	-0-	-0-	2638 7628	1 5	17975 43	2 9	Y	39	45	1	57
03	28690 X	28690	-0-	-0-	-0-	2430 9041	1 5	17177 42	2 9	Y	38	33	1	62
04	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	2229 8410	1 5	17342 30	2 9	Y	27	43	1	46
05	39129 X	39129	-0-	-0-	-0-	4635 8410	1 5	25989 95	2 9	Y	86	96	1	36
06	38500 X	38500	-0-	-0-	-0-	5475 8419	1 5	24510 96	2 9	Y	87	89	1	34

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
 WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31937 X	31937	-0-	-0-	-0-	2570	1 29094	2	Y	248	263	1	242
						273	9						
02	30392 X	29267	-0-	-1125	-0-	3720	1 25350	2	Y	179	209	1	212
						197	9						
03	32488 X	30733	-0-	-1755	-0-	3781	1 26736	2	Y	196	144	1	264
						216	9						
04	31440 X	29630	-0-	-1810	-0-	3358	1 26122	2	Y	136	257	1	143
						150	9						
*05	32488 X	30540	-0-	-1948	-0-	4600	1 25795	2	Y	132	150	1	125
						145	9						
06	30900 X	30042	-0-	-858	-0-	5457	1 24433	2	Y	138	138	1	125
						152	9						

 WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895

01	28626 X	28626	-0-	-0-	-0-	28459	3 167	9	Y	152	167	1	70
02	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	1676	1 26423	2	Y	183	186	1	67
						201	9						
03	28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	1872	1 26379	2	Y	172	153	1	86
						189	9						
04	27090 X	23713	-0-	-3377	-0-	310	1 23257	2	Y	133	170	1	49
						146	9						
05	27993 X	23736	-0-	-4257	-0-	2042	1 21548	2	Y	133	120	1	62
						146	9						
06	27090 X	17013	-0-	-10077	-0-	1092	1 15750	5	Y	155	132	1	85
						171	9						

 SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011

01	36628 X	36628	-0-	-0-	-0-	36486	3 142	9	Y	129	143	1	51
02	31532 X	31532	-0-	-0-	-0-	1873	1 29523	2	Y	124	126	1	49
						136	9						
03	38843 X	30296	-0-	-8547	-0-	1999	1 28169	2	Y	116	103	1	62
						128	9						
04	37590 X	24267	-0-	-13323	-0-	319	1 23868	2	Y	73	94	1	41
						80	9						
05	38843 X	34526	-0-	-4317	-0-	2979	1 31429	2	Y	107	96	1	52
						118	9						
06	35460 X	26000	-0-	-9460	-0-	1678	1 24203	2	Y	108	92	1	68
						119	9						

 SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189

01	42070 X	42070	-0-	-0-	-0-	41488	3 582	9	Y	529	586	1	81
02	32509 X	31352	-0-	-1157	-0-	1839	1 28986	2	Y	479	487	1	73
						527	9						
03	34751 X	29892	-0-	-4859	-0-	1948	1 27449	2	Y	450	399	1	124
						495	9						
04	33630 X	27326	-0-	-6304	-0-	355	1 26586	2	Y	350	467	1	7
						385	9						
05	34751 X	29265	-0-	-5486	-0-	2507	1 26454	2	Y	276	248	1	35
						304	9						
06	33630 X	27785	-0-	-5845	-0-	1778	1 25634	2	Y	339	291	1	83
						373	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
 PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

01	162843 X	91395	-0-	-71448	-0-	10398	1	80300	2	Y	634	801	1			308
						697	9									
02	133719 X	106757	-0-	-26962	-0-	17063	1	88862	2	Y	756	764	1			300
						832	9									
03	137175 X	118177	-0-	-18998	-0-	15737	1	101440	2	Y	909	1055	1			154
						1000	9									
04	128130 X	99077	-0-	-29053	-0-	9520	1	88728	2	Y	754	883	1			25
						829	9									
05	132401 X	124941	-0-	-7460	-0-	12853	1	110955	2	Y	1030	890	1			165
						1133	9									
06	114360 X	88244	-0-	-26116	-0-	12616	1	75075	2	Y	503	574	1			94
						553	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					59
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	747	2	48	9	N	44	17	8			74
02	638 N	621	-0-	-17	-0-	595	2	26	9	N	24	4	8			94
03	744 N	620	-0-	-124	-0-	596	2	24	9	N	22	2	8			114
04	780 N	543	-0-	-237	-0-	511	2	32	9	N	29	16	8			127
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	772	2	32	9	N	29					156
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	N	26	3	8			179

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

01	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	1983	2	25	9	N	23	5	8			80
02	2233 N	1549	-0-	-684	-0-	1541	2	8	9	N	7					87
03	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	2000	2	14	9	N	13	1	8			99
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2141	2	18	9	N	16					115
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	N	4					119
06	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	1820	2	12	9	N	11	1	8			129

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
 WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208							
CAMERON UNIT #2				WELL #: 3	RRCID -> 072749	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 9664	PERF. 8380	- 8749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	46 1	882 2	Y	43	42 1	4
						47 9					
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40 1	766 2	Y	43	43 1	4
						47 9					
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	46 1	879 2	Y	44	44 1	4
						48 9					
04	930 N	897	-0-	-33	-0-	43 1	824 2	Y	27	28 1	3
						30 9					
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	45 1	888 2	Y	32	31 1	4
						35 9					
06	930 N	867	-0-	-63	-0-	41 1	803 2	Y	21	22 1	3
						23 9					
COOKE, J. W. UNIT 2				WELL #: 4	RRCID -> 072750	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 8420	- 8608		
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 2	Y	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	19 1	348 2	Y	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	349 2	Y	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	387 2	Y	-0-		-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 2	Y	-0-		-0-
PARKER UNIT #1				WELL #: 8	RRCID -> 073083	COMPL. DATE 05/22/1977	TOTAL DEPTH 9833	PERF. 9750	- 9805		
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	2 1	54 2	Y	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-		-0-
PARKER UNIT #2				WELL #: 3	RRCID -> 073084	COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 10017	PERF. 8598	- 8851		
01	651 N	441	-0-	-210	-0-	22 1	419 2	Y	-0-		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30 1	573 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	27 1	509 2	Y	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23 1	447 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	461	-0-	-190	-0-	22 1	439 2	Y	-0-		-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	569 2	Y	-0-		-0-
ROQUEMORE				WELL #: 2	RRCID -> 073085	COMPL. DATE 02/03/1977	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8942	- 9785		
01	2325 X	2313	-0-	-12	-0-	171 1	2142 2	Y	-0-		-0-
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	191 1	2666 2	Y	-0-		-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	222 1	3086 2	Y	-0-		-0-
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	194 1	2777 2	Y	-0-		-0-
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	211 1	2959 2	Y	-0-		-0-
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	142 1	2238 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208													
CAMERON UNIT #1		WELL #: 3				RRCID -> 073439				COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8353 - 9507	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	31 1	581 2	Y	13	15 1		1		
02		551 N	457	-0-	-94	-0-	14 9	422 2	Y	11	11 1		1		
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	23 1	553 2	Y	12	12 1		1		
04		570 N	412	-0-	-158	-0-	12 9	383 2	Y	8	8 1		1		
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1	531 2	Y	13	12 1		2		
06		570 N	394	-0-	-176	-0-	13 9	368 2	Y	6	7 1		1		
							20 1								
							9 9								
							28 1								
							14 9								
							19 1								
							7 9								

BURNETT UNIT 7		WELL #: 15				RRCID -> 074298				COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8340 - 9494	
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	9 1	161 2	Y	6	6 1		1		
02	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	7 9	59 2	Y	2	3 1		-0-		
03	DLQ	G-10	153	-0-	153	217	3 1	139 2	Y	6	5 1		1		
04	DLQ	G-10	226	-0-	226	443	2 9	207 2	Y	7	7 1		1		
05	DLQ	G-10	110	-0-	110	553	7 1	101 2	Y	4	4 1		1		
06		669 N	116	-0-	-553	-0-	8 9	109 2	Y	1	2 1		-0-		
							5 1								
							4 9								
							6 1								
							1 9								

CAMERON UNIT #3		WELL #: 4				RRCID -> 074299				COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8670 - 9586	
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	48 1	923 2	Y	-0-			-0-		
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	42 1	801 2	Y	-0-			-0-		
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	46 1	863 2	Y	-0-			-0-		
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	813 2	Y	-0-			-0-		
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	43 1	843 2	Y	-0-			-0-		
06		840 N	803	-0-	-37	-0-	39 1	764 2	Y	-0-			-0-		

METCALF UNIT 1		WELL #: 2				RRCID -> 074300				COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9588 - 9657	
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-		
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	Y	-0-			-0-		
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	Y	-0-			-0-		
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	Y	-0-			-0-		
05		279 N	147	-0-	-132	-0-	7 1	140 2	Y	-0-			-0-		
*06		300 N	76	-0-	-224	-0-	4 1	72 2	Y	-0-			-0-		

TURNER UNIT		WELL #: 2				RRCID -> 076945				COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8490 - 9578	
01		899 N	887	-0-	-12	-0-	42 1	815 2	Y	27	28 1		3		
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	30 9	816 2	Y	30	30 1		3		
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	43 1	995 2	Y	33	33 1		3		
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	33 9	920 2	Y	28	28 1		3		
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52 1	927 2	Y	31	30 1		4		
06		1050 N	811	-0-	-239	-0-	36 9	751 2	Y	20	21 1		3		
							47 1								
							31 9								
							47 1								
							34 9								
							38 1								
							22 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

BURNETT UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 077543		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

BURNETT UNIT 9		WELL #: 3		RRCID -> 077600		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756						
01	341 N	143	-0-	-198	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			
02	319 N	77	-0-	-242	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			

BURNETT UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 077858		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546						
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	57	1	1091	2	Y	70	73	1	7
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	77	9	1032	2	Y	113	110	1	10
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	2	Y	105	105	1	10
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	124	9	922	2	Y	83	84	1	9
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	Y	98	94	1	13
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	116	9	963	2	Y	67	70	1	10

BROWN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 077859		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525						
01	744 N	462	-0-	-282	-0-	48	1	439	2	Y	-0-			-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	2	Y	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	Y	-0-			-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	88	1	1708	2	Y	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	2	Y	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648						
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-	3	1	-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	997	-0-	-150	-0-	50	1	947	2	Y	-0-			-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	947	-0-	-14	-0-	46	1	901	2	Y	-0-			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 078500		COMPL. DATE 08/01/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	5	1	91	2	Y	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-

NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 114692		COMPL. DATE 11/29/1984			TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513		
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	26	1	494	2	Y	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	28	1	524	2	Y	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 132434		COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795		
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963		
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	7	1	92	2	Y	-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	Y	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	Y	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 133066		COMPL. DATE 03/20/1994			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621		
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	2	Y	48
						53	9				49
02	1624 N	1362	-0-	-262	-0-	66	1	1253	2	Y	39
						43	9				41
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	88	1	1665	2	Y	49
						54	9				47
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	80	1	1564	2	Y	41
						45	9				41
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	Y	45
						50	9				44
06	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	62	1	1227	2	Y	27
						30	9				29

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 9			WELL #:		8	RRCID -> 136140			COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8541 - 9530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1149 2	Y	52	52	1		5	
						57	9								
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	840 2	Y	43	44	1		4	
						47	9								
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	798 2	Y	35	36	1		3	
						39	9								
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	916 2	Y	104	95	1		12	
						114	9								
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	914 2	Y	46	51	1	1 8	6	
						51	9								
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	666 2	Y	23	26	1		3	
						25	9								

ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:		5	RRCID -> 136291			COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH	10059	PERF. 8528 - 9342	
01	1085 N	937	-0-	-148	-0-	65	1	809 2	Y	57	28	1		110	
						63	9								
02	1015 N	975	-0-	-40	-0-	61	1	850 2	Y	58	82	1		86	
						64	9								
03	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	71	1	971 2	Y	68	66	1		88	
						75	9								
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	60	1	862 2	Y	59	79	1		68	
						65	9								
05	1054 N	962	-0-	-92	-0-	63	1	875 2	Y	22	67	1		23	
						24	9								
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	831 2	Y	18	27	1		14	
						20	9								

RICHARDSON UNIT 1				WELL #:		5	RRCID -> 138002			COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8514 - 9581	
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1554 2	Y	73	76	1		7	
						80	9								
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1242 2	Y	66	67	1		6	
						73	9								
03	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	71	1	1357 2	Y	64	64	1		6	
						70	9								
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	74	1	1427 2	Y	63	62	1		7	
						69	9								
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	73	1	1437 2	Y	109	102	1		14	
						120	9								
06	930 N	852	-0-	-78	-0-	39	1	767 2	Y	42	50	1		6	
						46	9								

DODD, RUBY UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 139603			COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8555 - 9772	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249 2	Y	-0-				-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278 2	Y	-0-				-0-	
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196 2	Y	-0-				-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280 2	Y	-0-				-0-	
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	10	1	195 2	Y	-0-				-0-	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222 2	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. LONGINO, ET AL UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 2		RRCID -> 139887		COMPL. DATE 10/22/2015	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8496	- 9779					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	20	22	1	2
						22	9							
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	Y	34	33	1	3
						37	9							
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	23	24	1	2
						25	9							
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	810	2	Y	24	23	1	3
						26	9							
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	936	2	Y	30	29	1	4
						33	9							
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	56	52	1	8
						62	9							

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 140720		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8544	- 9199		
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	-0-	10	1	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	Y	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	Y	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 141445		COMPL. DATE 04/10/1992	TOTAL DEPTH 9784		PERF. 9170	- 9514				
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	15	16	1	1
						17	9							
03	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	52	1	992	2	Y	17	16	1	2
						19	9							
04	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	49	1	948	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1026	2	Y	25	24	1	3
						28	9							
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	45	1	905	2	Y	16	17	1	2
						18	9							

PARKER UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 145975		COMPL. DATE 06/07/1993	TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8465	- 9785				
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	Y	-0-			-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	Y	-0-			-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1452	2	Y	-0-			-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	84	1	1360	2	Y	-0-			-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	84	1	1471	2	Y	-0-			-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	79	1	1474	2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 147068		COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8814	- 9567				
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	2	Y	33	34	1	3
						36	9							
02	1914 N	1637	-0-	-277	-0-	80	1	1522	2	Y	32	32	1	3
						35	9							
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	Y	32	32	1	3
						35	9							
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	97	1	1864	2	Y	32	31	1	4
						35	9							
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	Y	31	31	1	4
						34	9							
06	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	80	1	1592	2	Y	21	22	1	3
						23	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	569	-0-	-144	-0-	28 1	541 2	Y	-0-			-0-
02	667 N	570	-0-	-97	-0-	29 1	541 2	Y	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32 1	620 2	Y	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30 1	593 2	Y	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33 1	652 2	Y	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	29 1	581 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #:	5-T	RRCID ->	149433	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8387 -	9558	
01	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	74 1	1521 2	Y	47	42	1	1	8	15
						52 9								
02	1827 N	1636	-0-	-191	-0-	68 1	1505 2	Y	57	61	1	1	8	10
						63 9								
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	85 1	1853 2	Y	63	56	1			17
						69 9								
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	85 1	1846 2	Y	62	59	1			20
						68 9								
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	91 1	2018 2	Y	91	80	1	2	8	29
						100 9								
06	1950 N	1881	-0-	-69	-0-	76 1	1751 2	Y	49	50	1	1	8	27
						54 9								

PARKER UNIT #1			WELL #:	10	RRCID ->	151169	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8523 -	9909
01	899 N	669	-0-	-230	-0-	43 1	626 2	Y	-0-				-0-
02	870 N	710	-0-	-160	-0-	44 1	666 2	Y	-0-				-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	58 1	847 2	Y	-0-				-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62 1	1000 2	Y	-0-				-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	82 1	1437 2	Y	-0-				-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	78 1	1443 2	Y	-0-				-0-

TURNER UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	152356	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8508 -	9802
01	1798 N	1308	-0-	-490	-0-	34 1	1189 2	N	77	174	1		67
						85 9							
02	1595 N	1451	-0-	-144	-0-	39 1	1412 2	N	-0-				67
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	49 1	1785 2	N	57				124
						63 9							
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	45 1	1622 2	N	-0-				124
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	46 1	1678 2	N	70				194
						77 9							
06	1830 N	1452	-0-	-378	-0-	37 1	1415 2	N	-0-				194

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	152473	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	8360 -	9548
01	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	136 1	2602 2	Y	-0-				-0-
02	2262 X	1722	-0-	-540	-0-	86 1	1636 2	Y	-0-				-0-
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	190 1	3626 2	Y	-0-				-0-
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	166 1	3219 2	Y	-0-				-0-
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	162 1	3174 2	Y	-0-				-0-
06	3270 X	2496	-0-	-774	-0-	120 1	2376 2	Y	-0-				-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:	7	RRCID ->	152692	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	8634 -	9791
01	3720 X	3690	-0-	-30	-0-	274 1	3416 2	Y	-0-				-0-
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	223 1	3109 2	Y	-0-				-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	220 1	3048 2	Y	-0-				-0-
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	253 1	3625 2	Y	-0-				-0-
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	243 1	3402 2	Y	-0-				-0-
06	3120 X	2927	-0-	-193	-0-	174 1	2753 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//			16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//			687208							
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:			6	RRCID ->	153483	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8716 - 9869
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1402	-0-	-582	-0-	104	1	1298	2	Y	-0-
02		1508 N	1075	-0-	-433	-0-	73	1	1002	2	Y	-0-
03		1798 N	1311	-0-	-487	-0-	88	1	1223	2	Y	-0-
04		1350 N	1185	-0-	-165	-0-	78	1	1107	2	Y	-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	Y	-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1055	2	Y	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #:			5	RRCID ->	156091	COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	9917	PERF. 8545 - 9725
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-
03		434 N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	2	Y	-0-
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	19	1	357	2	Y	-0-
05		403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	2	Y	-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-

PARKER UNIT #1		WELL #:			11	RRCID ->	156237	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		806 N	736	-0-	-70	-0-	37	1	699	2	Y	-0-
02		725 N	656	-0-	-69	-0-	33	1	623	2	Y	-0-
03		775 N	747	-0-	-28	-0-	37	1	710	2	Y	-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	Y	-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	-0-
06		720 N	561	-0-	-159	-0-	27	1	534	2	Y	-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:			8	RRCID ->	159265	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 8657 - 9815
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TURNER UNIT 1		WELL #:			5	RRCID ->	160802	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8412 - 9780
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BELL, MATTIE		WELL #:			2	RRCID ->	164193	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9420 - 9998
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #:			3	RRCID ->	164455	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8600 - 9836
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-
02		667 N	652	-0-	-15	-0-	33	1	619	2	Y	-0-
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	33	1	640	2	Y	-0-
05		682 N	667	-0-	-15	-0-	32	1	635	2	Y	-0-
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 165131		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8385 - 9585		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	51 1	987 2	Y	28	25 1		3
						31 9						
02	928 N	834	-0-	-94	-0-	40 1	768 2	Y	24	25 1		2
						26 9						
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	61 1	1177 2	Y	33	32 1		3
						36 9						
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	52 1	997 2	Y	26	26 1		3
						29 9						
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	51 1	1002 2	Y	28	27 1		4
						31 9						
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	51 1	1018 2	Y	20	21 1		3
						22 9						

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 165509		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8344 - 9526		
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	342 2	Y	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	355 2	Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19 1	363 2	Y	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19 1	371 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	16 1	321 2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 166030		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8381 - 9680		
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	117 1	2226 2	Y	53	60 1		5
						58 9						
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	100 1	1895 2	Y	50	51 1		4
						55 9						
03	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	102 1	1953 2	Y	46	46 1		4
						51 9						
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	99 1	1914 2	Y	43	42 1		5
						47 9						
05	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	101 1	1983 2	Y	7	11 1		1
						8 9						
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	88 1	1727 2	Y	5	5 1		1
						6 9						

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166634		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8344 - 9482		
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47 1	907 2	Y	-0-			-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	63 1	1191 2	Y	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	75 1	1426 2	Y	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	69 1	1318 2	Y	-0-			-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	65 1	1285 2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	65 1	1279 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 167533		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8515 - 9774		
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	86 1	1649 2	Y	-0-	2 1		-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79 1	1511 2	Y	-0-			-0-
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	86 1	1659 2	Y	-0-			-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	84 1	1641 2	Y	-0-			-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	85 1	1667 2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	75 1	1477 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 168256		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	200	1	2659	2	Y	-0-			-0-
02	2552 N	2549	-0-	-3	-0-	170	1	2379	2	Y	-0-			-0-
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	179	1	2679	2	Y	45			45
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	50	9							
						185	1	2603	2	Y	35			80
05	2728 N	2661	-0-	-67	-0-	39	9							
06	2820 N	2675	-0-	-145	-0-	177	1	2484	2	Y	-0-	80	1	-0-
						163	1	2512	2	Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169140		COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821							
01	3882 X	3793	-0-	-89	-0-	188	1	3604	2	Y	1	1	1	8	-0-	
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	183	1	3460	2	Y	31	27	1	1	8	3
03	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	34	9									
						163	1	3110	2	Y	23	24	1			2
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	25	9									
						244	1	4715	2	Y	35	32	1	1	8	4
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	39	9									
						203	1	3971	2	Y	46	41	1	3	8	6
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	51	9									
						176	1	3467	2	Y	26	28	1			4
						29	9									

CAMERON UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 169382		COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 170160		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 170518		COMPL. DATE 09/13/1998			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790					
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
02	151 N	119	-0-	-32	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	47	-0-	-103	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	Y	-0-	-0-		
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-	-0-		
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-	-0-		
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	2	Y	-0-	-0-		
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	2	Y	-0-	-0-		
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-	-0-		
BURNETT UNIT 4			WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281					
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1296	2	Y	61	64 1 6		
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	14	19 1 1		
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	15	9	73	1	1397	2	Y	19	18 1 2
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	21	9	67	1	1311	2	Y	15	15 1 2
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	17	9	78	1	1514	2	Y	22	19 1 2 8 3
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	24	9	72	1	1424	2	Y	23	22 1 1 8 3
							25	9							
METCALF UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697					
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-	-0-		
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	-0-		
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	-0-		
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	-0-		
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	-0-		
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	-0-		
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748					
01		2559 N	1700	-0-	-859	-0-	84	1	1616	2	Y	-0-	-0-		
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	-0-	-0-		
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	111	1	2121	2	Y	-0-	-0-		
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	93	1	1815	2	Y	-0-	-0-		
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	106	1	2076	2	Y	-0-	-0-		
06		2100 N	1910	-0-	-190	-0-	92	1	1818	2	Y	-0-	-0-		
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844					
01		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	66	1	1255	2	Y	23	24 1 2		
02		1421 N	1267	-0-	-154	-0-	25	9	62	1	1179	2	Y	24	24 1 2
03		1581 N	1232	-0-	-349	-0-	26	9	60	1	1149	2	Y	21	21 1 2
04		1290 N	1178	-0-	-112	-0-	23	9	57	1	1100	2	Y	19	19 1 2
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	21	9	76	1	1491	2	Y	28	26 1 4
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	31	9	69	1	1365	2	Y	18	19 1 3
							20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BRIGGS UNIT 1		//CONT.// 16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		//CONT.// 687208	WELL #: 6	RRCID -> 173704	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 8598 - 9906	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1620 N	1620	-0-	-0-	78 1	1496 2	Y 42	40 1 1 8 4
02	1127 N	1127	-0-	-0-	46 9	1038 2	Y 32	33 1 3
03	1187 N	1187	-0-	-0-	54 1	1097 2	Y 30	30 1 3
04	1380 N	1115	-0-	-265	35 9	1032 2	Y 26	26 1 3
05	1209 N	921	-0-	-288	57 1	852 2	Y 24	24 1 3
06	1140 N	433	-0-	-707	33 9	404 2	Y 8	10 1 1
					54 1			
					29 9			
					43 1			
					26 9			
					20 1			
					9 9			
BURNETT UNIT 9				WELL #: 9	RRCID -> 174408	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 9713	PERF. 8336 - 9585
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
PARKER UNIT #1				WELL #: 13	RRCID -> 174652	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8592 - 9905
01	1345 N	1345	-0-	-0-	87 1	1258 2	Y -0-	-0-
02	1218 N	1193	-0-	-25	75 1	1118 2	Y -0-	-0-
03	2020 N	2020	-0-	-0-	131 1	1889 2	Y -0-	-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	103 1	1672 2	Y -0-	-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	119 1	2085 2	Y -0-	-0-
06	1530 N	1506	-0-	-24	77 1	1429 2	Y -0-	-0-
CAMERON UNIT 1				WELL #: 7	RRCID -> 175339	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8332 - 9522
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
METCALF UNIT 1				WELL #: 7	RRCID -> 175768	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 8466 - 9646
01	1364 N	937	-0-	-427	46 1	878 2	Y 12	14 1 1
02	1354 N	1354	-0-	-0-	13 9	1265 2	Y 20	19 1 2
03	1457 N	1302	-0-	-155	67 1	1220 2	Y 17	17 1 2
04	1516 N	1516	-0-	-0-	22 9	1423 2	Y 18	18 1 2
05	1457 N	877	-0-	-580	63 1	788 2	Y 44	40 1 6
06	1063 N	1063	-0-	-0-	19 9	972 2	Y 38	38 1 6
					73 1			
					20 9			
					41 1			
					48 9			
					49 1			
					42 9			

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	-0-	121 26	1 9	2319	2	Y	24	25	1			2
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	113 28	1 9	2133	2	Y	25	25	1			2
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	122 26	1 9	2325	2	Y	24	24	1			2
04	2400 N	2255	-0-	-145	-0-	-0-	110 23	1 9	2122	2	Y	21	21	1			2
05	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	-0-	107 25	1 9	2091	2	Y	23	22	1			3
06	2340 N	2297	-0-	-43	-0-	-0-	110 18	1 9	2169	2	Y	16	17	1			2

 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2326	2	Y	-0-					-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2198	2	Y	-0-					-0-
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2192	2	Y	-0-					-0-
06	2010 N	1198	-0-	-812	-0-	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

01	1519 N	1128	-0-	-391	-0-	-0-	53 52	1 9	1023	2	Y	47	50	1			5
02	1421 N	1087	-0-	-334	-0-	-0-	52 53	1 9	982	2	Y	48	49	1			4
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	77 74	1 9	1474	2	Y	67	65	1			6
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	67 61	1 9	1314	2	Y	55	55	1			6
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	75 57	1 9	1467	2	Y	52	51	1			7
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	71 39	1 9	1408	2	Y	35	37	1			5

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

01	806 N	729	-0-	-77	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	667 N	587	-0-	-80	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	519	-0-	-201	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	562	-0-	-58	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	147	-0-	-603	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

01	1643 N	1233	-0-	-410	-0-	-0-	90 21	1 9	1122	2	Y	19	61	1			45
02	1711 N	1692	-0-	-19	-0-	-0-	112 28	1 9	1552	2	Y	25	32	1			38
03	1922 N	1342	-0-	-580	-0-	-0-	89 23	1 9	1230	2	Y	21	32	1			27
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	118 31	1 9	1693	2	Y	28	23	1			32
05	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	-0-	112 39	1 9	1570	2	Y	35	30	1			37
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	78 26	1 9	1231	2	Y	24	42	1			19

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208		WELL #: 8		RRCID -> 179710		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8582 - 9802		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	169	1	2429	2	Y	50	36	1	40
						55	9							
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	170	1	2535	2	Y	48	67	1	21
						53	9							
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	186	1	2699	2	Y	51	36	1	36
						56	9							
04	2640 X	1705	-0-	-935	-0-	97	1	1575	2	Y	30	56	1	10
						33	9							
05	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	149	1	2605	2	Y	44	42	1	12
						48	9							
06	2850 X	2541	-0-	-309	-0-	128	1	2370	2	Y	39	25	1	26
						43	9							

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180135		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8337 - 9532		
01	3255 X	1628	-0-	-1627	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2958 X	2504	-0-	-454	-0-	125	1	2379	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	176	1	3365	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	160	1	3086	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	162	1	3154	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2750	2	Y	-0-	-0-	-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 181890		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 9708		PERF. 8257 - 9539		
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 182422		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8549 - 9804		
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	619	-0-	-528	-0-	31	1	588	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	960 N	621	-0-	-339	-0-	30	1	591	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-	-0-	-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8523 - 9696		
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
CAMERON UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 183173		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
01	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	64	1	1230	2	Y	34	38	1	3
02	1653 N	1642	-0-	-11	-0-	37	9	1549	2	Y	10	12	1	1
03	1767 N	600	-0-	-1167	-0-	82	1	568	2	Y	2	3	1	-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	11	9			Y	-0-			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 3		WELL #: 10		RRCID -> 183774		COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699					
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	23	1	457	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	2	Y	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 9		WELL #: 10		RRCID -> 184471		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517					
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 184971		COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539					
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-			-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	Y	-0-			-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-			-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	63	1	1389	2	Y	-0-			-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	54	1	1250	2	Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 185658		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711					
01	2883 X	2839	-0-	-44	-0-	137	1	2639	2	Y	57	52	1	6
02	2697 X	2546	-0-	-151	-0-	63	9	2359	2	Y	56	57	1	5
03	2883 X	2638	-0-	-245	-0-	125	1	2452	2	Y	53	53	1	5
04	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	62	9	2275	2	Y	45	45	1	5
05	2852 X	2610	-0-	-242	-0-	58	9	2427	2	Y	53	51	1	7
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	117	1	2664	2	Y	41	42	1	6
						50	9							
						125	1							
						58	9							
						135	1							
						45	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	186496	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8496 - 9791	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1581 N	1547	-0-	-34	-0-	77	1	1470	2	Y	-0-	-0-
02		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	75	1	1415	2	Y	-0-	-0-
03		1674 N	1584	-0-	-90	-0-	79	1	1505	2	Y	-0-	-0-
04		1500 N	1454	-0-	-46	-0-	71	1	1383	2	Y	-0-	-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	48	6
							53	9					
06		1230 N	838	-0-	-392	-0-	39	1	777	2	Y	20	3
							22	9					

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	186823	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8674 - 9832	

01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	115	1	1445	2	Y	47	47
							52	9					
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1298	2	Y	41	61
							45	9					
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	101	1	1403	2	Y	46	59
							51	9					
04		1470 N	1436	-0-	-34	-0-	91	1	1300	2	Y	41	48
							45	9					
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	43	46
							47	9					
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	91	1	1450	2	Y	38	30
							42	9					

BURNETT UNIT 7		WELL #:		22R	RRCID ->	187405	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8575 - 9754	

01		1364 N	1018	-0-	-346	-0-	49	1	939	2	Y	27	3
							30	9					
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	32	3
							35	9					
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	Y	33	3
							36	9					
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	29	3
							32	9					
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	67	1	1320	2	Y	-0-	-0-
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-	-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	187610	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8605 - 9820	

01		1519 N	1160	-0-	-359	-0-	57	1	1089	2	Y	13	1
							14	9					
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	2	Y	21	2
							23	9			1	8	
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	2	Y	18	2
							20	9					
04		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	54	1	1031	2	Y	11	1
							12	9					
05		1519 X	513	-0-	-1006	-0-	24	1	486	2	Y	3	-0-
							3	9					
06		1500 X	1139	-0-	-361	-0-	55	1	1078	2	Y	5	1
							6	9					

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188186	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8496 - 9760	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
RICHARDSON UNIT 1			WELL #:	11	RRCID ->	188443	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8402 - 9602		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2195	2	Y	-0-	1 1	-0-
02		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	82	1	1818	2	Y	-0-		-0-
03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	112	1	2437	2	Y	-0-		-0-
04		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	123	1	2682	2	Y	-0-		-0-
05		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	124	1	2729	2	Y	-0-		-0-
06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	110	1	2513	2	Y	-0-		-0-

METCALF UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	189167	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8460 - 9631		
01		1767 N	1536	-0-	-231	-0-	75	1	1440	2	Y	19	20 1	2
							21	9						
02		1653 N	1539	-0-	-114	-0-	76	1	1440	2	Y	21	21 1	2
							23	9						
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1722	2	Y	23	23 1	2
							25	9						
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1510	2	Y	19	19 1	2
							21	9						
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	22	21 1	3
							24	9						
06		1710 N	1510	-0-	-200	-0-	72	1	1425	2	Y	12	13 1	2
							13	9						

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	189520	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8384 - 9565		
01		2325 N	1599	-0-	-726	-0-	79	1	1511	2	Y	8	9 1	1
							9	9						
02		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	Y	12	12 1	1
							13	9						
03		2232 N	2230	-0-	-2	-0-	111	1	2107	2	Y	11	11 1	1
							12	9						
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	2	Y	10	10 1	1
							11	9						
05		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	13	12 1	2
							14	9						
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	106	1	2091	2	Y	7	8 1	1
							8	9						

BURNETT UNIT 7			WELL #:	23	RRCID ->	189697	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8515 - 9540		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #:	11	RRCID ->	190460	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8330 - 9519		
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	10	11 1	3
							11	9						
02		609 N	508	-0-	-101	-0-	21	1	477	2	Y	9	10 1	2
							10	9						
03		930 N	489	-0-	-441	-0-	21	1	459	2	Y	8	8 1	2
							9	9						
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	794	2	Y	14	12 1	4
							15	9						
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	968	2	Y	22	19 1	7
							24	9						
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	Y	13	13 1	7
							14	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. TURNER UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 8		RRCID -> 191332		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	53 1	1001 2	Y 9	10 1	1	
02	1334 N	1119	-0-	-215	-0-	10 9	56 1	1052 2	Y 10	10 1	1
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	11 9	71 1	1365 2	Y 12	12 1	1
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	13 9	65 1	1263 2	Y 10	10 1	1
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	11 9	65 1	1288 2	Y 12	11 1	2
06	1380 N	927	-0-	-453	-0-	13 9	45 1	878 2	Y 4	5 1	1
						4 9					
PARKER UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 191770		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833			
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	58 1	832 2	Y -0-	-0-	-0-	
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	38 1	564 2	Y -0-	-0-	-0-	
03	1457 X	877	-0-	-580	-0-	56 1	821 2	Y -0-	-0-	-0-	
04	1410 X	634	-0-	-776	-0-	37 1	597 2	Y -0-	-0-	-0-	
05	1457 X	1207	-0-	-250	-0-	65 1	1142 2	Y -0-	-0-	-0-	
06	870 X	234	-0-	-636	-0-	12 1	222 2	Y -0-	-0-	-0-	
PARKER UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 192235		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916			
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50 1	959 2	Y -0-	-0-	-0-	
02	870 N	838	-0-	-32	-0-	42 1	796 2	Y -0-	-0-	-0-	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	53 1	1007 2	Y -0-	-0-	-0-	
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	52 1	1018 2	Y -0-	-0-	-0-	
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	69 1	1339 2	Y -0-	-0-	-0-	
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	56 1	1105 2	Y -0-	-0-	-0-	
TURNER UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 192985		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732			
01	1271 N	965	-0-	-306	-0-	46 1	887 2	Y 29	31 1	3	
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	32 9	61 1	1147 2	Y 42	41 1	4
03	1209 N	601	-0-	-608	-0-	46 9	29 1	552 2	Y 18	20 1	2
04	930 N	448	-0-	-482	-0-	20 9	21 1	414 2	Y 12	13 1	1
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	13 9	64 1	1255 2	Y 42	38 1	5
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	46 9	39 1	779 2	Y -0-	5 1	-0-
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 193409		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 194346		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	10	1	145	2	Y	2	2
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	1	2 1 1
						1	9					
CAMERON UNIT 3		WELL #: 11		RRCID -> 194488		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 195509		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886				
01	2604 X	2364	-0-	-240	-0-	176	1	2188	2	Y	-0-	-0-
02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	210	1	2925	2	Y	-0-	-0-
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	214	1	2972	2	Y	-0-	-0-
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	200	1	2859	2	Y	-0-	-0-
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	209	1	2915	2	Y	-0-	-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	184	1	2895	2	Y	-0-	-0-
CAMERON UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 198841		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
CAMERON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 199197		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534				
01	837 N	145	-0-	-692	-0-	7	1	135	2	Y	3	6 1 1
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-	3	9			Y	-0-	-0-
03	837 N	17	-0-	-820	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	2	1	29	2	Y	1	1 1 1
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1 1 1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 199777		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 199801				COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8482 - 9763
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	104 1	1998 2	Y	15	15 1	1 8	1		
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	17 9	1712 2	Y	49	46 1		4		
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	54 9	1898 2	Y	50	49 1		5		
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	99 1	1747 2	Y	42	42 1		5		
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	55 9	1784 2	Y	1	5 1	1 8	-0-		
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	90 1	1611 2	Y	-0-			-0-		

BURNETT UNIT 4			WELL #:		8	RRCID -> 201348				COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8392 - 9670
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	68 1	1299 2	Y	29	30 1		3		
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	32 9	1315 2	Y	55	53 1		5		
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	69 1	1416 2	Y	53	53 1		5		
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	61 9	1243 2	Y	44	44 1		5		
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	74 1	1313 2	Y	50	48 1		7		
06	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	58 9	1104 2	Y	29	32 1		4		

BURNETT UNIT 11			WELL #:		13	RRCID -> 201609				COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8384 - 9660
01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	64 1	1722 2	Y	12	13 1		1		
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	13 9	1847 2	Y	26	25 1		2		
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	98 1	1791 2	Y	23	23 1		2		
04	1770 N	1609	-0-	-161	-0-	29 9	1511 2	Y	18	18 1		2		
05	2108 N	1710	-0-	-398	-0-	94 1	1605 2	Y	21	20 1		3		
06	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	25 9	1570 2	Y	14	15 1		2		

BURNETT UNIT 10			WELL #:		10	RRCID -> 202332				COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 8252 - 9602
01	2108 X	1537	-0-	-571	-0-	78 1	1448 2	Y	13	15 1		1		
02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	14 9	2415 2	Y	14	14 1		1		
03	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	127 1	2210 2	Y	12	12 1		1		
04	2490 X	1636	-0-	-854	-0-	15 9	1547 2	Y	8	8 1		1		
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	115 1	2827 2	Y	98	86 1		13		
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	13 9	2465 2	Y	60	64 1		9		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
PARKER UNIT #1			WELL #: 15		RRCID -> 203017		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 8663 - 9951		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		2077 N	2049	-0-	-28	-0-	131 1		31	18 1		25	
							34 9						
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	126 1		30	42 1		13	
							33 9						
03		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	141 1		31	22 1		22	
							34 9						
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	113 1		34	45 1		11	
							37 9						
05		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	134 1		63	56 1	1 8	17	
							69 9						
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	106 1		52	33 1	2 8	34	
							57 9						

CAMERON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 204284		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8358 - 9531		

01		2046 N	1377	-0-	-669	-0-	67 1		20	22 1		2	
							22 9						
02		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	119 1		40	38 1	1 8	3	
							44 9						
03		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	102 1		31	31 1		3	
							34 9						
04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	93 1		26	26 1		3	
							29 9						
05		2139 N	1851	-0-	-288	-0-	88 1		29	27 1	1 8	4	
							32 9						
06		2010 N	1963	-0-	-47	-0-	94 1		20	21 1		3	
							22 9						

BURNETT UNIT 7			WELL #: 24		RRCID -> 204285		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 8809 - 9997		

01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	42 1		31	34 1		3	
							34 9						
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	41 1		33	33 1		3	
							36 9						
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50 1		37	36 1		4	
							41 9						
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	41 1		28	29 1		3	
							31 9						
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	42 1		32	31 1		4	
							35 9						
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	35 1		20	21 1		3	
							22 9						

CAMERON UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 204844		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8448 - 9630		

01		2821 N	2608	-0-	-213	-0-	128 1		19	17 1		2	
							21 9						
02		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	127 1		21	21 1		2	
							23 9						
03		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	122 1		18	18 1		2	
							20 9						
04		2520 N	2278	-0-	-242	-0-	106 1		121	109 1		14	
							133 9						
05		2759 N	2246	-0-	-513	-0-	102 1		129	126 1		17	
							142 9						
06		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	114 1		103	105 1		15	
							113 9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2607 N	2110	-0-	-497	-0-	136	1 1974 2	Y	-0-		-0-
02	2059 N	2033	-0-	-26	-0-	127	1 1896 2	Y	9	5 1	4
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1 2203 2	Y	10	7 1	7
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	128	1 2079 2	Y	10	14 1	3
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	136	1 2381 2	Y	17	15 1	5
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	121	1 2240 2	Y	14	9 1	10

 PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

01	2192 N	1872	-0-	-320	-0-	90	1 1723 2	Y	54	53 1	1 8	5
02	1972 N	1868	-0-	-104	-0-	90	1 1713 2	Y	59	58 1	1 8	5
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	111	1 2120 2	Y	65	64 1		6
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	97	1 1869 2	Y	53	53 1		6
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	108	1 2098 2	Y	33	33 1	2 8	4
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	108	1 2138 2	Y	23	23 1	1 8	3

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1 1464 2	Y	38	31 1	3 8	11
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	65	1 1433 2	Y	1	11 1	1 8	-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	75	1 1653 2	Y	1	1 8		-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	75	1 1633 2	Y	1	1 8		-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	77	1 1697 2	Y	3	3 8		-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	71	1 1632 2	Y	2	2 8		-0-

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

01	2356 X	2078	-0-	-278	-0-	95	1 1963 2	Y	18	13 1	3 8	5
02	2204 X	1965	-0-	-239	-0-	84	1 1845 2	Y	33	32 1		6
03	2170 X	1941	-0-	-229	-0-	84	1 1824 2	Y	30	28 1		8
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	96	1 2080 2	Y	34	31 1		11
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	106	1 2332 2	Y	50	44 1	1 8	16
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	93	1 2117 2	Y	29	28 1	1 8	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	2060	-0-	-1040	3914	153	1	1907	2	Y	-0-	14	1		-0-
02	2900 N	2388	-0-	-512	3402	160	1	2228	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	2608	-0-	-492	2910	176	1	2432	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	2198	-0-	-802	2108	144	1	2054	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	2713	-0-	-387	1721	181	1	2532	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1891	-0-	-1109	612	113	1	1778	2	Y	-0-				-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	107	1	2049	2	Y	48	50	1		5
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	86	1	1622	2	Y	43	44	1		4
03	2046 N	1601	-0-	-445	-0-	78	1	1484	2	Y	35	36	1		3
04	1980 N	1597	-0-	-383	-0-	77	1	1484	2	Y	33	32	1		4
05	1891 N	1578	-0-	-313	-0-	75	1	1464	2	Y	35	34	1		5
06	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	71	1	1395	2	Y	23	25	1		3

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

01	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	77	1	1468	2	Y	-0-	5	1		-0-
02	1508 N	1475	-0-	-33	-0-	73	1	1402	2	Y	-0-				-0-
03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	151	1	2875	2	Y	-0-				-0-
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	131	1	2541	2	Y	-0-				-0-
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	132	1	2580	2	Y	66	57	1		9
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	110	1	2188	2	Y	40	42	1	1 8	6

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

01	4278 X	2718	-0-	-1560	-0-	122	1	2521	2	Y	68	66	1		22
02	3964 X	3515	-0-	-449	-0-	151	1	3341	2	Y	21	38	1	1 8	4
03	4216 X	3880	-0-	-336	-0-	169	1	3688	2	Y	21	19	1	1 8	5
04	4080 X	3390	-0-	-690	-0-	148	1	3221	2	Y	19	17	1	1 8	6
05	3751 X	3392	-0-	-359	-0-	146	1	3217	2	Y	26	22	1	3 8	7
06	3750 X	1770	-0-	-1980	-0-	74	1	1687	2	Y	8	11	1		4

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	2	Y	22	23	1		2
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	2	Y	47	45	1		4
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2069	2	Y	44	44	1		4
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	102	1	1976	2	Y	39	39	1		4
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	105	1	2050	2	Y	15	17	1		2
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	90	1	1792	2	Y	9	10	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 215169			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1093 -0-	-240 -0-	53 1	1028 2	Y	11	12	1			1
02	1247 N	1231 -0-	-16 -0-	12 9	1155 2	Y	14	14	1			1
03	1333 N	1325 -0-	-8 -0-	61 1	1245 2	Y	14	14	1			1
04	1209 N	1209 -0-	-0- -0-	15 9	1139 2	Y	10	10	1			1
05	1302 N	1295 -0-	-7 -0-	59 1	1219 2	Y	13	12	1			2
06	1290 N	1195 -0-	-95 -0-	11 9	1130 2	Y	7	8	1			1
				62 1								
				14 9								
				57 1								
				8 9								

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 215666			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518	
01	3140 X	3140 -0-	-0- -0-	155 1	2973 2	Y	11	11	1			1
02	3710 X	3710 -0-	-0- -0-	12 9	3511 2	Y	13	13	1			1
03	2602 X	2602 -0-	-0- -0-	185 1	2463 2	Y	9	9	1			1
04	2893 X	2893 -0-	-0- -0-	14 9	2742 2	Y	8	8	1			1
05	3253 X	3253 -0-	-0- -0-	129 1	3084 2	Y	10	10	1			1
06	3253 X	3253 -0-	-0- -0-	10 9	3087 2	Y	8	8	1			1
				142 1								
				9 9								
				158 1								
				11 9								
				157 1								
				9 9								

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 216484			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759	
01	1913 N	1690 -0-	-223 -0-	83 1	1588 2	Y	17	18	1			2
02	1769 N	1462 -0-	-307 -0-	19 9	1372 2	Y	15	16	1			1
03	2126 N	2126 -0-	-0- -0-	73 1	1998 2	Y	21	20	1			2
04	2106 N	2106 -0-	-0- -0-	17 9	1983 2	Y	19	19	1			2
05	1864 N	1864 -0-	-0- -0-	105 1	1772 2	Y	1	2	1		1 8	-0-
06	2111 N	2111 -0-	-0- -0-	23 9	2008 2	Y	1	1	8			-0-
				102 1								
				1 9								
				1 9								

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 216990			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623	
01	3029 X	3029 -0-	-0- -0-	150 1	2879 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2795 X	2795 -0-	-0- -0-	140 1	2655 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	2998 X	2998 -0-	-0- -0-	149 1	2849 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	2862 X	2862 -0-	-0- -0-	140 1	2722 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	3020 X	3020 -0-	-0- -0-	147 1	2873 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	2850 X	2820 -0-	-30 -0-	136 1	2684 2	Y	-0-	-0-				-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 217963			COMPL. DATE 02/06/2018			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805	
01	434 N	402 -0-	-32 -0-	20 1	382 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	377 N	374 -0-	-3 -0-	19 1	355 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	434 N	391 -0-	-43 -0-	19 1	372 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	390 N	375 -0-	-15 -0-	19 1	356 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	403 N	399 -0-	-4 -0-	19 1	380 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	380 N	380 -0-	-0- -0-	18 1	362 2	Y	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 218681		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	79	-0-	-107	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 219848		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930					
01	2511 X	2169	-0-	-342	-0-	106	1	2030	2	Y	30	32	1	3
						33	9							
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	111	1	2108	2	Y	34	34	1	3
						37	9							
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	Y	42	41	1	4
						46	9							
04	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	138	1	2665	2	Y	36	36	1	4
						40	9							
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	141	1	2763	2	Y	40	39	1	5
						44	9							
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	129	1	2561	2	Y	7	11	1	1
						8	9							

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 221015		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671					
01	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	67	1	1276	2	Y	-0-	7	1	-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	57	1	1080	2	Y	-0-			-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-			-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	85	1	1660	2	Y	-0-			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1500	2	Y	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 221981		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802					
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	186	1	3563	2	Y	-0-			-0-
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	179	1	3395	2	Y	22	20	1	2
						24	9							
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	195	1	3733	2	Y	22	22	1	2
						24	9							
04	4080 X	2767	-0-	-1313	-0-	136	1	2616	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
05	4216 X	4057	-0-	-159	-0-	197	1	3860	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	3810 X	2897	-0-	-913	-0-	139	1	2758	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 12		RRCID -> 222250		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576					
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	110	1	2113	2	Y	33	36	1	3
						36	9							
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	96	1	1805	2	Y	32	32	1	3
						35	9							
03	2108 N	1930	-0-	-178	-0-	94	1	1805	2	Y	28	28	1	3
						31	9							
04	2040 N	1940	-0-	-100	-0-	93	1	1818	2	Y	26	26	1	3
						29	9							
05	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	91	1	1774	2	Y	89	80	1	12
						98	9							
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1905	2	Y	67	69	1	10
						74	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1169	-0-	-629	-0-	57	1	1090	2	Y	20	22 1	2
						22	9						
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	77	1	1467	2	Y	31	30 1	3
						34	9						
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1517	2	Y	29	29 1	3
						32	9						
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1469	2	Y	25	25 1	3
						28	9						
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	22	22 1	3
						24	9						
06	1590 N	1225	-0-	-365	-0-	59	1	1154	2	Y	11	12 1	2
						12	9						

 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	188	1	2345	2	Y	-0-	14 1	-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	212	1	2949	2	Y	-0-		-0-
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	205	1	2838	2	Y	-0-		-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	207	1	2959	2	Y	-0-		-0-
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	211	1	2948	2	Y	-0-		-0-
06	2430 X	2237	-0-	-193	-0-	133	1	2104	2	Y	-0-		-0-

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

01	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	79	1	1632	2	Y	19	16 1	1 8	6
						21	9							
02	1885 N	1439	-0-	-446	-0-	61	1	1356	2	Y	20	23 1		3
						22	9							
03	1922 N	1115	-0-	-807	-0-	48	1	1052	2	Y	14	13 1		4
						15	9							
04	1680 N	1291	-0-	-389	-0-	56	1	1217	2	Y	16	15 1		5
						18	9							
05	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	60	1	1312	2	Y	24	21 1	1 8	7
						26	9							
06	1080 N	844	-0-	-236	-0-	35	1	799	2	Y	9	11 1		5
						10	9							

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	197	1	3782	2	Y	24	25 1		2
						26	9							
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	188	1	3570	2	Y	26	26 1		2
						29	9							
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	192	1	3674	2	Y	24	24 1		2
						26	9							
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	190	1	3680	2	Y	23	22 1		3
						25	9							
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	192	1	3758	2	Y	24	24 1		3
						26	9							
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	182	1	3584	2	Y	17	18 1		2
						19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
METCALF UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 229052			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	2	Y	27	29	1	3
							30	9							
02		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	140	1	2668	2	Y	34	34	1	3
							37	9							
03		3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	148	1	2822	2	Y	32	32	1	3
							35	9							
04		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	129	1	2497	2	Y	27	27	1	3
							30	9							
05		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	136	1	2659	2	Y	22	22	1	3
							24	9							
06		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	137	1	2711	2	Y	16	17	1	2
							18	9							

TURNER UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 229480			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695				
01		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	65	1	1245	2	Y	21	23	1	2
							23	9							
02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	104	1	1969	2	Y	37	36	1	3
							41	9							
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	2	Y	33	33	1	3
							36	9							
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	Y	23	23	1	3
							25	9							
05		2170 N	1758	-0-	-412	-0-	84	1	1642	2	Y	29	27	1	4
							32	9					1	8	
06		2010 N	1336	-0-	-674	-0-	63	1	1258	2	Y	14	16	1	2
							15	9							

BURNETT UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 230590			COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570				
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	Y	58	56	1	6
							64	9					1	8	
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-	6	1	-0-
							86	1	1656	2	Y	-0-			-0-
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	82	1	1599	2	Y	-0-			-0-
							91	1	1769	2	Y	3	3	8	-0-
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	3	9							-0-
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							-0-

BURNETT UNIT 10			WELL #: 13		RRCID -> 231386			COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 231642			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	2259	-0-	-841	2934	111 1	2116 2	Y	29	30 1		3
02		2900 N	2126	-0-	-774	2160	32 9	105 1	Y	30	30 1		3
03		3100 N	2352	-0-	-748	1412	33 9	115 1	Y	43	42 1		4
04		3000 N	2161	-0-	-839	573	47 9	104 1	Y	37	37 1		4
05		2827 N	2254	-0-	-573	-0-	41 9	108 1	Y	41	40 1		5
06		2280 N	2078	-0-	-202	-0-	98 1	45 9	Y	28	29 1		4
							31 9						

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 231812			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538	
01		2418 N	1889	-0-	-529	-0-	93 1	1788 2	Y	7	7 1		1
02		2407 N	2364	-0-	-43	-0-	8 9	118 1	Y	10	9 1	1 8	1
03		2387 N	2032	-0-	-355	-0-	11 9	101 1	Y	7	7 1		1
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	8 9	108 1	Y	9	9 1		1
05		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	10 9	140 1	Y	14	12 1	1 8	2
06		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	15 9	140 1	Y	8	8 1	1 8	1
							9 9						

PARKER UNIT #1			WELL #:		16	RRCID -> 232507			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836	
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	242 2	Y	-0-			-0-
02		174 N	171	-0-	-3	-0-	10 1	161 2	Y	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 2	Y	-0-			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	8 1	143 2	Y	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:		17	RRCID -> 232677			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810	
01		775 N	653	-0-	-122	-0-	42 1	611 2	Y	-0-			-0-
02		783 N	532	-0-	-251	-0-	34 1	498 2	Y	-0-			-0-
03		744 N	561	-0-	-183	-0-	36 1	525 2	Y	-0-			-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	39 1	634 2	Y	-0-			-0-
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	38 1	673 2	Y	-0-			-0-
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	62 1	1145 2	Y	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:		11	RRCID -> 232969			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532	
01		2728 X	2582	-0-	-146	-0-	122 1	2347 2	Y	103	109 1		10
02		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	113 9	131 1	Y	120	120 1		10
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	132 9	155 1	Y	130	128 1		12
04		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	143 9	143 9	Y	106	106 1		12
05		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	136 1	136 1	Y	-0-	12 1		-0-
06		2220 X	1697	-0-	-523	-0-	117 9	140 1	Y	-0-			-0-
							82 1	1615 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208														
PARKER UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 233097			COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	99	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	104	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	98	1	1593	2	Y	-0-					-0-
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	123	1	2291	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 234241			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688						
01		2232 X	1467	-0-	-765	-0-	71	1	1360	2	Y	33	31	1			3
							36	9									
02		2059 X	1562	-0-	-497	-0-	77	1	1442	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
04		1410 N	1278	-0-	-132	-0-	61	1	1187	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
05		1674 N	1520	-0-	-154	-0-	73	1	1414	2	Y	30	28	1	1	8	4
							33	9									
06		1740 N	1261	-0-	-479	-0-	60	1	1182	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 234803			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610						
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	152	1	3136	2	Y	70	61	1			23
							77	9									
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	123	1	2720	2	Y	74	84	1			13
							81	9									
03		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	137	1	2987	2	Y	75	68	1			20
							83	9									
04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	131	1	2841	2	Y	53	56	1			17
							58	9									
05		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	134	1	2966	2	Y	73	67	1			23
							80	9									
06		3270 X	2784	-0-	-486	-0-	115	1	2625	2	Y	40	41	1			22
							44	9									

CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574						
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1305	2	Y	50	52	1			5
							55	9									
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1256	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1355	2	Y	47	47	1			5
							52	9									
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	76	1	1486	2	Y	54	51	1	1	8	7
							59	9									
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1239	2	Y	32	34	1			5
							35	9									

TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710						
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-					-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	74	1	1428	2	Y	-0-					-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	93	1	1820	2	Y	-0-					-0-
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	72	1	1415	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	451	-0-	-355	-0-	23	1	428	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	256	-0-	-284	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	414	-0-	-485	-0-	20	1	394	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	270	-0-	-180	-0-	13	1	257	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	190	1	2380	2	Y	19	38	1	45
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	193	1	2685	2	Y	21	35	1	31
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	209	1	2906	2	Y	24	25	1	30
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	232	1	3322	2	Y	26	26	1	30
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	208	1	2915	2	Y	36	28	1	38
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	182	1	2863	2	Y	30	44	1	24

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

01	1233 N	1069	-0-	-164	-0-	53	1	1016	2	Y	-0-	10	1	-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	2	Y	-0-			-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	25	1	504	2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

01	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	47	1	1647	2	N	34			72
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	53	1	1945	2	N	20			92
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	54	1	1970	2	N	18			110
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	64	1	2315	2	N	22			132
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	80	1	2912	2	N	33			165
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	61	1	2378	2	N	25			190

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2815	2	Y	80	68	1	3 8 25
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	112	1	2486	2	Y	65	78	1	1 8 11
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	122	1	2674	2	Y	64	57	1	1 8 17
04	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	123	1	2678	2	Y	63	59	1	1 8 20
05	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	122	1	2703	2	Y	85	75	1	3 8 27
06	2280 N	1564	-0-	-716	-0-	64	1	1468	2	Y	29	39	1	1 8 16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208		WELL #: 9		RRCID -> 246170		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8486 - 9658					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246478		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8461 - 9644							
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	150	1	2875	2	Y	31	30	1	1	8	3
							34	9									
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	146	1	2780	2	Y	46	44	1	1	8	4
							51	9									
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	148	1	2832	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	140	1	2713	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
05	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	121	1	2379	2	Y	36	34	1	1	8	5
							40	9									
06	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	109	1	2156	2	Y	23	24	1	1	8	3
							25	9									

HOLT UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 246630		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8694 - 9915							
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	107	1	1538	2	Y	101	53	1			80
							111	9									
02	1566	N	1480	-0-	-86	-0-	87	1	1306	2	Y	79	125	1			34
							87	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	116	1	1686	2	Y	100	64	1			70
							110	9									
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	104	1	1683	2	Y	100	138	1			32
							110	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	127	1	2206	2	Y	112	113	1			31
							123	9									
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	98	1	1808	2	Y	86	58	1			59
							95	9									

PARKER UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 247389		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8721 - 9950							
01	3100	N	2171	-0-	-929	2033	106	1	2040	2	Y	23	24	1	1	8	2
							25	9									
02	2900	N	1960	-0-	-940	1093	96	1	1838	2	Y	24	23	1	1	8	2
							26	9									
03	3100	N	2243	-0-	-857	236	111	1	2106	2	Y	24	23	1	1	8	2
							26	9									
04	2982	N	2746	-0-	-236	-0-	134	1	2581	2	Y	28	26	1	1	8	3
							31	9									
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	194	1	3808	2	Y	35	31	1	3	8	4
							39	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	141	1	2786	2	Y	18	19	1	1	8	2
							20	9									

CAMERON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 247859		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8370 - 9552							
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	2167	2	Y	-0-					-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	143	1	2732	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	114	1	2196	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	104	1	2024	2	Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	105	1	2072	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208			WELL #: 15			RRCID -> 248304			COMPL. DATE 05/26/2009		
BURNETT UNIT 10			WELL #: 15			RRCID -> 248304			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1575 N	1575 -0-	-0-	-0-	77 1	1469 2	Y	26	26 1		3			
					29 9									
02	1783 X	1783 -0-	-0-	-0-	88 1	1681 2	Y	13	15 1		1			
					14 9									
03	1767 X	1698 -0-	-69	-0-	84 1	1602 2	Y	11	11 1		1			
					12 9									
04	1710 X	1705 -0-	-5	-0-	83 1	1610 2	Y	11	11 1		1			
					12 9									
05	1891 X	1617 -0-	-274	-0-	78 1	1520 2	Y	17	16 1		2			
					19 9									
06	1830 X	1736 -0-	-94	-0-	83 1	1639 2	Y	13	13 1		2			
					14 9									

BURNETT UNIT 2			WELL #: 10			RRCID -> 249413			COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596		
01	1736 N	1341 -0-	-395	-0-	66 1	1274 2	Y	1	1 8		-0-			
					1 9									
02	1455 N	1455 -0-	-0-	-0-	73 1	1382 2	Y	-0-			-0-			
03	1575 N	1575 -0-	-0-	-0-	78 1	1497 2	Y	-0-			-0-			
04	1512 N	1512 -0-	-0-	-0-	74 1	1438 2	Y	-0-			-0-			
05	2032 N	2032 -0-	-0-	-0-	99 1	1933 2	Y	-0-			-0-			
06	1311 N	1311 -0-	-0-	-0-	63 1	1248 2	Y	-0-			-0-			

TURNER UNIT 1			WELL #: 14			RRCID -> 249620			COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690		
01	2305 X	2305 -0-	-0-	-0-	115 1	2190 2	Y	-0-			-0-			
02	2871 X	2478 -0-	-393	-0-	125 1	2353 2	Y	-0-			-0-			
03	3069 X	2612 -0-	-457	-0-	130 1	2482 2	Y	-0-			-0-			
04	2970 X	2282 -0-	-688	-0-	112 1	2170 2	Y	-0-			-0-			
05	3069 X	2456 -0-	-613	-0-	119 1	2337 2	Y	-0-			-0-			
06	2550 X	2197 -0-	-353	-0-	106 1	2091 2	Y	-0-			-0-			

METCALF UNIT 1			WELL #: 13			RRCID -> 250105			COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668		
01	3255 X	2749 -0-	-506	-0-	134 1	2568 2	Y	43	46 1		4			
					47 9									
02	2928 X	2928 -0-	-0-	-0-	144 1	2728 2	Y	51	51 1		4			
					56 9									
03	3441 X	2704 -0-	-737	-0-	132 1	2525 2	Y	43	43 1		4			
					47 9									
04	3330 X	2660 -0-	-670	-0-	129 1	2489 2	Y	38	38 1		4			
					42 9									
05	3441 X	2976 -0-	-465	-0-	142 1	2782 2	Y	47	45 1		6			
					52 9									
06	3030 X	2889 -0-	-141	-0-	138 1	2727 2	Y	22	25 1		3			
					24 9									

CAMERON UNIT 2			WELL #: 16			RRCID -> 250740			COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594		
01	2492 X	2492 -0-	-0-	-0-	122 1	2338 2	Y	29	30 1		3			
					32 9									
02	2368 X	2368 -0-	-0-	-0-	117 1	2216 2	Y	32	32 1		3			
					35 9									
03	3449 X	3449 -0-	-0-	-0-	169 1	3235 2	Y	41	40 1		4			
					45 9									
04	2914 X	2914 -0-	-0-	-0-	141 1	2737 2	Y	33	33 1		4			
					36 9									
05	2968 X	2968 -0-	-0-	-0-	142 1	2786 2	Y	36	35 1		5			
					40 9									
06	2400 X	2286 -0-	-114	-0-	109 1	2155 2	Y	20	22 1		3			
					22 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	102 1	1947 2	Y	1	3 1	1 8	-0-
02	1827 N	1781	-0-	-46	-0-	89 1	1691 2	Y	1	1 8		-0-
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	109 1	2086 2	Y	1	1 8		-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	95 1	1848 2	Y	-0-			-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	104 1	2032 2	Y	2	2 8		-0-
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	102 1	2001 2	Y	2	2 8		-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

01	3131 X	1629	-0-	-1502	-0-	73 1	1506 2	Y	45	45 1		15
02	2929 X	2568	-0-	-361	-0-	110 1	2422 2	Y	33	41 1	1 8	6
03	3069 X	2767	-0-	-302	-0-	119 1	2612 2	Y	33	30 1	1 8	8
04	2520 X	2365	-0-	-155	-0-	103 1	2232 2	Y	27	27 1		8
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	126 1	2788 2	Y	47	38 1	3 8	14
06	1920 X	1893	-0-	-27	-0-	78 1	1787 2	Y	25	25 1	1 8	13

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

01	3100 N	2371	-0-	-729	6292	153 1	2218 2	Y	-0-			-0-
02	8852 X	2560	-0-	-6292	-0-	160 1	2400 2	Y	-0-			-0-
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	175 1	2541 2	Y	-0-			-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	174 1	2820 2	Y	-0-			-0-
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	227 1	3981 2	Y	3	3 8		-0-
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	169 1	3144 2	Y	1	1 8		-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

01	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	65 1	1241 2	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1214	-0-	-120	-0-	61 1	1153 2	Y	-0-			-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	73 1	1396 2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	75 1	1455 2	Y	-0-			-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	74 1	1450 2	Y	-0-			-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	76 1	1512 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

01	3100 N	2011	-0-	-1089	2038	98 1	1872 2	Y	37	39 1		4
02	2900 N	2163	-0-	-737	1301	106 1	2009 2	Y	44	43 1	1 8	4
03	3100 N	2424	-0-	-676	625	118 1	2258 2	Y	44	44 1		4
04	2940 N	2315	-0-	-625	-0-	112 1	2160 2	Y	39	39 1		4
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	112 1	2205 2	Y	45	42 1	1 8	6
06	2340 N	2061	-0-	-279	-0-	98 1	1932 2	Y	28	29 1	1 8	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1753	-0-	-1347	-0-	489	86 1 35 9	1632 2	Y	32	34 1		3
02	2271 N	1782	-0-	-489	-0-		87 1 40 9	1655 2	Y	36	36 1		3
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		96 1 40 9	1841 2	Y	36	36 1		3
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		104 1 41 9	2011 2	Y	37	36 1		4
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		99 1 42 9	1941 2	Y	38	37 1		5
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		78 1 23 9	1534 2	Y	21	23 1		3

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

01	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-		135 1 147 9	2800 2	Y	134	115 1	3 8	43
02	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		109 1 153 9	2421 2	Y	139	157 1	1 8	24
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-		127 1 161 9	2781 2	Y	146	130 1	1 8	39
04	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-		121 1 141 9	2638 2	Y	128	126 1	1 8	40
05	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-		119 1 187 9	2639 2	Y	170	153 1	3 8	54
06	2820 N	2380	-0-	-440	-0-		95 1 98 9	2187 2	Y	89	93 1	2 8	48

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

01	5425 X	4701	-0-	-724	-0-		215 1 42 9	4444 2	Y	38	31 1		12
02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		186 1 46 9	4112 2	Y	42	47 1		7
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-		201 1 45 9	4381 2	Y	41	37 1		11
04	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-		190 1 42 9	4123 2	Y	38	37 1		12
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-		190 1 34 9	4209 2	Y	31	33 1		10
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-		174 1 20 9	3987 2	Y	18	18 1		10

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

01	3937 X	3464	-0-	-473	-0-		159 1 10 9	3295 2	Y	9	6 1	3 8	2
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-		162 1	3576 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	3937 X	3664	-0-	-273	-0-		160 1	3504 2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3275	-0-	-535	-0-		144 1	3131 2	Y	-0-			-0-
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-		172 1	3799 2	Y	-0-			-0-
06	3810 X	3582	-0-	-228	-0-		150 1	3432 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
BELL, MATTIE			WELL #:		3	RRCID -> 262149			COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	262	1	3212	2	Y	35	189	1	28
							39	9							
02		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	258	1	3022	2	Y	34			62
							37	9							
03		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	268	1	3265	2	Y	56			118
							62	9							
04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	259	1	3305	2	Y	22			140
							24	9							
05		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	285	1	3636	2	Y	15			155
							17	9							
06		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	235	1	3116	2	Y	19	137	1	37
							21	9							

J. W. COOKE UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 263730			COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770			
01		3007 X	2994	-0-	-13	-0-	204	1	2717	2	Y	66	1	8	214
							73	9							
02		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	173	1	2418	2	Y	73	180	1	107
							80	9							
03		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	178	1	2670	2	Y	32			139
							35	9							
04		2910 X	2880	-0-	-30	-0-	189	1	2661	2	Y	27			166
							30	9							
05		3007 X	2676	-0-	-331	-0-	174	1	2436	2	Y	60	87	1	139
							66	9							
06		2910 X	2699	-0-	-211	-0-	161	1	2480	2	Y	53			192
							58	9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 263824			COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550			
01		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	128	1	2443	2	Y	44	42	1	4
							48	9							
02		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	121	1	2277	2	Y	46	46	1	4
							51	9							
03		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	159	1	3043	2	Y	55	54	1	5
							61	9							
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	145	1	2811	2	Y	28	30	1	3
							31	9							
05		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	157	1	3074	2	Y	34	33	1	4
							37	9							
06		3060 X	2919	-0-	-141	-0-	139	1	2756	2	Y	22	23	1	3
							24	9							

HOLT UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 263828			COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935			
01		3100 N	2385	-0-	-715	6735	150	1	2167	2	Y	62	37	1	50
							68	9							
02		2900 N	2170	-0-	-730	6005	132	1	1980	2	Y	53	80	1	23
							58	9							
03		3100 N	2375	-0-	-725	5280	149	1	2163	2	Y	57	40	1	40
							63	9							
04		3000 N	3118	-0-	118	5398	176	1	2859	2	Y	75	91	1	24
							83	9							
05		9268 X	3870	-0-	-5398	-0-	206	1	3596	2	Y	62	68	1	16
							68	9					2	8	
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	148	1	2745	2	Y	43	30	1	29
							47	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 263984			COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	121 1	2321 2	Y	34	36 1		3	
							37 9							
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	125 1	2369 2	Y	40	40 1		3	
							44 9							
03		2418 N	2237	-0-	-181	-0-	109 1	2080 2	Y	44	43 1		4	
							48 9							
04		2400 N	2211	-0-	-189	-0-	106 1	2061 2	Y	40	39 1		5	
							44 9							
05		2728 N	2331	-0-	-397	-0-	111 1	2169 2	Y	46	44 1	1 8	6	
							51 9							
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	94 1	1864 2	Y	73	68 1		11	
							80 9							

BURNETT UNIT 9			WELL #:		18	RRCID -> 263992			COMPL. DATE 01/02/2012			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538		
01		4123 X	3294	-0-	-829	-0-	151 1	3122 2	Y	19	17 1	1 8	6	
							21 9							
02		3052 X	2862	-0-	-190	-0-	122 1	2690 2	Y	45	43 1		8	
							50 9							
03		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	131 1	2866 2	Y	44	40 1		12	
							48 9							
04		2940 X	2708	-0-	-232	-0-	118 1	2547 2	Y	39	39 1		12	
							43 9							
05		3038 X	2887	-0-	-151	-0-	122 1	2704 2	Y	55	49 1	1 8	17	
							61 9							
06		2940 X	2832	-0-	-108	-0-	117 1	2679 2	Y	33	32 1		18	
							36 9							

CAMERON UNIT 1			WELL #:		16H	RRCID -> 273324			COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984		
01		7750 X	7161	-0-	-589	-0-	356 1	6805 2	Y	-0-			-0-	
02		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	371 1	7035 2	Y	-0-			-0-	
03		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	391 1	7475 2	Y	-0-			-0-	
04		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	367 1	7110 2	Y	-0-			-0-	
05		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	380 1	7440 2	Y	-0-			-0-	
06		7470 X	6187	-0-	-1283	-0-	298 1	5889 2	Y	-0-			-0-	

RFE OPERATING, LLC			704776											
REED ESTATE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 091209			COMPL. DATE 08/05/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021														

REED ESTATE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 117004			COMPL. DATE 04/17/1985			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776												
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2	N	-0-		42
02		464 N	261	-0-	-203	-0-	261	2	N	-0-		42
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		42
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-		42
05		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		42
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2	N	-0-		42

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407												
01		775 N	386	-0-	-389	-0-	386	2	N	-0-		58
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		58
03		651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2	N	-0-		58
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		58
05		744 N	413	-0-	-331	-0-	413	2	N	-0-		58
06		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2	N	-0-		58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528												
01		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1974	2	103 9 Y	94	95 1	53
02		261 N	147	-0-	-114	-0-	147	2	Y	-0-		53
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6 9 Y	5		58
04		1380 N	61	-0-	-1319	-0-	59	2	2 9 Y	2		60
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2 9 Y	2		62
06		1050 N	902	-0-	-148	-0-	881	2	21 9 Y	19		81

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545												
01		1612 X	982	-0-	-630	-0-	978	2	4 9 Y	4	3 1	4
02	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	1591	1591	2	Y	-0-		4
03	DLQ	G-10	1214	-0-	1214	2805	1206	2	8 9 Y	7		11
04	DLQ	G-10	850	-0-	850	3655	850	2	Y	-0-		11
05	DLQ	G-10	648	-0-	648	4303	644	2	4 9 Y	4		15
06		5522 X	1219	-0-	-4303	-0-	1219	2	Y	-0-		15

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342												
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		127
02	DLQ	G-10	180	-0-	180	180	180	2	Y	-0-		127
03	DLQ	G-10	244	-0-	244	424	244	2	Y	-0-		127
04	DLQ	G-10	282	-0-	282	706	282	2	Y	-0-		127
05	DLQ	G-10	61	-0-	61	767	61	2	Y	-0-		127
06		827 N	60	-0-	-767	-0-	60	2	Y	-0-		127

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538												
01		2108 X	820	-0-	-1288	-0-	818	2	2 9 Y	2	40 1	-0-
02	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	710	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	2239	1516	2	13 9 Y	12		12
04	DLQ	G-10	415	-0-	415	2654	415	2	Y	-0-		12
05	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	3886	1217	2	15 9 Y	14		26
06		4987 X	1101	-0-	-3886	-0-	1101	2	Y	-0-		26

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
RFE OPERATING, LLC													//CONT.// 704776									
MOSS, W. S. ESTATE													WELL #: 7		RRCID -> 221053		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8613 - 9564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE									
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1072 2	18 9	Y	16	24 1		15									
02	DLQ	G-10	812	-0-	812	812	806 2	6 9	Y	5			20									
03	DLQ	G-10	130	-0-	130	942	129 2	1 9	Y	1			21									
04	DLQ	G-10	997	-0-	997	1939	966 2	31 9	Y	28			49									
05	DLQ	G-10	458	-0-	458	2397	458 2		Y	-0-			49									
06		2975 X	578	-0-	-2397	-0-	577 2	1 9	Y	1			50									

WEST CLAYTON GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 221858		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9206 - 9624	
01		1767 N	1417	-0-	-350	-0-	1417 2		Y	-0-			-0-									
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-			-0-									
03		1984 N	1350	-0-	-634	-0-	1350 2		Y	-0-			-0-									
04		1380 N	1210	-0-	-170	-0-	1210 2		Y	-0-			-0-									
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-			-0-									
06		1320 N	1184	-0-	-136	-0-	1184 2		Y	-0-			-0-									

WALTON, WILLIAM H. GU													WELL #: 1		RRCID -> 222292		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8735 - 9468	
01		589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2		N	-0-			97									
02		522 N	456	-0-	-66	-0-	403 2	53 9	N	48			145									
03		558 N	532	-0-	-26	-0-	485 2	47 9	N	43	3 8		185									
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	531 2	29 9	N	26	154 1	2 8	55									
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	474 2	2 9	N	2	2 8		55									
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	550 2	11 9	N	10	2 8		63									

REED ESTATE UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8698 - 9816	
01		2108 N	913	-0-	-1195	-0-	913 2		N	-0-			150									
02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1882 2	13 9	N	12			162									
03		2325 N	1425	-0-	-900	-0-	1406 2	19 9	N	17	2 8		177									
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	976 2	21 9	N	19	2 8		194									
05		2015 N	1008	-0-	-1007	-0-	949 2	59 9	N	54	1 8		247									
06		1380 N	653	-0-	-727	-0-	651 2	2 9	N	2	2 8		247									

MOSS, W. S. ESTATE													WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8642 - 9464	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9455 - 9600	
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		Y	-0-			-0-									
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-									
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-									
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		Y	-0-			-0-									
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-									
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		Y	-0-			-0-									

REED ESTATE UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8686 - 9904	
01		1333 N	1149	-0-	-184	-0-	1149 2		N	-0-			114									
02		1305 N	1116	-0-	-189	-0-	1019 2	97 9	N	88			202									
03		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1039 2	13 9	N	12	174 1		40									
04		1110 N	984	-0-	-126	-0-	973 2	11 9	N	10			50									
05		1178 N	990	-0-	-188	-0-	977 2	13 9	N	12			62									
06		1020 N	895	-0-	-125	-0-	888 2	7 9	N	6			68									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776									
ROBINSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9534 - 9798	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2883 N	2297	-0-	-586	-0-	2297 2	N	-0-			54
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	N	-0-			54
03	2449 N	2257	-0-	-192	-0-	2257 2	N	-0-			54
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-			54
05	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	2391 2	N	-0-	19 1		35
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2	N	-0-			35

REED ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226141		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8562 - 9826	
01	3255 X	2953	-0-	-302	-0-	2908 2	45 9 N	41			119
02	3045 X	2696	-0-	-349	-0-	2668 2	28 9 N	25			144
03	3255 X	2900	-0-	-355	-0-	2868 2	32 9 N	29	4 8		169
04	3150 X	2767	-0-	-383	-0-	2747 2	20 9 N	18	3 8		184
05	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	2803 2	3 9 N	3	3 8		184
06	2850 X	2667	-0-	-183	-0-	2659 2	8 9 N	7	2 8		189

PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 226233		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8886 - 9345	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
03	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 2	Y	-0-			23
04	DLQ G-10	105	-0-	105	182	105 2	Y	-0-			23
05	213 N	31	-0-	-182	-0-	31 2	Y	-0-			23
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-			23

BIGGS, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 226957		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 8986 - 9972	
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			175
02	493 N	284	-0-	-209	-0-	284 2	N	-0-			175
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9 N	1	1 8		175
04	540 N	9	-0-	-531	-0-	9 2	N	-0-			175
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2	N	-0-			175
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342 2	N	-0-			175

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 228335		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8906 - 10092	
01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4462 2	42 9 Y	38			111
02	DLQ G-10	4308	-0-	4308	4308	4275 2	33 9 Y	30			141
03	DLQ G-10	4686	-0-	4686	8994	4605 2	81 9 Y	74	146 1		69
04	DLQ G-10	4447	-0-	4447	13441	4415 2	32 9 Y	29			98
05	DLQ G-10	5093	-0-	5093	18534	5067 2	26 9 Y	24			122
06	23520 X	4986	-0-	-18534	-0-	4954 2	32 9 Y	29	75 1	5 8	71

REED ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228394		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8780 - 9872	
01	620 N	433	-0-	-187	-0-	433 2	N	-0-			67
02	638 N	521	-0-	-117	-0-	521 2	N	-0-			67
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639 2	2 9 N	2	2 8		67
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 2	1 9 N	1			68
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	581 2	4 9 N	4	2 8		70
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	609 2	11 9 N	10	2 8		78

ROBINSON, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 228974		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8976 - 9882	
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2	N	-0-			95
02	87 N	28	-0-	-59	-0-	28 2	N	-0-			95
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	31 2	7 9 N	6	6 8		95
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			95
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30 2	4 9 N	4	34 1	3 8	62
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9 N	1	1 8		62

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776								
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229148		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-	-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-	-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-	-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-	-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-	-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		Y	-0-	-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 230562		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231009		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65 2		Y	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-	-0-

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857		
01	1829 N	164	-0-	-1665	-0-	164 2		N	-0-	21
02	1363 N	689	-0-	-674	-0-	689 2		N	-0-	21
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1793 2	19 9	N	17	38
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-	38
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	774 2	4 9	N	4	36
06	1740 N	746	-0-	-994	-0-	732 2	14 9	N	13 6 1	36

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385		
01	1550 N	909	-0-	-641	-0-	909 2		N	-0-	110
02	1363 N	599	-0-	-764	-0-	599 2		N	-0-	110
03	1178 N	433	-0-	-745	-0-	433 2		N	-0-	110
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	754 2	6 9	N	5	115
05	651 N	411	-0-	-240	-0-	411 2		N	-0-	115
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1759 2	80 9	N	73 3 1	185

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 235704		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAZARINE		WELL #: 1		RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709 2	7 9	Y	6	1 8		65
02	DLQ G-10	474	-0-	474	474	466 2	8 9	Y	7	7 8		65
03	DLQ G-10	513	-0-	513	987	502 2	11 9	Y	10	10 8		65
04	DLQ G-10	507	-0-	507	1494	501 2	6 9	Y	5	5 8		65
05	DLQ G-10	633	-0-	633	2127	630 2	3 9	Y	3	3 8		65
06	2594 N	467	-0-	-2127	-0-	458 2	9 9	Y	8	8 8		65

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914			
01	1953 X	1701	-0-	-252	-0-	1701 2		Y	-0-			-0-
02	1827 X	733	-0-	-1094	-0-	733 2		Y	-0-			-0-
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		Y	-0-			-0-
04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-			-0-
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		Y	-0-			-0-
06	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		Y	-0-			-0-

S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430			
01	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7311 2	33 9	N	30			225
02	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7139 2	79 9	N	72			297
03	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7195 2	57 9	N	52	182 1	18 8	149
04	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6054 2	46 9	N	42	6 8		185
05	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6032 2	65 9	N	59	9 8		235
06	5730 X	5696	-0-	-34	-0-	5650 2	46 9	N	42	11 8		266

LAZARINE GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 263964		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			185
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			185
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		185

LAZARINE GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 265527		COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871			
01	4743 X	1783	-0-	-2960	-0-	1783 2		N	-0-			145
02	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7175 2	8 9	N	7			152
03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7004 2	3 9	N	3			155
04	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6244 2	32 9	N	29			184
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6126 2	59 9	N	54	4 8		234
06	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6364 2	21 9	N	19	1 8		252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776												
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-
03		1953 N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			Y	-0-
04		1890 N	1146	-0-	-744	-0-	1146	2			Y	-0-
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-
06		1800 N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2			Y	-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179												
01		9238 X	3878	-0-	-5360	-0-	3865	2	13	9	N	172
02		9164 X	7363	-0-	-1801	-0-	7288	2	75	9	N	240
03		9796 X	7901	-0-	-1895	-0-	7800	2	101	9	N	147
04		9480 X	7525	-0-	-1955	-0-	7451	2	74	9	N	202
05		8525 X	7495	-0-	-1030	-0-	7410	2	85	9	N	90
06		7650 X	6710	-0-	-940	-0-	6605	2	105	9	N	174

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353												
01		11222 X	8349	-0-	-2873	-0-	8291	2	58	9	Y	69
02		DLQ G-10	8079	-0-	8079	-0-	7947	2	132	9	Y	88
03		DLQ G-10	8643	-0-	8643	-0-	16722	2	246	9	Y	60
04		DLQ G-10	8428	-0-	8428	-0-	25150	2	172	9	Y	99
05		DLQ G-10	8833	-0-	8833	-0-	33983	2	152	9	Y	82
06		43349 X	9366	-0-	-33983	-0-	9106	2	260	9	Y	93

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783												
01		21731 X	20296	-0-	-1435	-0-	20179	2	117	9	Y	102
02		DLQ G-10	17610	-0-	17610	-0-	17430	2	180	9	Y	142
03		DLQ G-10	19154	-0-	19154	-0-	36764	2	469	9	Y	137
04		DLQ G-10	20261	-0-	20261	-0-	57025	2	347	9	Y	210
05		DLQ G-10	21122	-0-	21122	-0-	78147	2	353	9	Y	208
06		99380 X	21233	-0-	-78147	-0-	20720	2	513	9	Y	217

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700												
01		6448 X	4316	-0-	-2132	-0-	4303	2	13	9	N	235
02		6090 X	5297	-0-	-793	-0-	5158	2	139	9	N	160
03		6510 X	5288	-0-	-1222	-0-	5208	2	80	9	N	112
04		6300 X	5136	-0-	-1164	-0-	5114	2	22	9	N	112
05		6169 X	5186	-0-	-983	-0-	5166	2	20	9	N	112
06		5490 X	5000	-0-	-490	-0-	4969	2	31	9	N	112

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353												
01		14167 X	13508	-0-	-659	-0-	13306	2	202	9	N	247
02		13253 X	11734	-0-	-1519	-0-	11653	2	81	9	N	247
03		14167 X	12473	-0-	-1694	-0-	12240	2	233	9	N	174
04		13560 X	12888	-0-	-672	-0-	12614	2	274	9	N	197
05		13981 X	13527	-0-	-454	-0-	13377	2	150	9	N	286
06		13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	12917	2	168	9	N	154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC GLEASON		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC GLEASON		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								

RICHEY PROPERTIES, INC. KYLE		709685		RRCID -> 121733		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8802		-		9260		

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					26
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					27
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					27
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	1	2	1	9	N	1					28
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					29
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					30

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ROBERTS UNIT		775851		RRCID -> 068337		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9494		-		9554		

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 073759		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 8444		-		9463		

01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8	10	1			2
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2179	2	10	9	Y	9	5	1			6
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	2	10	9	Y	9	11	1			4
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	Y	10	6	1			8
05	1488 N	1112	-0-	-376	-0-	1104	2	8	9	Y	7	11	1			4
06	1440 N	942	-0-	-498	-0-	932	2	10	9	Y	9	10	1			3

HULL UNIT A		WELL #: A 14		RRCID -> 075030		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 8414		-		9581		

01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 075983		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 8455		-		9473		

01	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1127	2	113	9	Y	103	95	1			16
02	1247 N	1038	-0-	-209	-0-	911	2	127	9	Y	115	118	1			13
03	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1073	2	118	9	Y	107	97	1			23
04	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	929	2	108	9	Y	98	111	1			10
05	1116 N	358	-0-	-758	-0-	315	2	43	9	Y	39	46	1			3
06	1140 N	447	-0-	-693	-0-	399	2	48	9	Y	44	39	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 078006		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8455		-		9473		

01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1502	2	18	9	Y	16	22	1			10
02	1595 N	1035	-0-	-560	-0-	1027	2	8	9	Y	7	16	1			1
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	Y	12					14
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	Y	14	14	1			14
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	Y	14	16	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	211	2	2	9	Y	-0-
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	192	2	3	9	Y	1
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	-0-
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	210	2	1	9	Y	-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520												
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	2	8	9	Y	1
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	2
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1541	2	10	9	Y	4
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	991	2	7	9	Y	2
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	1
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1489	2	8	9	Y	2

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391												
01		1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1424	2	10	9	Y	2
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1280	2	10	9	Y	1
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	Y	2
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1462	2	11	9	Y	2
05		1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1275	2	9	9	Y	1
06		1470 N	1147	-0-	-323	-0-	1139	2	8	9	Y	1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390												
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-
02		116 N	17	-0-	-99	-0-	17	2			Y	-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-
06		210 N	87	-0-	-123	-0-	87	2			Y	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552												
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	Y	1
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1737	2	7	9	Y	1
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	Y	1
04		1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1647	2	6	9	Y	1
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	2	6	9	Y	1
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	2	6	9	Y	1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562												
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-
04		540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			Y	-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
01		589 N	450	-0-	-139	-0-	38	1	412	2	Y	-0-
02		493 N	388	-0-	-105	-0-	33	1	355	2	Y	-0-
03		496 N	405	-0-	-91	-0-	34	1	371	2	Y	-0-
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	492	2	Y	-0-
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	60	1	659	2	Y	-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	55	1	562	2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

01		682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2	Y	-0-		-0-
02		638 N	627	-0-	-11	-0-	627	2	Y	-0-		-0-
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2	Y	-0-		-0-
04		660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2	Y	-0-		-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-		-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510												
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	Y	-0-		-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-		-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-		-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-		-0-
05		465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2	Y	-0-		-0-
06		450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2	Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480												
01		930 N	641	-0-	-289	-0-	641	2	Y	-0-		-0-
02		841 N	554	-0-	-287	-0-	554	2	Y	-0-		-0-
03		775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2	Y	-0-		-0-
04		630 N	570	-0-	-60	-0-	570	2	Y	-0-		-0-
05		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2	Y	-0-		-0-
06		570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380												
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	Y	-0-		-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	Y	-0-		-0-
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	Y	-0-		-0-
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	Y	-0-		-0-
05		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	Y	-0-		-0-
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462												
01		372 N	239	-0-	-133	-0-	233	2	6 9 Y	5	5 1	1
02		319 N	176	-0-	-143	-0-	170	2	6 9 Y	5	5 1	1
03		279 N	195	-0-	-84	-0-	193	2	2 9 Y	2	3 1	-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543												
01		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1395	2	17 9 Y	15	15 1	2
02		1392 N	1378	-0-	-14	-0-	1365	2	13 9 Y	12	13 1	1
03		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1419	2	10 9 Y	9	9 1	1
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9 9 Y	8	8 1	1
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1487	2	9 9 Y	8	8 1	1
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	2	8 9 Y	7	7 1	1

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463												
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3 9 Y	3	2 1	1
03		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2	Y	-0-	1 1	-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
05		186 N	6	-0-	-180	-0-	5	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8 9 Y	7	5 1	2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434												
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	Y	-0-		-0-
02		290 N	273	-0-	-17	-0-	273	2	Y	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	Y	-0-		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCPRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-		-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453												
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	498 2	12 9	Y	11	9 1	3
02		464 N	449	-0-	-15	-0-	439 2	10 9	Y	9	10 1	2
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	458 2	10 9	Y	9	9 1	2
04		480 N	358	-0-	-122	-0-	350 2	8 9	Y	7	8 1	1
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	537 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		450 N	383	-0-	-67	-0-	376 2	7 9	Y	6	6 1	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233												
01		1178 N	832	-0-	-346	-0-	821 2	11 9	Y	10	10 1	2
02		957 N	814	-0-	-143	-0-	801 2	13 9	Y	12	12 1	2
03		930 N	756	-0-	-174	-0-	748 2	8 9	Y	7	8 1	1
04		810 N	655	-0-	-155	-0-	651 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		868 N	665	-0-	-203	-0-	661 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	812 2	3 9	Y	3	3 1	1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540												
01		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1491 2	9 9	Y	8	7 1	3
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1549 2	11 9	Y	10	11 1	2
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1668 2	9 9	Y	8	8 1	2
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1583 2	10 9	Y	9	9 1	2
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1661 2	9 9	Y	8	7 1	3
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1460 2	9 9	Y	8	7 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3751	2	8 9	Y	7	7 1	4
02	4321 X	3528	-0-	-793	-0-	3519	2	9 9	Y	8	11 1	1
03	4340 X	3709	-0-	-631	-0-	3703	2	6 9	Y	5	4 1	2
04	4050 X	3594	-0-	-456	-0-	3586	2	8 9	Y	7	8 1	1
05	3782 X	3698	-0-	-84	-0-	3694	2	4 9	Y	4	4 1	1
06	3660 X	3570	-0-	-90	-0-	3563	2	7 9	Y	6	4 1	3

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
01	3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3250	2	3 9	Y	3		4
02	3277 X	2056	-0-	-1221	-0-	2054	2	2 9	Y	2	5 1	1
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625	2	1 9	Y	1		2
04	3270 X	3003	-0-	-267	-0-	3001	2	2 9	Y	2		4
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3519	2	1 9	Y	1	4 1	1
06	3510 X	3330	-0-	-180	-0-	3328	2	2 9	Y	2		3

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-		-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-		-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		Y	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
01	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	2361	2	14 9	Y	13	15 1	4
02	2291 N	2282	-0-	-9	-0-	2270	2	12 9	Y	11	7 1	8
03	2449 N	2381	-0-	-68	-0-	2368	2	13 9	Y	12	15 1	5
04	2310 N	2280	-0-	-30	-0-	2263	2	17 9	Y	15	8 1	12
05	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2301	2	12 9	Y	11	16 1	7
06	2310 N	2251	-0-	-59	-0-	2234	2	17 9	Y	15	16 1	6

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	444	2	6 9	Y	5	7 1	1
02	464 N	451	-0-	-13	-0-	451	2		Y	-0-		1
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2 9	Y	-0-		3
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-	3 1	-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-		-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		Y	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-		-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		Y	-0-		-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		Y	-0-		-0-
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2		Y	-0-		-0-
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2		Y	-0-		-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1807	2	40 9	Y	36	29 1	14
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1726	2	36 9	Y	33	29 1	18
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1856	2	37 9	Y	34	29 1	23
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1756	2	43 9	Y	39	59 1	3
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1703	2	35 9	Y	32	30 1	5
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1661	2	34 9	Y	31	29 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

01		1736 N	1369	-0-	-367	-0-	1369	2		Y	-0-		-0-		
02		1827 N	1041	-0-	-786	-0-	1041	2		Y	-0-		-0-		
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-		-0-		
04		1320 N	980	-0-	-340	-0-	980	2		Y	-0-		-0-		
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-		-0-		
06		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		Y	-0-		-0-		

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873															
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		1		
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1		
03		372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2		Y	-0-		1		
04		300 N	175	-0-	-125	-0-	175	2		Y	-0-	1	1		
05		248 N	183	-0-	-65	-0-	182	2	1	9	Y	1	1		
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-		1		

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490															
01		2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1947	2	13	9	Y	12	17	1	7
02		1914 N	1692	-0-	-222	-0-	1686	2	6	9	Y	5	11	1	1
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2077	2	10	9	Y	9	9	1	1
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1896	2	10	9	Y	9			10
05		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2359	2	10	9	Y	9	10	1	9
06		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10	11	1	8

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188															
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		Y	-0-				-0-
02		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		Y	-0-				-0-
03		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-				-0-
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-				-0-
05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		Y	-0-				-0-
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-				-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505															
01		3131 X	2547	-0-	-584	-0-	2547	2		Y	-0-				-0-
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		Y	-0-				-0-
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		Y	-0-				-0-
04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		Y	-0-				-0-
05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		Y	-0-				-0-
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		Y	-0-				-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194															
01		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1155	2	7	9	Y	6	6	1	1
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	Y	5			6
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	Y	5	9	1	2
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	1	2
05		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1334	2	3	9	Y	3	4	1	1
06		1320 N	1161	-0-	-159	-0-	1157	2	4	9	Y	4			5

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146															
01		2356 N	2141	-0-	-215	-0-	2118	2	23	9	Y	21	25	1	5
02		2088 N	2012	-0-	-76	-0-	1986	2	26	9	Y	24	18	1	11
03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2312	2	29	9	Y	26	30	1	7
04		2070 N	2063	-0-	-7	-0-	2039	2	24	9	Y	22	20	1	9
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2262	2	21	9	Y	19	20	1	8
06		2280 N	2257	-0-	-23	-0-	2234	2	23	9	Y	21	21	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2				-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2				-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2				-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-		84	2				-0-
05		93 N	65	-0-	-28	-0-		65	2				-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2				-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207													
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2223	2				-0-
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		2295	2				-0-
03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2				-0-
04		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-		2499	2				-0-
05		2418 N	467	-0-	-1951	-0-		467	2				-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2				-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450													
01		775 N	617	-0-	-158	-0-		616	2	1	9	Y	-0-
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-		681	2	2	9	Y	-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-		823	2	3	9	Y	-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-		661	2	2	9	Y	-0-
05		744 N	707	-0-	-37	-0-		705	2	2	9	Y	-0-
06		810 N	722	-0-	-88	-0-		719	2	3	9	Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520													
01		868 N	786	-0-	-82	-0-		769	2	17	9	Y	3
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-		763	2	17	9	Y	2
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-		790	2	9	9	Y	1
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-		785	2	4	9	Y	1
05		806 N	660	-0-	-146	-0-		658	2	2	9	Y	-0-
06		780 N	696	-0-	-84	-0-		692	2	4	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-
03		1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			Y	-0-
04		1650 N	1107	-0-	-543	-0-	1107	2			Y	-0-
05		1705 N	1411	-0-	-294	-0-	1411	2			Y	-0-
06		1620 N	1275	-0-	-345	-0-	1275	2			Y	-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531												
01		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	231	2			Y	-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174												
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	1
02		435 N	393	-0-	-42	-0-	391	2	2	9	Y	-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	Y	1
05		434 N	423	-0-	-11	-0-	422	2	1	9	Y	1
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	406	2	2	9	Y	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300												
01		1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1515	2	47	9	Y	10
02		2465 X	1232	-0-	-1233	-0-	1174	2	58	9	Y	9
03		1736 X	659	-0-	-1077	-0-	629	2	30	9	Y	4
04		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1705	2	58	9	Y	9
05		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2515	2	64	9	Y	9
06		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	1981	2	66	9	Y	11

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499												
01		1085 N	254	-0-	-831	-0-	251	2	3	9	Y	2
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	512	2	13	9	Y	1
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2			Y	-0-
04		240 N	57	-0-	-183	-0-	56	2	1	9	Y	-0-
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	699	2	19	9	Y	3
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	350	2	8	9	Y	2

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550												
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1331	2	47	9	Y	7
02		986 N	890	-0-	-96	-0-	856	2	34	9	Y	-0-
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-
06		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2			Y	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1182 2	180 9	Y		164	162 1	17
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1172 2	121 9	Y		110	115 1	12
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1208 2	114 9	Y		104	94 1	22
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1187 2	106 9	Y		96	107 1	11
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1251 2	100 9	Y		91	92 1	10
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1204 2	94 9	Y		85	78 1	17

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470													
01		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1359 2	7 9	Y		6		9
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1554 2	7 9	Y		6	12 1	3
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1653 2	3 9	Y		3		6
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591 2	2 9	Y		2		8
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1643 2	3 9	Y		3	9 1	2
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1571 2	4 9	Y		4		6

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492													
01		1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1596 2	11 9	Y		10	9 1	6
02		1653 X	1636	-0-	-17	-0-	1633 2	3 9	Y		3	9 1	-0-
03		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1863 2	3 9	Y		3	3 1	-0-
04		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1788 2	3 9	Y		3		3
05		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2350 2	4 9	Y		4	7 1	-0-
06		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2540 2	3 9	Y		3		3

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564													
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1551 2	6 9	Y		5	3 1	3
02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1433 2	9 9	Y		8	10 1	1
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1514 2	4 9	Y		4	3 1	2
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1474 2	7 9	Y		6	7 1	1
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1535 2	4 9	Y		4	4 1	1
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1511 2	7 9	Y		6	4 1	3

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462													
01		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		Y		-0-	2 1	-0-
02		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		Y		-0-		-0-
03		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		Y		-0-		-0-
04		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		Y		-0-		-0-
05		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		Y		-0-		-0-
06		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		Y		-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554													
01		2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2072 2	14 9	Y		13	13 1	2
02		2001 N	1982	-0-	-19	-0-	1949 2	33 9	Y		30	25 1	7
03		2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2048 2	73 9	Y		66	65 1	8
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1975 2	63 9	Y		57	58 1	7
05		2108 N	2091	-0-	-17	-0-	2035 2	56 9	Y		51	54 1	4
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2030 2	56 9	Y		51	48 1	7

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552													
01		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y		-0-		-0-
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		Y		-0-		-0-
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 2		Y		-0-		-0-
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		Y		-0-		-0-
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		Y		-0-		-0-
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		Y		-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1688	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1751	2	6	9	Y	5	5	1	1
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2	4	9	Y	4	3	1	2
05	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1838	2	4	9	Y	4	4	1	2
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	Y	4	5	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509														
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	525	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	638 N	482	-0-	-156	-0-	480	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
03	713 N	402	-0-	-311	-0-	400	2	2	9	Y	2	1	1	1
04	510 N	415	-0-	-95	-0-	413	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
05	527 N	301	-0-	-226	-0-	299	2	2	9	Y	2	1	1	1
06	390 N	232	-0-	-158	-0-	231	2	1	9	Y	1	1	1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243														
01	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	258	1	2539	2	Y	33	26	1	14
						36	9							
02	2784 X	2641	-0-	-143	-0-	240	1	2372	2	Y	26	34	1	6
						29	9							
03	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	256	1	2522	2	Y	29	30	1	5
						32	9							
04	2850 X	2694	-0-	-156	-0-	257	1	2417	2	Y	18	14	1	9
						20	9							
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	265	1	2597	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	252	1	3029	2	Y	19	21	1	7
						21	9							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492														
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1106	2	70	9	Y	64	59	1	10
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1036	2	79	9	Y	72	74	1	8
03	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	2975	2	77	9	Y	70	61	1	17
04	3000 N	3654	-0-	654	654	3521	2	133	9	Y	121	125	1	13
05	3100 N	3639	-0-	539	1193	3511	2	128	9	Y	116	117	1	12
06	3000 N	3338	-0-	338	1531	3219	2	119	9	Y	108	99	1	21

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		802 X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	15	9	Y	17
02		841 X	650	-0-	-191	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	6
03		899 X	733	-0-	-166	-0-	-0-	733	2			Y	6
04		870 X	670	-0-	-200	-0-	-0-	670	2			Y	6
05		806 X	605	-0-	-201	-0-	-0-	605	2			Y	-0-
06		780 X	767	-0-	-13	-0-	-0-	767	2			Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545													
01		2108 N	2064	-0-	-44	-0-	-0-	2056	2	8	9	Y	1
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2	10	9	Y	10
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2	13	9	Y	4
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2	11	9	Y	4
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2	10	9	Y	3
06		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2	10	9	Y	12

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524													
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486													
01		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	44	9	Y	9
02		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2	50	9	Y	20
03		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2	56	9	Y	13
04		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2	46	9	Y	17
05		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	2870	2	42	9	Y	16
06		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	2	42	9	Y	16

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548													
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	34	9	Y	5
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2	32	9	Y	12
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	Y	20
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2	31	9	Y	5
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2	37	9	Y	14
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	29	9	Y	14

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		

01	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1695	2	34	9	Y	31	33	1	6
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1638	2	33	9	Y	30	25	1	11
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1810	2	64	9	Y	58	44	1	25
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1711	2	54	9	Y	49	60	1	14
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1798	2	56	9	Y	51	56	1	9
06	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1604	2	47	9	Y	43	41	1	11

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514														
01	2356 N	2016	-0-	-340	-0-	2013	2	3	9	Y	3			4
02	2117 N	1620	-0-	-497	-0-	1619	2	1	9	Y	1	4	1	1
03	2232 N	1850	-0-	-382	-0-	1849	2	1	9	Y	1			2
04	1950 N	1766	-0-	-184	-0-	1765	2	1	9	Y	1			3
05	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1687	2	1	9	Y	1	3	1	1
06	1800 N	1659	-0-	-141	-0-	1658	2	1	9	Y	1			2

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556														
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1756	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1826	2	2	9	Y	2	1	1	1
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592														
01	3100 N	2464	-0-	-636	4471	2453	2	11	9	Y	10	8	1	4
02	2900 N	2409	-0-	-491	3980	2399	2	10	9	Y	9	8	1	5
03	3100 N	2565	-0-	-535	3445	2553	2	12	9	Y	11	9	1	7
04	3000 N	2515	-0-	-485	2960	2502	2	13	9	Y	12	18	1	1
05	3100 N	2630	-0-	-470	2490	2619	2	11	9	Y	10	9	1	2
06	3000 N	2535	-0-	-465	2025	2525	2	10	9	Y	9	9	1	2

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560														
01	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	1592	2	4	9	Y	4	3	1	2
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	Y	3	3	1	2
03	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1861	2	6	9	Y	5	4	1	3
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	8	1	-0-
05	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1874	2	6	9	Y	5	4	1	1
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1873	2	4	9	Y	4	4	1	1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534														
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
02	261 N	227	-0-	-34	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481														
01	1860 N	1232	-0-	-628	-0-	1224	2	8	9	Y	7	5	1	4
02	1566 N	1451	-0-	-115	-0-	1447	2	4	9	Y	4	5	1	3
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	Y	2	3	1	2
04	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1194	2	2	9	Y	2	2	1	2
05	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	1087	2	1	9	Y	1	2	1	1
06	1680 N	1099	-0-	-581	-0-	1098	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
01		744 N	515	-0-	-229	-0-		44	1	471	2	Y	-0-	-0-
02		580 N	544	-0-	-36	-0-		46	1	498	2	Y	-0-	-0-
03		558 N	544	-0-	-14	-0-		45	1	499	2	Y	-0-	-0-
04		510 N	495	-0-	-15	-0-		43	1	452	2	Y	-0-	-0-
05		589 N	572	-0-	-17	-0-		48	1	524	2	Y	-0-	-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-		54	1	551	2	Y	-0-	-0-

 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

01		1922 N	1900	-0-	-22	-0-		1890	2	10	9	Y	9	8 1 2
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1743	2	10	9	Y	9	10 1 1
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1865	2	10	9	Y	9	9 1 1
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1810	2	9	9	Y	8	8 1 1
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		1877	2	10	9	Y	9	9 1 1
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1803	2	8	9	Y	7	7 1 1

 HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

01		1426 N	1266	-0-	-160	-0-		1266	2			Y	-0-	-0-
02		1392 N	1377	-0-	-15	-0-		1377	2			Y	-0-	-0-
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	2			Y	-0-	-0-
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391	2			Y	-0-	-0-
05		1457 N	1420	-0-	-37	-0-		1420	2			Y	-0-	-0-
06		1440 N	1256	-0-	-184	-0-		1256	2			Y	-0-	-0-

 MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

01		1457 N	1284	-0-	-173	-0-		1284	2			Y	-0-	-0-
02		1218 N	1205	-0-	-13	-0-		1205	2			Y	-0-	-0-
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2			Y	-0-	-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	2			Y	-0-	-0-
05		1302 N	1296	-0-	-6	-0-		1296	2			Y	-0-	-0-
06		1230 N	1163	-0-	-67	-0-		1163	2			Y	-0-	-0-

 THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

01		310 N	133	-0-	-177	-0-		129	2	4	9	Y	4	3 1 1
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1 -0-
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/25/2024

 DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

01		2170 N	2146	-0-	-24	-0-		2146	2			Y	-0-	-0-
02		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		2140	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2304	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
04		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		2212	2			Y	-0-	-0-
05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2358	2			Y	-0-	-0-
06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01		2046 N	1710	-0-	-336	-0-	1710	2			Y	-0-
02		1885 N	1772	-0-	-113	-0-	1772	2			Y	-0-
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-
04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-
05		1891 N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			Y	-0-
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552												
01		713 N	617	-0-	-96	-0-	606	2	11	9	Y	3
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	Y	1
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	956	2	14	9	Y	2
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	910	2	88	9	Y	11
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	829	2	78	9	Y	7
06		930 N	774	-0-	-156	-0-	701	2	73	9	Y	11

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366												
01		2232 N	2094	-0-	-138	-0-	2085	2	9	9	Y	2
02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2241	2	11	9	Y	2
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2324	2	10	9	Y	1
04		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2258	2	11	9	Y	2
05		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2279	2	10	9	Y	1
06		2160 N	2139	-0-	-21	-0-	2133	2	6	9	Y	1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540												
01		2201 N	1979	-0-	-222	-0-	1969	2	10	9	Y	2
02		2030 N	1957	-0-	-73	-0-	1948	2	9	9	Y	1
03		2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2078	2	10	9	Y	1
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2008	2	9	9	Y	1
05		2077 N	2060	-0-	-17	-0-	2051	2	9	9	Y	1
06		2010 N	1991	-0-	-19	-0-	1983	2	8	9	Y	1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
01		3627 X	3556	-0-	-71	-0-	3547	2	9	9	Y	6
02		3393 X	3350	-0-	-43	-0-	3342	2	8	9	Y	1
03		3596 X	3505	-0-	-91	-0-	3497	2	8	9	Y	1
04		3480 X	3388	-0-	-92	-0-	3381	2	7	9	Y	7
05		3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3436	2	9	9	Y	-0-
06		3480 X	3376	-0-	-104	-0-	3367	2	9	9	Y	8

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482												
01		434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2			Y	-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-
06		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1544 2	35 9	Y	32	30 1	7
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1429 2	36 9	Y	33	35 1	5
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1504 2	37 9	Y	34	34 1	5
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1459 2	33 9	Y	30	30 1	5
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1499 2	33 9	Y	30	31 1	4
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1442 2	31 9	Y	28	27 1	5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552												
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		-0-
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551												
01		496 N	28	-0-	-468	-0-	19 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
02		116 N	7	-0-	-109	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444												
01		2914 N	2495	-0-	-419	-0-	2492 2	3 9	Y	3	3 1	1
02		2610 N	2181	-0-	-429	-0-	2179 2	2 9	Y	3	3 1	-0-
03		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3062 2	6 9	Y	5	4 1	1
04		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2732 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2905 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2753 2	3 9	Y	3	3 1	1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558												
01		496 X	315	-0-	-181	-0-	315 2		Y	-0-	1 1	-0-
02		348 X	325	-0-	-23	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
03		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
04		360 X	341	-0-	-19	-0-	341 2		Y	-0-		-0-
05		372 X	360	-0-	-12	-0-	360 2		Y	-0-		-0-
06		390 X	262	-0-	-128	-0-	262 2		Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2353 2	252 9	Y	229	211 1	36
02		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2166 2	281 9	Y	255	262 1	29
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2299 2	260 9	Y	236	215 1	50
04		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2211 2	242 9	Y	220	246 1	24
05		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2334 2	231 9	Y	210	212 1	22
06		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2195 2	216 9	Y	196	180 1	38

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543												
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	650 2	8 9	Y	7		21
02		609 N	561	-0-	-48	-0-	553 2	8 9	Y	7	18 1	10
03		682 N	565	-0-	-117	-0-	565 2		Y	-0-		10
04		630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2		Y	-0-	7 1	3
05		589 N	552	-0-	-37	-0-	552 2		Y	-0-		3
06		540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2		Y	-0-	2 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-			-0-
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		Y	-0-			-0-
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		Y	-0-			-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456													
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	110 1	958 2	Y	-0-			-0-
02		1450 N	743	-0-	-707	-0-	743 2		Y	-0-			-0-
03		1550 N	803	-0-	-747	-0-	59 1	744 2	Y	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	244 1	928 2	Y	-0-			-0-
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		Y	-0-			-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128													
01		1519 N	708	-0-	-811	-0-	694 2	14 9	Y	13	12 1		5
02		1421 N	663	-0-	-758	-0-	655 2	8 9	Y	7	10 1		2
03		1519 N	1013	-0-	-506	-0-	996 2	17 9	Y	15	14 1		3
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1041 2	13 9	Y	12	9 1		6
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1224 2	12 9	Y	11	10 1		7
06		990 N	929	-0-	-61	-0-	918 2	11 9	Y	10	13 1		4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260													
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470													
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 2	3 9	Y	3	2 1		1
02		232 N	211	-0-	-21	-0-	210 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
03		341 N	273	-0-	-68	-0-	272 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		300 N	169	-0-	-131	-0-	168 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	228 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370													
01		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1118 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1068 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1059 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550													
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	340 2	4 9	Y	4	5 1		1
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	290 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	312 2	6 9	Y	5	4 1		2
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 2	4 9	Y	4	4 1		2
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 2	3 9	Y	3	4 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320												
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		Y	-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		Y	-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493												
01		2232 N	2064	-0-	-168	-0-	-0-	2042	2	22	9	6
02		2262 N	1830	-0-	-432	-0-	-0-	1811	2	19	9	12
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	2	21	9	8
04		2010 N	1146	-0-	-864	-0-	-0-	1126	2	20	9	15
05		1953 N	1574	-0-	-379	-0-	-0-	1559	2	15	9	9
06		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2	25	9	9

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505												
01		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	15	9	8
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	3
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	15	9	7
04		1410 N	1402	-0-	-8	-0-	-0-	1385	2	17	9	2
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	14	9	5
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	24	9	11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492												
01		1736 N	1616	-0-	-120	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2		Y	-0-
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2		Y	-0-
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2		Y	-0-
06		1680 N	1603	-0-	-77	-0-	-0-	1603	2		Y	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388												
01		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	-0-	1370	2	21	9	4
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2	21	9	3
03		1333 N	1331	-0-	-2	-0-	-0-	1309	2	22	9	3
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2	19	9	3
05		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	-0-	1276	2	18	9	2
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	1

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504												
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	8
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	3
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	7
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	2
05		1767 N	1748	-0-	-19	-0-	-0-	1734	2	14	9	5
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2	22	9	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
BECKWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	136288	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9537 - 9578		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	13	1	91	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	22	1	118	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	21	1	81	2	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	17	1	96	2	Y	3	2	1	1
						3	9							

SOAPE, C.P.		WELL #:		2	RRCID ->	138768	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8410 - 9079		

01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3	2	1	1
02	580 N	387	-0-	-193	-0-	386	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	450 N	324	-0-	-126	-0-	322	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	540 N	282	-0-	-258	-0-	280	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

HAYGOOD, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	138845	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8674 - 8712		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	139000	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8412 - 9561		

01	558 N	335	-0-	-223	-0-	332	2	3	9	Y	3	2	1	2
02	522 N	358	-0-	-164	-0-	355	2	3	9	Y	3	5	1	-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-			-0-

HAVARD, ALPHA		WELL #:		2	RRCID ->	139388	COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9194 - 9262		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		5	RRCID ->	139642	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	8506 - 9408		

01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//	775851							
SOAPE, C.P.				WELL #:	3	RRCID ->	139880	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8448 - 9123	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOAPE, C.P.				WELL #:	4	RRCID ->	139881	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8418 - 9096	
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	Y	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #:	6	RRCID ->	139883	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8482 - 9380	
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	237	2	2	9	Y	2
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	225	2	2	9	Y	2
05		279 N	258	-0-	-21	-0-	256	2	2	9	Y	2
06		270 N	235	-0-	-35	-0-	234	2	1	9	Y	1

THOMAS, CHARLES				WELL #:	5	RRCID ->	139958	COMPL. DATE	10/24/1991	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 8568 - 9260	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PAGE, L.E.				WELL #:	3	RRCID ->	139964	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8562 - 9480	
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		-0-
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	Y	-0-		-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #:	4	RRCID ->	139966	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	9601 PERF. 8544 - 9443	
01		2294 N	885	-0-	-1409	-0-	879	2	6	9	Y	5
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	Y	10
03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2453	2	13	9	Y	12
04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	2	9	9	Y	8
05		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2131	2	9	9	Y	8
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1901	2	8	9	Y	7

CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #:	5	RRCID ->	139967	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	9575 PERF. 8503 - 9418	
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	998	2	31	9	Y	28
02		899 N	873	-0-	-26	-0-	841	2	32	9	Y	29
03		930 N	838	-0-	-92	-0-	807	2	31	9	Y	28
04		990 N	727	-0-	-263	-0-	707	2	20	9	Y	18
05		930 N	915	-0-	-15	-0-	885	2	30	9	Y	27
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	843	2	26	9	Y	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		93 N	82	-0-	-11	-0-		81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-		42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-		73	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		90 N	66	-0-	-24	-0-		65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			Y	-0-					-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-		73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438																		
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-		521	2	10	9	Y	9	8	1			2
02		406 N	392	-0-	-14	-0-		383	2	9	9	Y	8	9	1			1
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-		492	2	10	9	Y	9	9	1			1
04		510 N	432	-0-	-78	-0-		423	2	9	9	Y	8	8	1			1
05		434 N	418	-0-	-16	-0-		409	2	9	9	Y	8	8	1			1
06		480 N	421	-0-	-59	-0-		413	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448																		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987																		
01		31 N	28	-0-	-3	-0-		27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-		34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		31 X	11	-0-	-20	-0-		11	2			Y	-0-					-0-
04		39 X	39	-0-	-0-	-0-		38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		31 X	24	-0-	-7	-0-		23	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		30 X	19	-0-	-11	-0-		19	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432																		
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-		545	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-		470	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		620 N	496	-0-	-124	-0-		495	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-		596	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-		503	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-		518	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288																		
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2			Y	-0-					-0-
02		174 N	128	-0-	-46	-0-		128	2			Y	-0-					-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			Y	-0-					-0-
04		270 N	114	-0-	-156	-0-		114	2			Y	-0-					-0-
05		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		2487	2			Y	-0-					-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8552 - 9230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	Y	5	4	1	-1	
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1	-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	53	2	2	9	Y	2	1	1	-1	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	22	2	1	9	Y	1	2	1	-0-	

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8920 - 9112		
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	349	2	4	9	Y	4	4	1	1	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	Y	4	4	1	1	
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	313	2	2	9	Y	2	3	1	-0-	
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	Y	4	3	1	-1	
05	434 N	297	-0-	-137	-0-	295	2	2	9	Y	2	3	1	-0-	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9144 - 9468		
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	Y	6	6	1	1	
02	812 N	739	-0-	-73	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	1	1	
03	899 N	872	-0-	-27	-0-	864	2	8	9	Y	7	7	1	1	
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	815	2	6	9	Y	5	5	1	1	
05	775 N	275	-0-	-500	-0-	274	2	1	9	Y	1	2	1	-0-	
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4	3	1	1	

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8583 - 9498		
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
02	725 N	641	-0-	-84	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
03	496 N	211	-0-	-285	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
04	750 N	225	-0-	-525	-0-	225	2			Y	-0-			-0-	
05	682 N	228	-0-	-454	-0-	228	2			Y	-0-			-0-	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9160 - 9230		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992										TOTAL DEPTH	9634	PERF.	8436 - 9516		
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	Y	6	5	1	4	
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	Y	6	9	1	1	
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1574	2	6	9	Y	5	5	1	1	
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4	9	Y	4			5	
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	Y	6	11	1	-0-	
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1514	2	6	9	Y	5			5	

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993										TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8450 - 9466		
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-			-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-	
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			-0-	
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			-0-	
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-	
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-		-0-	
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-		-0-	
03	744 X	720	-0-	-24	-0-	720	2	Y	-0-		-0-	
04	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-		-0-	
05	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-		-0-	
06	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-		-0-	

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500												
01	992 N	747	-0-	-245	-0-	721	2	Y	24		26	
02	870 N	783	-0-	-87	-0-	727	2	Y	51	58	19	
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	784	2	Y	26		45	
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	20		65	
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	23	69	19	
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	860	2	Y	35		54	

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524												
01	2232 X	1728	-0-	-504	-0-	1479	2	Y	226	223	23	
02	2378 X	1744	-0-	-634	-0-	1626	2	Y	107	117	13	
03	2542 X	1827	-0-	-715	-0-	1732	2	Y	86	83	16	
04	2460 X	1660	-0-	-800	-0-	1561	2	Y	90	99	7	
05	1984 X	1306	-0-	-678	-0-	1219	2	Y	79	78	8	
06	1800 X	1411	-0-	-389	-0-	1338	2	Y	66	60	14	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486												
01	1984 N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2	Y	-0-		-0-	
02	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2	Y	-0-		-0-	
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	Y	-0-		-0-	
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	Y	-0-		-0-	
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	Y	-0-		-0-	
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	Y	-0-		-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479												
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2	Y	-0-		-0-	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-		-0-	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-		-0-	
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2	Y	-0-		-0-	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	Y	-0-		-0-	
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-		-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482												
01	3193 X	2576	-0-	-617	-0-	2568	2	Y	7	4	4	
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3024	2	Y	16	8	12	
03	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	3129	2	Y	18	14	16	
04	3090 X	2949	-0-	-141	-0-	2938	2	Y	10	16	10	
05	3255 X	2871	-0-	-384	-0-	2862	2	Y	8	12	6	
06	3150 X	2355	-0-	-795	-0-	2348	2	Y	6	12	-0-	

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505												
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	2	Y	7		11	
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	Y	11	17	5	
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	2	Y	6		11	
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	Y	5		16	
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	Y	5	17	4	
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	Y	8		12	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	2	4 9	Y	4	5 1	1
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	2	4 9	Y	4	3 1	2
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6 9	Y	5	6 1	1
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1627	2	6 9	Y	5	4 1	2
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1633	2	3 9	Y	3	4 1	1
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4 9	Y	4	4 1	1

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116												
01	4260 X	3186	-0-	-1074	-0-	3179	2	7 9	Y	6	5 1	2
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2852	2	6 9	Y	5	6 1	1
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3009	2	22 9	Y	20	17 1	4
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2864	2	13 9	Y	12	10 1	6
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3142	2	11 9	Y	10	10 1	6
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2976	2	15 9	Y	14	15 1	5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470												
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1971	2	39 9	Y	35	32 1	6
02	2262 N	1990	-0-	-272	-0-	1948	2	42 9	Y	38	40 1	4
03	2170 N	1947	-0-	-223	-0-	1906	2	41 9	Y	37	33 1	8
04	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1840	2	37 9	Y	34	38 1	4
05	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	1857	2	35 9	Y	32	33 1	3
06	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	1793	2	34 9	Y	31	28 1	6

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549												
01	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2		Y	-0-		-0-
02	1276 X	1199	-0-	-77	-0-	1197	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
04	1320 X	1317	-0-	-3	-0-	1314	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2	3 9	Y	3	3 1	-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490												
01	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1451	2	24 9	Y	22	24 1	7
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1492	2	20 9	Y	18	12 1	13
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	2	22 9	Y	20	24 1	9
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1558	2	25 9	Y	23	13 1	19
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1620	2	20 9	Y	18	26 1	11
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1530	2	26 9	Y	24	25 1	10

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551												
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1941	2	18 9	Y	16	17 1	3
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1823	2	23 9	Y	21		24
03	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2216	2	3 9	Y	3	25 1	2
04	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2058	2	2 9	Y	2	3 1	1
05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3 9	Y	3	3 1	1
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3 9	Y	3		4

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550												
01	1395 N	932	-0-	-463	-0-	928	2	4 9	Y	4		11
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2 9	Y	2	9 1	4
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1 9	Y	1		5
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1 9	Y	1		6
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	2	10 9	Y	9	10 1	5
06	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1183	2	9 9	Y	8	11 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	2	11	9	Y	10	12	1	6
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	2	4	9	Y	4	9	1	1
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	1440 N	1417	-0-	-23	-0-	1409	2	8	9	Y	7			8
05	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1414	2	8	9	Y	7	8	1	7
06	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1336	2	10	9	Y	9	9	1	7

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547														
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1185	2	13	9	Y	12	10	1	2
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	Y	15	15	1	2
05	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	1091	2	14	9	Y	13	14	1	1
06	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1086	2	15	9	Y	14	13	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548														
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	909	2	22	9	Y	20	18	1	4
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	Y	20	21	1	3
03	651 N	347	-0-	-304	-0-	328	2	19	9	Y	17	19	1	1
04	900 N	415	-0-	-485	-0-	393	2	22	9	Y	20	20	1	1
05	713 N	393	-0-	-320	-0-	383	2	10	9	Y	9	5	1	5
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	760	2	9	9	Y	8	7	1	6

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554														
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3	2	1	2
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4	6	1	-0-
03	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1126	2	3	9	Y	3	2	1	1
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	Y	3	2	1	1

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478														
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4	3	1	3
02	783 N	743	-0-	-40	-0-	735	2	8	9	Y	7	5	1	5
03	899 N	389	-0-	-510	-0-	386	2	3	9	Y	3	7	1	1
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	771	2	14	9	Y	13	12	1	2
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	390 N	142	-0-	-248	-0-	131	2	11	9	Y	10	9	1	1

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529														
01	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	1685	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	Y	8	7	1	2
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
05	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510														
01	620 X	442	-0-	-178	-0-	438	2	4	9	Y	4	2	1	2
02	435 X	347	-0-	-88	-0-	346	2	1	9	Y	1	2	1	1
03	558 X	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			-0-
05	558 X	340	-0-	-218	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490																
01		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2	23	9	Y	21	25	1	7
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2780	2	19	9	Y	17	12	1	12
03		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2956	2	21	9	Y	19	23	1	8
04		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	2	24	9	Y	22	12	1	18
05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	2	19	9	Y	17	25	1	10
06		2880 X	2609	-0-	-271	-0-	-0-	2584	2	25	9	Y	23	24	1	9

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524																
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530																
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13	8	1	8
02		1421 N	1387	-0-	-34	-0-	-0-	1365	2	22	9	Y	20	26	1	2
03		1457 N	1352	-0-	-105	-0-	-0-	1340	2	12	9	Y	11	8	1	5
04		1470 N	1413	-0-	-57	-0-	-0-	1396	2	17	9	Y	15	18	1	2
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2	10	9	Y	9	9	1	2
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2	15	9	Y	14	9	1	7

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518																
01		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2	20	9	Y	18	19	1	3
02		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2	25	9	Y	23	21	1	5
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	20	9	Y	18	20	1	3
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2	17	9	Y	15	12	1	6
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2	18	9	Y	16	14	1	8
06		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	2	19	9	Y	17	21	1	4

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545																
01		1426 N	800	-0-	-626	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			5
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3	5	1	3
03		1333 N	918	-0-	-415	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			3
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-			3
05		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-	3	1	-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440																
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	Y	20	19	1	4
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	23	9	Y	21	22	1	3
03		837 N	822	-0-	-15	-0-	-0-	799	2	23	9	Y	21	21	1	3
04		810 N	700	-0-	-110	-0-	-0-	680	2	20	9	Y	18	18	1	3
05		837 N	727	-0-	-110	-0-	-0-	706	2	21	9	Y	19	19	1	3
06		810 N	705	-0-	-105	-0-	-0-	697	2	8	9	Y	7	9	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	719	-0-	-335	-0-	710	2	9	9	Y	8	9	1		1
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	939	2	12	9	Y	11				12
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	2	14	9	Y	13	20	1		5
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10	11	1		4
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	Y	10	11	1		3
06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1011	2	12	9	Y	11				14

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

01	1736 N	1394	-0-	-342	-0-	1359	2	35	9	Y	32	32	1		3
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1301	2	35	9	Y	32	31	1		4
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1757	2	41	9	Y	37	33	1		8
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1477	2	37	9	Y	34	38	1		4
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1673	2	35	9	Y	32	33	1		3
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1525	2	34	9	Y	31	28	1		6

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-				-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-				-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-				-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-				-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-				-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-				-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

01	3100 N	2810	-0-	-290	-0-	7844	2			Y	-0-				-0-
02	2900 N	2577	-0-	-323	-0-	7521	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2722	-0-	-378	-0-	7143	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	2625	-0-	-375	-0-	6768	2			Y	-0-				-0-
05	3100 N	2798	-0-	-302	-0-	6466	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	2499	-0-	-501	-0-	5965	2			Y	-0-				-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	552	2	23	9	Y	21				48
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	638	2	33	9	Y	30	43	1		35
03	651 N	449	-0-	-202	-0-	449	2			Y	-0-				35
04	570 N	362	-0-	-208	-0-	362	2			Y	-0-	23	1		12
05	713 N	363	-0-	-350	-0-	363	2			Y	-0-				12
06	420 N	231	-0-	-189	-0-	231	2			Y	-0-	8	1		3

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-				30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-				30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-				30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	178				N	-0-				30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1311 2	4 9	Y	4	3 1	3
02		1276 N	1134	-0-	-142	-0-	1131 2	3 9	Y	3	6 1	-0-
03		1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1162 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1184 2	3 9	Y	3		3
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1260 2	4 9	Y	4	7 1	-0-
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197 2	3 9	Y	3		3

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547												
01		1736 N	1385	-0-	-351	-0-	1382 2	3 9	Y	3		6
02		1537 N	677	-0-	-860	-0-	676 2	1 9	Y	1	5 1	2
03		1767 N	871	-0-	-896	-0-	871 2		Y	-0-		2
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-		2
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-	2 1	-0-
06		840 N	691	-0-	-149	-0-	691 2		Y	-0-		-0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490												
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1540 2	15 9	Y	14	15 1	5
02		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2083 2	12 9	Y	11	9 1	7
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1405 2	8 9	Y	7	11 1	3
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1697 2	11 9	Y	10	5 1	8
05		2232 N	1476	-0-	-756	-0-	1469 2	7 9	Y	6	11 1	3
06		1380 N	946	-0-	-434	-0-	938 2	8 9	Y	7	7 1	3

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512												
01		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1160 2	48 9	Y	44	51 1	10
02		1247 N	1105	-0-	-142	-0-	1052 2	53 9	Y	48	36 1	22
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1326 2	61 9	Y	55	63 1	14
04		1170 N	1016	-0-	-154	-0-	968 2	48 9	Y	44	40 1	18
05		1178 N	931	-0-	-247	-0-	886 2	45 9	Y	41	42 1	17
06		1350 N	937	-0-	-413	-0-	892 2	45 9	Y	41	41 1	17

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501												
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		Y	-0-		-0-
02		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-		-0-
03		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		Y	-0-		-0-
04		1920 N	1802	-0-	-118	-0-	1802 2		Y	-0-		-0-
05		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981 2		Y	-0-		-0-
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		Y	-0-		-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500												
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1243 2	34 9	Y	31	33 1	5
02		2117 X	1396	-0-	-721	-0-	1372 2	24 9	Y	22	22 1	5
03		2263 X	2128	-0-	-135	-0-	2081 2	47 9	Y	43	42 1	6
04		2190 X	2011	-0-	-179	-0-	1967 2	44 9	Y	40	39 1	7
05		1922 X	397	-0-	-1525	-0-	384 2	13 9	Y	12	17 1	2
06		2070 X	110	-0-	-1960	-0-	104 2	6 9	Y	5	5 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851						
HUDSON-JOHNSON UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	154244	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	9645 PERF. 8379 - 9478
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITE UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	154248	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	9695 PERF. 8516 - 9516
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3 9	Y	3	4
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4 9	Y	4	2
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1 9	Y	1	3
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2 9	Y	2	5
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1 9	Y	1	1
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	2	3 9	Y	3	4

COLLINS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	154384	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 8391 - 9528
01	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1083	2	6 9	Y	5	5
02	1218 N	1158	-0-	-60	-0-	1033	2	125 9	Y	114	13
03	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1040	2	117 9	Y	106	23
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1013	2	101 9	Y	92	11
05	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1030	2	102 9	Y	93	10
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1005	2	97 9	Y	88	17

COLLINS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	154493	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8459 - 9519
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-	-0-
02	1044 N	815	-0-	-229	-0-	815	2		Y	-0-	-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-	-0-
04	1200 N	939	-0-	-261	-0-	939	2		Y	-0-	-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-	-0-
06	1200 N	965	-0-	-235	-0-	965	2		Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	154989	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	9695 PERF. 8424 - 9522
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	145	2	1 9	Y	1	1
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2		Y	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-	-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		Y	-0-	-0-

MANGHAM UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	155021	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	9720 PERF. 8357 - 9478
01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-	-0-
02	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2		Y	-0-	-0-
03	2356 N	2221	-0-	-135	-0-	2221	2		Y	-0-	-0-
04	2520 N	2089	-0-	-431	-0-	2089	2		Y	-0-	-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		Y	-0-	-0-
06	2160 N	1986	-0-	-174	-0-	1986	2		Y	-0-	-0-

BLACK UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	155225	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8422 - 9550
01	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1778	2	8 9	Y	7	1
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1921	2	12 9	Y	11	2
03	1984 N	1534	-0-	-450	-0-	1520	2	14 9	Y	13	2
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12 9	Y	11	5
05	2077 N	1878	-0-	-199	-0-	1865	2	13 9	Y	12	6
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1988	2	12 9	Y	11	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2			Y	-0-			-0-
02	2204 N	966	-0-	-1238	-0-	966 2			Y	-0-			-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			Y	-0-			-0-
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2			Y	-0-			-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			Y	-0-			-0-
06	2280 N	2188	-0-	-92	-0-	2188 2			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412													
01	1054 N	928	-0-	-126	-0-	924 2	4 9	Y	4	3 1			1
02	957 N	928	-0-	-29	-0-	926 2	2 9	Y	2	3 1			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1022 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1006 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1045 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	994 2	2 9	Y	2	2 1			-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A													
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1113 2	6 9	Y	5	5 1			1
02	1073 N	1054	-0-	-19	-0-	1048 2	6 9	Y	5				6
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1110 2	8 9	Y	7	10 1			3
04	1080 N	992	-0-	-88	-0-	986 2	6 9	Y	5	6 1			2
05	1116 N	938	-0-	-178	-0-	931 2	7 9	Y	6	6 1			2
06	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1017 2	6 9	Y	5				7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430													
01	3162 X	2831	-0-	-331	-0-	2819 2	12 9	Y	11	10 1			2
02	3567 X	3202	-0-	-365	-0-	3188 2	14 9	Y	13	13 1			2
03	3813 X	2661	-0-	-1152	-0-	2649 2	12 9	Y	11	11 1			2
04	3390 X	2967	-0-	-423	-0-	2955 2	12 9	Y	11	11 1			2
05	3410 X	2871	-0-	-539	-0-	2859 2	12 9	Y	11	11 1			2
06	3300 X	2183	-0-	-1117	-0-	2174 2	9 9	Y	8	9 1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280																	
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	2	Y	7	6	1			3
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	143	1	1535	2	Y	7	8	1			2
03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	147	1	1617	2	Y	17	16	1			3
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	134	1	1405	2	Y	10	8	1			5
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	133	1	1461	2	Y	8	8	1			5
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	119	1	1222	2	Y	11	12	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317																	
01		124 N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
02		87 N	63	-0-	-24	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537																	
01		713 N	544	-0-	-169	-0-	542	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		667 N	358	-0-	-309	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		620 N	263	-0-	-357	-0-	261	2	2	9	Y	2	1	1			1
04		540 N	232	-0-	-308	-0-	232	2			Y	-0-	1	1			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4	9	Y	4	3	1			1
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	713	-0-	-899	-0-	705	2	8	9	Y	7	7	1	2
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	Y	14	13	1	3
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	Y	15	14	1	4
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1052	2	17	9	Y	15	15	1	4
05	1519 N	1269	-0-	-250	-0-	1254	2	15	9	Y	14	13	1	5
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1347	2	18	9	Y	16	13	1	8
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082														
01	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	103	1	1362	2	Y	19			28
						21	9							
02	1711 N	1399	-0-	-312	-0-	99	1	1286	2	Y	13	25	1	16
						14	9							
03	1829 N	1310	-0-	-519	-0-	97	1	1195	2	Y	16	19	1	13
						18	9							
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1326	2	Y	20	25	1	8
						22	9							
05	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	88	1	1205	2	Y	14	19	1	3
						15	9							
06	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	81	1	1113	2	Y	14			17
						15	9							
HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557														
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	Y	8	8	1	2
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	6	1	2
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-	2	1	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515														
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	1 9	Y	1	2 1		-0-
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	-0-	1281	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		1350 N	1197	-0-	-153	-0-	-0-	1196	2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCRÆE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433															
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
02		174 N	148	-0-	-26	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
03		155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
04		180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
05		155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507															
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	7 9	Y	6	6 1		1
02		1218 N	1137	-0-	-81	-0-	-0-	1130	2	7 9	Y	6	6 1		1
03		1240 N	256	-0-	-984	-0-	-0-	252	2	4 9	Y	4	4 1		1
04		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	-0-	1242	2	6 9	Y	5	5 1		1
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	7 9	Y	6	6 1		1
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	6 9	Y	5	5 1		1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	145 2	4 9	Y	4	3 1		1
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	143 2	7 9	Y	6	6 1		1
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	128 2	3 9	Y	3	3 1		1
04		150 N	132	-0-	-18	-0-	130 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	103 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	129 2	3 9	Y	3	2 1		1

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337													
01		372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
03		372 N	249	-0-	-123	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398													
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296													
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517													
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2217 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2094 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2266 2	4 9	Y	4	3 1		1
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2340 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
06		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2186 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535													
01		5363 X	4715	-0-	-648	-0-	4713 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
02		4901 X	3181	-0-	-1720	-0-	3180 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		5115 X	4721	-0-	-394	-0-	4703 2	18 9	Y	16	9 1		7
04		4680 X	3788	-0-	-892	-0-	3757 2	31 9	Y	28	31 1		4
05		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4796 2	33 9	Y	30	28 1		6
06		4560 X	4247	-0-	-313	-0-	4215 2	32 9	Y	29	29 1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		868 N	830	-0-	-38	-0-	810 2	20 9	Y	18	14 1	7
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	845 2	18 9	Y	16	20 1	3
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	778 2	22 9	Y	20	19 1	4
04		810 N	703	-0-	-107	-0-	693 2	10 9	Y	9	8 1	5
05		930 N	723	-0-	-207	-0-	715 2	8 9	Y	7	8 1	4
06		780 N	685	-0-	-95	-0-	671 2	14 9	Y	13	12 1	5

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432												
01		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1025 2	7 9	Y	6	6 1	1
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	903 2	8 9	Y	7	7 1	1
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1139 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		990 N	983	-0-	-7	-0-	976 2	7 9	Y	6	6 1	1
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1132 2	9 9	Y	8	8 1	1
06		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1060 2	7 9	Y	6	6 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401												
01		2201 X	1371	-0-	-830	-0-	1350 2	21 9	Y	19	19 1	4
02		1479 N	1287	-0-	-192	-0-	1259 2	28 9	Y	25	25 1	4
03		1550 N	919	-0-	-631	-0-	897 2	22 9	Y	20	22 1	2
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1431 2	15 9	Y	14	14 1	2
05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2574 2	14 9	Y	13	14 1	1
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		Y	-0-	1 1	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381												
01		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1625 2	12 9	Y	11	11 1	2
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1571 2	14 9	Y	13	13 1	2
03		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1685 2	13 9	Y	12	12 1	2
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1652 2	12 9	Y	11	11 1	2
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1752 2	12 9	Y	11	11 1	2
06		1650 N	1617	-0-	-33	-0-	1606 2	11 9	Y	10	10 1	2

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	246 2	10 9	Y	9	9 1	2
02		290 N	254	-0-	-36	-0-	245 2	9 9	Y	8	9 1	1
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	274 2	11 9	Y	10	10 1	1
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	261 2	12 9	Y	11	10 1	2
05		279 N	218	-0-	-61	-0-	209 2	9 9	Y	8	9 1	1
06		270 N	149	-0-	-121	-0-	139 2	10 9	Y	9	9 1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435												
01		1271 N	966	-0-	-305	-0-	959 2	7 9	Y	6	6 1	1
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1233 2	8 9	Y	7	7 1	1
03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1284 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1180 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		1333 N	1063	-0-	-270	-0-	1056 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1213 2	7 9	Y	6	6 1	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450												
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2214 2	22 9	Y	20	19 1	4
02		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2027 2	28 9	Y	25	25 1	4
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2342 2	25 9	Y	23	24 1	3
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2312 2	24 9	Y	22	21 1	4
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2513 2	23 9	Y	21	22 1	3
06		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2393 2	20 9	Y	18	18 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	1	1	1

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383															
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		116 N	67	-0-	-49	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518															
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2363	2	13	9	Y	12	15	1	1
02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2349	2	11	9	Y	10	9	1	2
03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2452	2	15	9	Y	14	12	1	4
04		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2399	2	18	9	Y	16	17	1	3
05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2447	2	17	9	Y	15	15	1	3
06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2317	2	18	9	Y	16	16	1	3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492															
01		1209 N	750	-0-	-459	-0-	743	2	7	9	Y	6	7	1	1
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	Y	10	9	1	2
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	Y	9	10	1	1
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1	1
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	Y	7	7	1	1
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	655	2	7	9	Y	6	6	1	1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516															
01		1643 N	1222	-0-	-421	-0-	1222	2			Y	-0-			-0-
02		1450 N	1449	-0-	-1	-0-	1449	2			Y	-0-			-0-
03		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-
04		1170 N	923	-0-	-247	-0-	923	2			Y	-0-			-0-
05		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-			-0-
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217															
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	Y	13	11	1	4
02		754 N	656	-0-	-98	-0-	643	2	13	9	Y	12	14	1	2
03		713 N	586	-0-	-127	-0-	569	2	17	9	Y	15	14	1	3
04		690 N	549	-0-	-141	-0-	529	2	20	9	Y	18	12	1	9
05		713 N	536	-0-	-177	-0-	523	2	13	9	Y	12	12	1	9
06		570 N	472	-0-	-98	-0-	453	2	19	9	Y	17	19	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1356	2	4	9	Y	4	4	1		1	
02		1189 N	865	-0-	-324	-0-	861	2	4	9	Y	4	4	1		1	
03		1271 N	967	-0-	-304	-0-	964	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
04		1230 N	965	-0-	-265	-0-	961	2	4	9	Y	4	3	1		1	
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	4	3	1		1	

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299																	
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1585	2	63	9	Y	57	45	1		24	
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1508	2	52	9	Y	47	60	1		11	
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1697	2	62	9	Y	56	57	1		10	
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	Y	33	27	1		16	
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1682	2	31	9	Y	28	27	1		17	
06		1590 N	1563	-0-	-27	-0-	1523	2	40	9	Y	36	39	1		14	

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232																	
01		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1367	2	13	9	Y	12	10	1		5	
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	Y	12	14	1		3	
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	17	1		3	
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	Y	10	8	1		5	
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1803	2	9	9	Y	8	8	1		5	
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	Y	11	12	1		4	

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205																	
01		1271 N	790	-0-	-481	-0-	191	1	599	2	N	-0-				-0-	
02		1189 N	702	-0-	-487	-0-	186	1	516	2	N	-0-				-0-	
03		1271 N	748	-0-	-523	-0-	199	1	549	2	N	-0-				-0-	
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	82	1	1159	2	N	-0-				-0-	
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	198	1	1119	2	N	-0-				-0-	
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	193	1	1504	2	N	-0-				-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504																	
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-				-0-	
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-				-0-	
03		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-				-0-	
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-				-0-	
05		1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			Y	-0-				-0-	
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-				-0-	

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310																	
01		1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			Y	-0-				-0-	
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-				-0-	
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-				-0-	
04		1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			Y	-0-				-0-	
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-				-0-	
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460																	
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2355	2	3	9	Y	3	2	1			1
02		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		2280 X	1846	-0-	-434	-0-	1844	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05		2356 X	2164	-0-	-192	-0-	2162	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06		2400 X	2219	-0-	-181	-0-	2218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496																	
01		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1096	2	4	9	Y	4	3	1			3
02		1218 N	812	-0-	-406	-0-	810	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
03		1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1087	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		1050 N	879	-0-	-171	-0-	877	2	2	9	Y	2					2
05		868 N	810	-0-	-58	-0-	808	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479																	
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498																	
01		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1265	2	13	9	Y	12	7	1			7
02		1334 N	1236	-0-	-98	-0-	1219	2	17	9	Y	15	10	1			12
03		1488 N	1256	-0-	-232	-0-	1235	2	21	9	Y	19	15	1			16
04		1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1040	2	12	9	Y	11	16	1			11
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1346	2	12	9	Y	11	16	1			6
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1237	2	12	9	Y	11	16	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405																	
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04		570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05		527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01		2480 X	1090	-0-	-1390	-0-	1081 2	9 9	Y	8	8 1	2
02		2320 X	804	-0-	-1516	-0-	795 2	9 9	Y	8	9 1	1
03		2480 X	1102	-0-	-1378	-0-	1085 2	17 9	Y	15	14 1	2
04		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2964 2	18 9	Y	16	15 1	3
05		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2761 2	15 9	Y	14	15 1	2
06		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2484 2	14 9	Y	13	13 1	2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480												
01		1426 N	1184	-0-	-242	-0-	1149 2	35 9	Y	32	36 1	10
02		1363 N	1160	-0-	-203	-0-	1129 2	31 9	Y	28	18 1	20
03		1426 N	1108	-0-	-318	-0-	1075 2	33 9	Y	30	37 1	13
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1264 2	18 9	Y	16	14 1	15
05		1240 N	914	-0-	-326	-0-	900 2	14 9	Y	13	20 1	8
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1145 2	15 9	Y	14	16 1	6

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522												
01		3100 N	2695	-0-	-405	5956	2688 2	7 9	Y	6	4 1	4
02		2900 N	2479	-0-	-421	5535	2468 2	11 9	Y	10	13 1	1
03		3100 N	2590	-0-	-510	5025	2584 2	6 9	Y	5	4 1	2
04		3000 N	2566	-0-	-434	4591	2557 2	9 9	Y	8	9 1	1
05		3100 N	2573	-0-	-527	4064	2569 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		3000 N	2477	-0-	-523	3541	2470 2	7 9	Y	6	4 1	3

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542												
01		1395 N	930	-0-	-465	-0-	918 2	12 9	Y	11	14 1	3
02		1247 N	644	-0-	-603	-0-	644 2		Y	-0-	3 1	-0-
03		806 N	640	-0-	-166	-0-	640 2		Y	-0-		-0-
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		Y	-0-		-0-
05		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		Y	-0-		-0-
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		Y	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546												
01		1395 X	1260	-0-	-135	-0-	1238 2	22 9	Y	20	21 1	4
02		1305 X	1178	-0-	-127	-0-	1156 2	22 9	Y	20	20 1	4
03		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1414 2	24 9	Y	22	23 1	3
04		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1311 2	21 9	Y	19	14 1	8
05		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1310 2	23 9	Y	21	18 1	11
06		1380 X	1330	-0-	-50	-0-	1308 2	22 9	Y	20	25 1	6

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489																	
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2790	2	8	9	Y	7	8	1			2
02		2465 N	2447	-0-	-18	-0-	2439	2	8	9	Y	7	4	1			5
03		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2668	2	8	9	Y	7	9	1			3
04		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2783	2	10	9	Y	9	5	1			7
05		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2801	2	7	9	Y	6	9	1			4
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2678	2	10	9	Y	9	9	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523																	
01		527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02		435 N	424	-0-	-11	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04		450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594																	
01		868 N	334	-0-	-534	-0-	15	1	315	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	Y	7	4	1	3	8	1
							8	9									
03		558 N	284	-0-	-274	-0-	20	1	263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04		330 N	176	-0-	-154	-0-	13	1	157	2	Y	5	3	1	3	8	-0-
							6	9									
05		961 N	200	-0-	-761	-0-	20	1	176	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534																	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560																	
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	Y	2					6
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	6	1			3
03		899 N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					3
04		750 N	373	-0-	-377	-0-	372	2	1	9	Y	1					4
05		930 N	503	-0-	-427	-0-	493	2	10	9	Y	9	8	1			5
06		810 N	532	-0-	-278	-0-	524	2	8	9	Y	7	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1906	-0-	-202	-0-	1906 2	Y	-0-			-0-
02		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	Y	-0-			-0-
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	Y	-0-			-0-
04		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	Y	-0-			-0-
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	Y	-0-			-0-
06		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2	Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594												
01		5022 X	4633	-0-	-389	-0-	205 1	4421 2	Y	6	4 1	4
02		4321 X	3897	-0-	-424	-0-	230 1	3659 2	Y	7	9 1	2
03		4619 X	3787	-0-	-832	-0-	269 1	3512 2	Y	5	5 1	2
04		4470 X	3333	-0-	-1137	-0-	262 1	3062 2	Y	8	8 1	2
05		4619 X	1957	-0-	-2662	-0-	194 1	1756 2	Y	6	7 1	1
06		4470 X	2706	-0-	-1764	-0-	184 1	2516 2	Y	5	4 1	2

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554												
01		1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1406 2	12 9	Y	11	12 1	2
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401 2	15 9	Y	14	13 1	3
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1635 2	14 9	Y	13	14 1	2
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1644 2	14 9	Y	13	10 1	5
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1689 2	13 9	Y	12	11 1	6
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1671 2	15 9	Y	14	17 1	3

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819												
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1779 2	21 9	Y	19	21 1	3
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1604 2	25 9	Y	23		26
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1657 2	34 9	Y	31	46 1	11
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1625 2	26 9	Y	24	25 1	10
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1577 2	25 9	Y	23	26 1	7
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1649 2	26 9	Y	24		31

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499												
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2056 2	9 9	Y	8		27
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1949 2	10 9	Y	9	23 1	13
03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2131 2	17 9	Y	15		28
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2255 2	7 9	Y	6	19 1	15
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2371 2	8 9	Y	7		22
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2307 2	12 9	Y	11	22 1	11

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851		ROBERTS UNIT		WELL #:	15 L	RRCID ->	177569	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	8392 - 9561	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT				WELL #:		15	RRCID ->	177725	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8404 - 9529		
01	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1584	2	123	9	Y	112	107	1			15
02	1653 N	1047	-0-	-606	-0-	940	2	107	9	Y	97	107	1			5
03	1767 N	1289	-0-	-478	-0-	1200	2	89	9	Y	81	65	1			21
04	1650 N	990	-0-	-660	-0-	932	2	58	9	Y	53	65	1			9
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1142	2	70	9	Y	64	69	1			4
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1377	2	86	9	Y	78	66	1			16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT				WELL #:		16	RRCID ->	177785	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8450 - 9465		
01	806 N	639	-0-	-167	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	1073 N	904	-0-	-169	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	644	-0-	-224	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	830	-0-	-131	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT				WELL #:		16 U	RRCID ->	177954	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	8343 - 9499		
01	2263 N	1925	-0-	-338	-0-	1922	2	3	9	N	3	4	1			1
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2421	2	4	9	N	4	3	1			2
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	N	5	6	1			1
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	N	5	4	1			2
05	2604 N	2234	-0-	-370	-0-	2231	2	3	9	N	3	4	1			1
06	2430 N	2206	-0-	-224	-0-	2202	2	4	9	N	4	4	1			1

MOORE UNIT				WELL #:		16	RRCID ->	178348	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8804 - 9689		
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #:		9	RRCID ->	178859	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8814 - 9360		
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1613	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1696	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1621	2	14	9	Y	13	13	1			2

JERNIGAN, MATTIE				WELL #:		12 L	RRCID ->	178918	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8580 - 9688		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094										COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8375 - 9488			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

BURTON, BILLIE JEAN										TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9198 - 9440				
WELL #: 9 RRCID -> 179658										COMPL. DATE 08/14/2000						
01		3441 X	2212	-0-	-1229	-0-	2209	2	3 9	Y	3	3 1				1
02		3045 X	3000	-0-	-45	-0-	2996	2	4 9	Y	4	4 1				1
03		3255 X	2689	-0-	-566	-0-	2687	2	2 9	Y	2	3 1				-0-
04		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3600	2	6 9	Y	5	4 1				1
05		3193 X	3063	-0-	-130	-0-	3060	2	3 9	Y	3	4 1				-0-
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3175	2	4 9	Y	4	3 1				1

SOAPE, C.P.										TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8846 - 9306				
WELL #: 8 RRCID -> 179713										COMPL. DATE 08/31/2000						
01		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1350	2	37 9	Y	34	33 1				7
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1317	2	41 9	Y	37	38 1				6
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1480	2	40 9	Y	36	37 1				5
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1446	2	37 9	Y	34	33 1				6
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1477	2	36 9	Y	33	34 1				5
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1431	2	33 9	Y	30	30 1				5

SOAPE, C.P.										TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8830 - 9310				
WELL #: 7 RRCID -> 179714										COMPL. DATE 03/07/2000						
01		1116 N	837	-0-	-279	-0-	820	2	17 9	Y	15	15 1				3
02		928 N	653	-0-	-275	-0-	633	2	20 9	Y	18	18 1				3
03		992 N	989	-0-	-3	-0-	971	2	18 9	Y	16	17 1				2
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18 9	Y	16	15 1				3
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	813	2	17 9	Y	15	16 1				2
06		960 N	661	-0-	-299	-0-	644	2	17 9	Y	15	14 1				3

THOMPSON UNIT										TOTAL DEPTH 12776		PERF. 8414 - 9538				
WELL #: 14 L RRCID -> 179759										COMPL. DATE 06/27/2001						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112										TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8924 - 9370				
WELL #: 10 RRCID -> 179795										COMPL. DATE 10/01/2000						
01		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1422	2	10 9	Y	9	9 1				2
02		1363 N	1347	-0-	-16	-0-	1335	2	12 9	Y	11	11 1				2
03		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1406	2	10 9	Y	9	10 1				1
04		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1334	2	11 9	Y	10	9 1				2
05		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1408	2	10 9	Y	9	10 1				1
06		1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1357	2	10 9	Y	9	8 1				2

ROBERTS UNIT										TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8298 - 9511				
WELL #: 17 U RRCID -> 179876										COMPL. DATE 10/08/2000						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490															
01		1302 N	827	-0-	-475	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-			-0-
03		1271 N	1078	-0-	-193	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-			-0-
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-			-0-
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440															
01		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1953	2	9	9	Y	8	7	1	2
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7	8	1	1
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	Y	8	8	1	1
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1951	2	8	9	Y	7	7	1	1
05		2015 N	2014	-0-	-1	-0-	2006	2	8	9	Y	7	7	1	1
06		1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1908	2	7	9	Y	6	6	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550															
01		496 N	492	-0-	-4	-0-	478	2	14	9	Y	13	15	1	2
02		464 N	450	-0-	-14	-0-	440	2	10	9	Y	9	9	1	2
03		496 N	488	-0-	-8	-0-	480	2	8	9	Y	7	9	1	-0-
04		480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
05		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
06		480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351															
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		667 N	597	-0-	-70	-0-	595	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04		690 N	667	-0-	-23	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		810 N	619	-0-	-191	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-		-0-
02		725 N	692	-0-	-33	-0-	692 2		Y	-0-		-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-		-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-		-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-		-0-
06		840 N	709	-0-	-131	-0-	709 2		Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438												
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1084 2	175 9	Y	159	152 1	33
02		T. A.	1182	-0-	1182	1182	995 2	187 9	Y	170	176 1	27
03		T. A.	1243	-0-	1243	2425	1059 2	184 9	Y	167	170 1	24
04		T. A.	1196	-0-	1196	3621	1029 2	167 9	Y	152	150 1	26
05		T. A.	1346	-0-	1346	4967	1192 2	154 9	Y	140	149 1	17
06		6036 X	1069	-0-	-4967	-0-	961 2	108 9	Y	98	98 1	17

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
									CODE	AMT	CODE	
01		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	6
02		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2	12	9	1
03		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	2	12	9	1
04		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2	9	9	9
05		3100 X	2770	-0-	-330	-0-	-0-	2755	2	15	9	1
06		3000 X	2553	-0-	-447	-0-	-0-	2541	2	12	9	12

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514												
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-	577	2		Y	-0-
02		551 N	541	-0-	-10	-0-	-0-	541	2		Y	-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	-0-	568	2		Y	-0-
05		589 N	568	-0-	-21	-0-	-0-	568	2		Y	-0-
06		570 N	547	-0-	-23	-0-	-0-	547	2		Y	-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434												
01		837 N	591	-0-	-246	-0-	-0-	573	2	18	9	3
02		667 N	629	-0-	-38	-0-	-0-	612	2	17	9	2
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2	18	9	2
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	17	9	3
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	15	9	2
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433												
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2	22	9	4
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	3
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2	24	9	3
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	21	9	3
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2	22	9	3
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	20	9	3

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575												
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	6
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	15	9	8
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2	21	9	13
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2	24	9	2
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	20	9	3
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2	19	9	4

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
01		6293 X	5848	-0-	-445	-0-	-0-	5828	2	20	9	2
02		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	-0-	5577	2	14	9	3
03		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	-0-	5641	2	17	9	2
04		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	-0-	5194	2	12	9	2
05		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	-0-	5825	2	11	9	2
06		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	-0-	4823	2	12	9	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	Y	12	5	1	4 8	5
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	13	9	2032	2	Y	12	10	1	4 8	3
03	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	119	1	1545	2	Y	5	6	1		2
04	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	117	1	1369	2	Y	13	9	1	4 8	2
05	1674 N	1210	-0-	-464	-0-	120	1	1080	2	Y	9	9	1		2
06	1620 N	1192	-0-	-428	-0-	81	1	1104	2	Y	6	5	1		3

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522															
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3279	2	21	9	Y	19	12	1		12
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3551	2	37	9	Y	34	42	1		4
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3641	2	20	9	Y	18	14	1		8
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3470	2	30	9	Y	27	32	1		3
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3241	2	18	9	Y	16	16	1		3
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3543	2	28	9	Y	25	16	1		12

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544															
01	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1281	2	7	9	Y	6	7	1		1
02	1363 N	882	-0-	-481	-0-	879	2	3	9	Y	3				4
03	1426 N	649	-0-	-777	-0-	649	2			Y	-0-	4	1		-0-
04	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			Y	-0-				-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-				-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	2	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																		
01		2681 N	1772	-0-	-909	-0-	-0-	1766	2	6	9	Y	5	7	1			1
02		2088 N	1676	-0-	-412	-0-	-0-	1668	2	8	9	Y	7	5	1			3
03		2356 N	2124	-0-	-232	-0-	-0-	2116	2	8	9	Y	7	8	1			2
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	2	6	9	Y	5	5	1			2
05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2	6	9	Y	5	5	1			2
06		2070 N	1910	-0-	-160	-0-	-0-	1904	2	6	9	Y	5	5	1			2

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																		
01		3534 X	3241	-0-	-293	-0-	-0-	3224	2	17	9	Y	15					39
02		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	3542	2	9	9	Y	8	33	1			14
03		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	3812	2	2	9	Y	2					16
04		3660 X	3463	-0-	-197	-0-	-0-	3461	2	2	9	Y	2					18
05		3782 X	3551	-0-	-231	-0-	-0-	3527	2	24	9	Y	22	28	1			12
06		3690 X	3654	-0-	-36	-0-	-0-	3635	2	19	9	Y	17	25	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851										
LILLY UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 188346		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 X	902	-0-	-245	-0-	901 2	1 9	Y	1			3
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1142 2	2 9	Y	2	3 1		2
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1382 2	1 9	Y	1			3
04	1200 X	956	-0-	-244	-0-	956 2		Y	-0-			3
05	1240 X	798	-0-	-442	-0-	792 2	6 9	Y	5	7 1		1
06	1350 X	831	-0-	-519	-0-	824 2	7 9	Y	6	4 1		3

BLACK UNIT		WELL #: 16 L		RRCID -> 188690		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURTON, JOHN. W.		WELL #: 9		RRCID -> 188708		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480				
01	2697 N	2277	-0-	-420	-0-	2266 2	11 9	Y	10	10 1		2
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2429 2	15 9	Y	14	14 1		2
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2685 2	18 9	Y	16	16 1		2
04	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2636 2	15 9	Y	14	14 1		2
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2721 2	17 9	Y	15	15 1		2
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2376 2	12 9	Y	11	11 1		2

COLLINS UNIT		WELL #: 16 L		RRCID -> 189917		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515				
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		Y	-0-			-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y	-0-			-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y	-0-			-0-
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		Y	-0-			-0-
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		Y	-0-			-0-
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 15 L		RRCID -> 190107		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 190475		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250				
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	188 2	15 9	Y	14	16 1		7
02	435 N	330	-0-	-105	-0-	311 2	19 9	Y	17	24 1		-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	698 2	63 9	Y	57	57 1		-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	176 2	20 9	Y	18	17 1		1
05	341 N	199	-0-	-142	-0-	187 2	12 9	Y	11	8 1		4
06	750 N	149	-0-	-601	-0-	146 2	3 9	Y	3	6 1		1

ALLISON UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 191568		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500				
01	1798 N	1072	-0-	-726	-0-	1072 2		Y	-0-			-0-
02	1682 N	1620	-0-	-62	-0-	1620 2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707 2		Y	-0-			-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		Y	-0-			-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		Y	-0-			-0-
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
01		1643 N	1453	-0-	-190	-0-	1430	2	23	9	Y	13
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1431	2	33	9	Y	3
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	7
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1482	2	26	9	Y	3
05		1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1286	2	15	9	Y	3
06		1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1374	2	24	9	Y	11

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2314	2	3	9	Y	8
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	Y	3
03		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	3
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	3
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287												
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	-0-
02		348 N	347	-0-	-1	-0-	346	2	1	9	Y	-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	-0-
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	350	2	1	9	Y	-0-
05		372 N	220	-0-	-152	-0-	219	2	1	9	Y	-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228												
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1323	2	58	9	Y	8
02		1276 N	1199	-0-	-77	-0-	1164	2	35	9	Y	-0-
03		1364 N	1172	-0-	-192	-0-	1172	2			Y	-0-
04		1320 N	1075	-0-	-245	-0-	1075	2			Y	-0-
05		1271 N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			Y	-0-
06		1140 N	921	-0-	-219	-0-	921	2			Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548												
01		620 N	583	-0-	-37	-0-	571	2	12	9	Y	2
02		T. A.	634	-0-	634	-0-	625	2	9	9	Y	2
03		T. A.	525	-0-	525	-0-	518	2	7	9	Y	-0-
04		T. A.	488	-0-	488	-0-	488	2			Y	-0-
05		T. A.	508	-0-	508	-0-	2155	2			Y	-0-
06		2612 X	457	-0-	-2155	-0-	457	2			Y	-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404												
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	Y	2
02		928 N	911	-0-	-17	-0-	899	2	12	9	Y	2
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	Y	1
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	11	9	Y	2
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1062	2	10	9	Y	1
06		990 N	918	-0-	-72	-0-	908	2	10	9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
WILLIAMSON		WELL #:		9	RRCID ->	196160	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9046 - 9377	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1550 N	1189	-0-	-361	-0-	1179	2	10	9	Y	9	8 1	2
02	1392 N	1265	-0-	-127	-0-	1256	2	9	9	Y	8	9 1	1
03	1426 N	1111	-0-	-315	-0-	1101	2	10	9	Y	9	9 1	1
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1104	2	9	9	Y	8	8 1	1
05	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1346	2	9	9	Y	8	8 1	1
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2	3 1	-0-

BLACK UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	196368	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	N/A	
01	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1194	2	13	9	Y	12	14 1	-0-
02	1247 X	1218	-0-	-29	-0-	1198	2	20	9	Y	18	14 1	4
03	1302 X	1237	-0-	-65	-0-	1235	2	2	9	Y	2	6 1	-0-
04	1260 X	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			Y	-0-		-0-
05	1302 X	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-		-0-
06	1260 X	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	196381	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	N/A	
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	3 1	7
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1293	2	32	9	Y	29	33 1	3
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17	13 1	7
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	Y	24	28 1	3
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1669	2	15	9	Y	14	14 1	3
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1357	2	23	9	Y	21	14 1	10

WILSON UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197124	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	N/A	
01	2139 N	1725	-0-	-414	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3 1	1
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	2	6	9	Y	5	5 1	1
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1924	2	3	9	Y	3	3 1	1
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2064	2	4	9	Y	4	4 1	1
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1962	2	3	9	Y	3	3 1	1
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	Y	4	3 1	2

PAGE. L. E.		WELL #:		6	RRCID ->	197150	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9038 - 9476	
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2261	2	42	9	Y	38	36 1	8
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2083	2	44	9	Y	40	42 1	6
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2170	2	45	9	Y	41	41 1	6
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2154	2	40	9	Y	36	36 1	6
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2213	2	45	9	Y	41	41 1	6
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2120	2	45	9	Y	41	40 1	7

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		10	RRCID ->	197974	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9005 - 9440	
01	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	2293	2	17	9	Y	15	15 1	3
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2159	2	20	9	Y	18	18 1	3
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2292	2	18	9	Y	16	17 1	2
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2182	2	18	9	Y	16	15 1	3
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2244	2	17	9	Y	15	16 1	2
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2196	2	17	9	Y	15	14 1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		18 L	RRCID ->	198179	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8482 - 9188	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

01		3131 X	3123	-0-	-8	-0-	3123	2			Y	-0-				-0-
02		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-				-0-
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-				-0-
04		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-				-0-
05		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-				-0-
06		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-				-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439																
01		1767 N	1615	-0-	-152	-0-	1611	2	4	9	Y	4	4	1		1
02		1595 N	1415	-0-	-180	-0-	1411	2	4	9	Y	4	4	1		1
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	4	1		1
04		1560 N	1432	-0-	-128	-0-	1428	2	4	9	Y	4	4	1		1
05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	Y	4	4	1		1
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	Y	3	3	1		1

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2	3	1		-0-
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				-0-
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-				-0-
04		1650 N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			N	-0-				-0-
05		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-				-0-
06		1710 N	1614	-0-	-96	-0-	1614	2			N	-0-				-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A																
01		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3412	2	37	9	Y	34	33	1		7
02		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2864	2	41	9	Y	37	38	1		6
03		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3115	2	37	9	Y	34	35	1		5
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3241	2	36	9	Y	33	32	1		6
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3349	2	36	9	Y	33	34	1		5
06		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2882	2	33	9	Y	30	30	1		5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A																
01		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2142	2	35	9	Y	32	30	1		7
02		2494 X	2298	-0-	-196	-0-	2261	2	37	9	Y	34	36	1		5
03		2666 X	2228	-0-	-438	-0-	2189	2	39	9	Y	35	35	1		5
04		2580 X	2156	-0-	-424	-0-	2122	2	34	9	Y	31	31	1		5
05		2511 X	2228	-0-	-283	-0-	2194	2	34	9	Y	31	32	1		4
06		2160 N	1997	-0-	-163	-0-	1964	2	33	9	Y	30	29	1		5

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465																
01		2511 N	1893	-0-	-618	-0-	1884	2	9	9	Y	8	5	1		4
02		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	Y	8	10	1		2
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2510	2	8	9	Y	7	5	1		4
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2328	2	8	9	Y	7	10	1		1
05		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2093	2	7	9	Y	6	5	1		2
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2049	2	10	9	Y	9	7	1		4

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378																
01		4371 X	4274	-0-	-97	-0-	4254	2	20	9	Y	18	17	1		4
02		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4303	2	21	9	Y	19	20	1		3
03		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4586	2	21	9	Y	19	19	1		3
04		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4267	2	19	9	Y	17	17	1		3
05		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4189	2	19	9	Y	17	18	1		2
06		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4065	2	33	9	Y	30	26	1		6

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
01	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	3167	2	15	9	Y	14	13	1	3
02	3422 X	3386	-0-	-36	-0-	3371	2	15	9	Y	14	15	1	2
03	3658 X	3528	-0-	-130	-0-	3513	2	15	9	Y	14	14	1	2
04	3540 X	3239	-0-	-301	-0-	3225	2	14	9	Y	13	13	1	2
05	3627 X	3358	-0-	-269	-0-	3344	2	14	9	Y	13	13	1	2
06	3510 X	3151	-0-	-359	-0-	3142	2	9	9	Y	8	9	1	1

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560														
01	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	1644	2	14	9	Y	13			37
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2539	2	11	9	Y	10	32	1	15
03	2418 X	2028	-0-	-390	-0-	2025	2	3	9	Y	3			18
04	2340 X	1477	-0-	-863	-0-	1473	2	4	9	Y	4			22
05	2728 X	2001	-0-	-727	-0-	1955	2	46	9	Y	42	41	1	23
06	2640 X	2018	-0-	-622	-0-	1982	2	36	9	Y	33	49	1	7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520														
01	2976 X	2943	-0-	-33	-0-	2915	2	28	9	Y	25	27	1	4
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2875	2	30	9	Y	27			31
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3153	2	22	9	Y	20	43	1	8
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3047	2	15	9	Y	14	16	1	6
05	3100 X	3098	-0-	-2	-0-	3083	2	15	9	Y	14	16	1	4
06	3060 X	2772	-0-	-288	-0-	2754	2	18	9	Y	16			20

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135														
01	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
02	1682 N	1656	-0-	-26	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410														
01	2573 N	2465	-0-	-108	-0-	2445	2	20	9	Y	18	17	1	4
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2270	2	21	9	Y	19	20	1	3
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2410	2	21	9	Y	19	19	1	3
04	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	2285	2	19	9	Y	17	17	1	3
05	2449 N	2418	-0-	-31	-0-	2399	2	19	9	Y	17	18	1	2
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2341	2	13	9	Y	12	13	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326														
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
MASON		WELL #:		11	RRCID ->	202321	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8917 - 9443		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	2325 X	136	-0-	-2189	-0-	135	2	1	9	Y	1	5	1	-0-
02	1827 N	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-			-0-
03	1984 N	769	-0-	-1215	-0-	762	2	7	9	Y	6	4	1	2
04	3000 N	3392	-0-	392	392	3372	2	20	9	Y	18	17	1	3
05	3100 N	3581	-0-	481	873	3560	2	21	9	Y	19	19	1	3
06	3000 N	3362	-0-	362	1235	3343	2	19	9	Y	17	17	1	3

BURTON, JOHN W.		WELL #:		10	RRCID ->	202472	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8970 - 9491		
01	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1821	2	33	9	Y	30	30	1	6
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1924	2	50	9	Y	45	44	1	7
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2012	2	48	9	Y	44	45	1	6
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1895	2	44	9	Y	40	39	1	7
05	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	1963	2	44	9	Y	40	42	1	5
06	1980 N	1797	-0-	-183	-0-	1761	2	36	9	Y	33	32	1	6

FENDER, H. R.		WELL #:		11	RRCID ->	202595	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8937 - 9402		
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1865	2	30	9	Y	27	25	1	6
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1864	2	34	9	Y	31	32	1	5
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	Y	29	30	1	4
04	1830 N	1579	-0-	-251	-0-	1547	2	32	9	Y	29	28	1	5
05	2015 N	1712	-0-	-303	-0-	1684	2	28	9	Y	25	27	1	3
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1778	2	30	9	Y	27	25	1	5

DAVIS, A. L.		WELL #:		12 T	RRCID ->	202796	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8958 - 9432		
01	3410 X	2760	-0-	-650	-0-	2745	2	15	9	Y	14	13	1	3
02	2900 X	2582	-0-	-318	-0-	2565	2	17	9	Y	15	16	1	2
03	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	2672	2	17	9	Y	15	15	1	2
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2666	2	14	9	Y	13	13	1	2
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2883	2	15	9	Y	14	14	1	2
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2888	2	4	9	Y	4	6	1	-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	202800	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8788 - 9546		
01	2449 N	2310	-0-	-139	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-
02	2378 N	2369	-0-	-9	-0-	2369	2			Y	-0-			-0-
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-			-0-
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-			-0-
05	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	2479	2			Y	-0-			-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-			-0-

WILSON UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	202851	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8324 - 9544		
01	1767 N	909	-0-	-858	-0-	896	2	13	9	Y	12	11	1	4
02	1392 N	737	-0-	-655	-0-	719	2	18	9	Y	16	17	1	3
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1272	2	17	9	Y	15	14	1	4
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	2	13	9	Y	12	13	1	3
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1811	2	17	9	Y	15	13	1	5
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1707	2	18	9	Y	16	14	1	7

SOAPE, C.P.		WELL #:		11	RRCID ->	203199	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8804 - 9275		
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2165 2	10 9	Y	9	9 1	2
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1991 2	12 9	Y	11	11 1	2
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2025 2	10 9	Y	9	10 1	1
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1917 2	11 9	Y	10	9 1	2
05		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1999 2	9 9	Y	8	9 1	1
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2155 2	8 9	Y	7	7 1	1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372												
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1857 2	55 9	Y	50	48 1	10
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1720 2	58 9	Y	53	55 1	8
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1721 2	55 9	Y	50	51 1	7
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1791 2	53 9	Y	48	47 1	8
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1850 2	54 9	Y	49	50 1	7
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1780 2	50 9	Y	45	44 1	8

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122												
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-		-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342												
01		3441 X	3421	-0-	-20	-0-	3390 2	31 9	Y	28	27 1	6
02		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3072 2	34 9	Y	31	32 1	5
03		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3253 2	33 9	Y	30	31 1	4
04		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3200 2	31 9	Y	28	27 1	5
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3304 2	31 9	Y	28	29 1	4
06		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3173 2	14 9	Y	13	16 1	1

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160												
01		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137 2		Y	-0-		-0-
02		1131 N	1046	-0-	-85	-0-	1046 2		Y	-0-		-0-
03		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116 2		Y	-0-		-0-
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-		-0-
05		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 2		Y	-0-		-0-
06		1080 N	908	-0-	-172	-0-	908 2		Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494												
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1629 2	11 9	Y	10	11 1	3
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1877 2	11 9	Y	10	6 1	7
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1952 2	10 9	Y	9	12 1	4
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1705 2	14 9	Y	13	7 1	10
05		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1494 2	9 9	Y	8	13 1	5
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1580 2	13 9	Y	12	12 1	5

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159												
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1584 2	7 9	Y	6	7 1	2
02		1537 N	1506	-0-	-31	-0-	1502 2	4 9	Y	4	5 1	1
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1686 2	8 9	Y	7	6 1	2
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1625 2	6 9	Y	5	5 1	2
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1680 2	6 9	Y	5	5 1	2
06		1650 N	1642	-0-	-8	-0-	1636 2	6 9	Y	5	5 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS
												AMT CODE

01		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2068	2	14	9	Y	3
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1941	2	14	9	Y	2
03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	2	14	9	Y	2
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2033	2	13	9	Y	2
05		2077 N	1419	-0-	-658	-0-	1406	2	13	9	Y	2
06		2040 N	1987	-0-	-53	-0-	1975	2	12	9	Y	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392												
01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-
05		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395												
01		1767 N	1549	-0-	-218	-0-	1532	2	17	9	Y	3
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	Y	2
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1757	2	18	9	Y	3
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	Y	3
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	2	17	9	Y	2
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	1

SOAPE, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301												
01		1364 N	1197	-0-	-167	-0-	1193	2	4	9	Y	1
02		1247 N	1192	-0-	-55	-0-	1188	2	4	9	Y	1
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	1
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	Y	1
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1288	2	4	9	Y	1
06		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1187	2	3	9	Y	1

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395												
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1818	2	83	9	Y	16
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1845	2	86	9	Y	12
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1909	2	86	9	Y	11
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1796	2	78	9	Y	12
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1596	2	78	9	Y	10
06		1590 N	1152	-0-	-438	-0-	1104	2	48	9	Y	6

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685												
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-
							1	9				
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-
							2	9				
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	112	1	2419	2	Y	38	20 1 6 8 21
02	2320 N	1383	-0-	-937	-0-	42	9	1260	2	Y	40	44 1 6 8 11
03	2480 N	1192	-0-	-1288	-0-	79	1	1084	2	Y	23	24 1 10
04	2400 N	1540	-0-	-860	-0-	83	1	1377	2	Y	41	37 1 6 8 8
05	1488 N	1244	-0-	-244	-0-	25	9	1088	2	Y	33	35 1 6
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	118	1	2385	2	Y	27	21 1 12
						45	9					
						120	1					
						36	9					
						175	1					
						30	9					

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334												
01	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	2951	2	65	9	Y	59	57 1 12
02	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2756	2	70	9	Y	64	66 1 10
03	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	2975	2	69	9	Y	63	64 1 9
04	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2892	2	63	9	Y	57	56 1 10
05	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	2971	2	63	9	Y	57	59 1 8
06	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2921	2	36	9	Y	33	37 1 4

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401												
01	2759 N	2714	-0-	-45	-0-	2692	2	22	9	Y	20	19 1 4
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21	22 1 3
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2709	2	23	9	Y	21	21 1 3
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2617	2	20	9	Y	18	18 1 3
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2694	2	21	9	Y	19	19 1 3
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2637	2	29	9	Y	26	24 1 5

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520												
01	2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2418	2	13	9	Y	12	14 1 3
02	2291 N	2284	-0-	-7	-0-	2270	2	14	9	Y	13	10 1 6
03	2480 N	2470	-0-	-10	-0-	2452	2	18	9	Y	16	18 1 4
04	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	2297	2	13	9	Y	12	11 1 5
05	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	2382	2	13	9	Y	12	12 1 5
06	2400 N	2388	-0-	-12	-0-	2375	2	13	9	Y	12	12 1 5

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511												
01	713 N	588	-0-	-125	-0-	576	2	12	9	Y	11	12 1 2
02	609 N	508	-0-	-101	-0-	496	2	12	9	Y	11	9 1 4
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	528	2	18	9	Y	16	13 1 7
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	543	2	13	9	Y	12	15 1 4
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	586	2	12	9	Y	11	13 1 2
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	472	2	11	9	Y	10	10 1 2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544												
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	2949	2	136	9	Y	124	86 1 49
02	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2723	2	147	9	Y	134	170 1 13
03	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	2872	2	180	9	Y	164	172 1 5
04	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2803	2	145	9	Y	132	131 1 6
05	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2904	2	70	9	Y	64	45 1 25
06	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2801	2	56	9	Y	51	40 1 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		930 N	869	-0-	-61	-0-	868 2	1 9	Y	1		1
02		899 N	893	-0-	-6	-0-	893 2		Y	-0-	1 1	-0-
03		961 N	941	-0-	-20	-0-	940 2	1 9	Y	1		1
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	916 2	1 9	Y	1		2
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	962 2	1 9	Y	1	2 1	1
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-		1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447												
01		1457 X	1189	-0-	-268	-0-	1183 2	6 9	Y	5	5 1	1
02		1218 X	1008	-0-	-210	-0-	1001 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		1302 X	1125	-0-	-177	-0-	1117 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		1260 X	1017	-0-	-243	-0-	1005 2	12 9	Y	11	10 1	2
05		1178 X	1087	-0-	-91	-0-	1069 2	18 9	Y	16	16 1	2
06		1140 X	1048	-0-	-92	-0-	1028 2	20 9	Y	18	17 1	3

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378												
01		2077 N	1811	-0-	-266	-0-	1787 2	24 9	Y	22	21 1	5
02		1885 N	1734	-0-	-151	-0-	1709 2	25 9	Y	23	24 1	4
03		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1801 2	24 9	Y	22	23 1	3
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1724 2	24 9	Y	22	21 1	4
05		1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1715 2	23 9	Y	21	22 1	3
06		1770 N	1759	-0-	-11	-0-	1757 2	2 9	Y	2	5 1	-0-

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389												
01		1612 N	901	-0-	-711	-0-	899 2	2 9	Y	2	2 1	1
02		1276 N	606	-0-	-670	-0-	605 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
03		1023 N	869	-0-	-154	-0-	863 2	6 9	Y	5	4 1	1
04		870 N	709	-0-	-161	-0-	706 2	3 9	Y	3	3 1	1
05		651 N	504	-0-	-147	-0-	503 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
06		840 N	812	-0-	-28	-0-	810 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464												
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404 2	4 9	Y	4	4 1	1
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1552 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1697 2	6 9	Y	5	5 1	1
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1502 2	6 9	Y	5	5 1	1
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1646 2	6 9	Y	5	5 1	1
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1548 2	6 9	Y	5	5 1	1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440												
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1889 2	33 9	Y	30	29 1	6
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1763 2	35 9	Y	32	33 1	5
03		1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1886 2	35 9	Y	32	32 1	5
04		1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1807 2	32 9	Y	29	29 1	5
05		1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1861 2	32 9	Y	29	30 1	4
06		1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1827 2	30 9	Y	27	26 1	5

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550												
01		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4594 2	448 9	Y	407	406 1	62
02		4321 X	4202	-0-	-119	-0-	3842 2	360 9	Y	327	351 1	38
03		4619 X	4372	-0-	-247	-0-	3956 2	416 9	Y	378	371 1	45
04		4470 X	3917	-0-	-553	-0-	3532 2	385 9	Y	350	351 1	44
05		4619 X	3905	-0-	-714	-0-	3573 2	332 9	Y	302	320 1	26
06		4470 X	3846	-0-	-624	-0-	3513 2	333 9	Y	303	286 1	43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2858	2	26	9	Y	24	23 1	5
02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2613	2	29	9	Y	26	27 1	4
03	2666 N	2514	-0-	-152	-0-	2485	2	29	9	Y	26	26 1	4
04	2580 N	2510	-0-	-70	-0-	2485	2	25	9	Y	23	23 1	4
05	2666 N	2219	-0-	-447	-0-	2196	2	23	9	Y	21	22 1	3
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	Y	1	4 1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246													
01	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	1674	2	36	9	Y	33	31 1	7
02	1711 N	1586	-0-	-125	-0-	1549	2	37	9	Y	34	36 1	5
03	1829 N	1502	-0-	-327	-0-	1469	2	33	9	Y	30	31 1	4
04	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1574	2	34	9	Y	31	30 1	5
05	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1645	2	31	9	Y	28	30 1	3
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-	3 1	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530													
01	2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2337	2	88	9	Y	80	104 1	21
02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2462	2	22	9	Y	20	39 1	2
03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2535	2	28	9	Y	25	26 1	1
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2536	2	21	9	Y	19	19 1	1
05	2666 N	2556	-0-	-110	-0-	2545	2	11	9	Y	10	7 1	4
06	2490 N	2312	-0-	-178	-0-	2304	2	8	9	Y	7	6 1	5

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552													
01	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	992	2	41	9	Y	37	37 1	6
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1034	2	25	9	Y	23	28 1	1
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	Y	13	13 1	1
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11	11 1	1
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	2	11	9	Y	10	10 1	1
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1054	2	10	9	Y	9	9 1	1

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331													
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2995	2	39	9	Y	35	34 1	7
02	2900 X	2819	-0-	-81	-0-	2777	2	42	9	Y	38	39 1	6
03	3038 X	2897	-0-	-141	-0-	2856	2	41	9	Y	37	38 1	5
04	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2773	2	37	9	Y	34	33 1	6
05	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2803	2	26	9	Y	24	28 1	2
06	2790 N	2656	-0-	-134	-0-	2650	2	6	9	Y	5	6 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490													
01	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-		-0-
02	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-		-0-
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-		-0-
04	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-		-0-
05	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-		-0-
06	3000 N	3003	-0-	3	3	3003	2			Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460													
01	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	2432	2	8	9	Y	7	7 1	1
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2203	2	9	9	Y	8	8 1	1
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2344	2	8	9	Y	7	7 1	1
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	7	7 1	1
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2444	2	8	9	Y	7	7 1	1
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2312	2	7	9	Y	6	6 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1680	2	52	9	Y	47	44	1	10
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1607	2	54	9	Y	49	51	1	8
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1667	2	54	9	Y	49	50	1	7
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1608	2	50	9	Y	45	44	1	8
05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1715	2	48	9	Y	44	46	1	6
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1607	2	46	9	Y	42	41	1	7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405															
01		2201 N	2197	-0-	-4	-0-	2185	2	12	9	Y	11	11	1	2
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2031	2	14	9	Y	13	13	1	2
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2170	2	14	9	Y	13	13	1	2
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2096	2	12	9	Y	11	11	1	2
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2155	2	13	9	Y	12	12	1	2
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2074	2	11	9	Y	10	10	1	2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513															
01		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	Y	18	17	1	4
02		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2680	2	21	9	Y	19	20	1	3
03		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2866	2	21	9	Y	19	19	1	3
04		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2778	2	19	9	Y	17	17	1	3
05		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2884	2	19	9	Y	17	18	1	2
06		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2806	2	19	9	Y	17	16	1	3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412															
01		961 N	926	-0-	-35	-0-	903	2	23	9	Y	21	20	1	4
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	852	2	25	9	Y	23	23	1	4
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	972	2	24	9	Y	22	23	1	3
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	968	2	22	9	Y	20	20	1	3
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	998	2	23	9	Y	21	21	1	3
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	959	2	18	9	Y	16	17	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521															
01		1457 N	967	-0-	-490	-0-	947	2	20	9	Y	18	21	1	3
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	2	24	9	Y	22	16	1	9
03		899 N	879	-0-	-20	-0-	851	2	28	9	Y	25	22	1	12
04		930 N	559	-0-	-371	-0-	540	2	19	9	Y	17	24	1	5
05		1209 N	434	-0-	-775	-0-	420	2	14	9	Y	13	15	1	3
06		840 N	293	-0-	-547	-0-	275	2	18	9	Y	16	14	1	5

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508															
01		3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2838	2	13	9	Y	12	9	1	5
02		2552 X	2480	-0-	-72	-0-	2466	2	14	9	Y	13	16	1	2
03		2728 X	2429	-0-	-299	-0-	2417	2	12	9	Y	11	10	1	3
04		2640 X	2102	-0-	-538	-0-	2088	2	14	9	Y	13	13	1	3
05		2728 X	2096	-0-	-632	-0-	2084	2	12	9	Y	11	10	1	4
06		2340 N	1904	-0-	-436	-0-	1892	2	12	9	Y	11	11	1	4

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534															
01		2418 N	1807	-0-	-611	-0-	1782	2	25	9	Y	23	28	1	8
02		2030 N	1702	-0-	-328	-0-	1702	2			Y	-0-	8	1	-0-
03		1984 N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-
04		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
05		1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-			-0-
06		1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2356 N	2224	-0-	-132	-0-	2199	2	25	9	Y	23	53
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2128	2	31	9	Y	28	28
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2304	2	23	9	Y	21	49
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2122	2	31	9	Y	28	22
05		2015 N	1939	-0-	-76	-0-	1924	2	15	9	Y	14	36
06		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1981	2	19	9	Y	17	53

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405													
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	454	2	3	9	Y	3	1
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	1
03		496 N	436	-0-	-60	-0-	435	2	1	9	Y	1	-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	-0-
05		465 N	405	-0-	-60	-0-	404	2	1	9	Y	1	-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532													
01		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3012	2	17	9	Y	15	2
02		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2923	2	10	9	Y	9	2
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3278	2	11	9	Y	10	2
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2978	2	7	9	Y	6	1
05		3131 X	2800	-0-	-331	-0-	2793	2	7	9	Y	6	1
06		3060 X	2681	-0-	-379	-0-	2674	2	7	9	Y	6	1

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550													
01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2356	2	25	9	Y	23	3
02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2142	2	33	9	Y	30	33
03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2423	2	43	9	Y	39	14
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2320	2	33	9	Y	30	12
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2420	2	32	9	Y	29	9
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2358	2	33	9	Y	30	39

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524													
01		682 N	602	-0-	-80	-0-	599	2	3	9	Y	3	-0-
02		870 N	710	-0-	-160	-0-	707	2	3	9	Y	3	1
03		837 N	806	-0-	-31	-0-	804	2	2	9	Y	2	1
04		570 N	471	-0-	-99	-0-	469	2	2	9	Y	2	-0-
05		744 N	469	-0-	-275	-0-	466	2	3	9	Y	3	1
06		780 N	433	-0-	-347	-0-	431	2	2	9	Y	2	1

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524													
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1723	2	15	9	Y	14	3
02		1885 N	1881	-0-	-4	-0-	1862	2	19	9	Y	17	3
03		1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1916	2	18	9	Y	16	2
04		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1853	2	18	9	Y	16	3
05		2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1895	2	17	9	Y	15	2
06		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1841	2	15	9	Y	14	2

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330													
01		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2014	2	72	9	Y	65	14
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1824	2	76	9	Y	69	11
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1992	2	76	9	Y	69	10
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2005	2	68	9	Y	62	11
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2078	2	69	9	Y	63	9
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1985	2	64	9	Y	58	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
05	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	2023	2		Y	-0-			-0-
06	2040 N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

01	2635 X	2574	-0-	-61	-0-	113	1	2432	2	Y	26	16 1	17
						29	9						
02	2117 X	1690	-0-	-427	-0-	98	1	1562	2	Y	27	35 1	9
						30	9						
03	2263 X	1445	-0-	-818	-0-	102	1	1323	2	Y	18	19 1	8
						20	9						
04	2490 X	1052	-0-	-1438	-0-	81	1	946	2	Y	23	25 1	6
						25	9						
05	2573 X	1139	-0-	-1434	-0-	110	1	993	2	Y	33	33 1	6
						36	9						
06	2490 X	1021	-0-	-1469	-0-	68	1	921	2	Y	29	23 1	12
						32	9						

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

01	1271 N	908	-0-	-363	-0-	853	2	55	9	Y	50	39 1	21
02	899 N	453	-0-	-446	-0-	423	2	30	9	Y	27	42 1	6
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1861	2	53	9	Y	48	45 1	9
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1764	2	35	9	Y	32	25 1	16
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1535	2	29	9	Y	26	26 1	16
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1536	2	39	9	Y	35	38 1	13

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1332	2	46	9	Y	42	55 1	10
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-		10
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	2	31	9	Y	28		38
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1385	2	31	9	Y	28	64 1	2
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1369	2	31	9	Y	28		30
06	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1233	2	18	9	Y	16		46

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

01	1488 N	751	-0-	-737	-0-	745	2	6	9	Y	5	4 1	1
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	Y	5	5 1	1
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	Y	5	5 1	1
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	Y	4	4 1	1
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	Y	5	5 1	1
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2418	-0-	-620	-0-	2387 2	31 9	Y	28	26 1		6
02		2610 N	2459	-0-	-151	-0-	2427 2	32 9	Y	29	30 1		5
03		2759 N	2607	-0-	-152	-0-	2576 2	31 9	Y	28	29 1		4
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2437 2	30 9	Y	27	26 1		5
05		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2675 2	29 9	Y	26	27 1		4
06		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2560 2	26 9	Y	24	24 1		4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436													
01		1984 N	1812	-0-	-172	-0-	1808 2	4 9	Y	4	4 1		1
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1839 2	6 9	Y	5	5 1		1
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1986 2	6 9	Y	5	5 1		1
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1902 2	6 9	Y	5	5 1		1
05		1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1961 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		1920 N	1910	-0-	-10	-0-	1906 2	4 9	Y	4	4 1		1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468													
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		Y	-0-			-0-
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		Y	-0-			-0-
03		2108 N	1834	-0-	-274	-0-	1834 2		Y	-0-			-0-
04		2010 N	1344	-0-	-666	-0-	1344 2		Y	-0-			-0-
05		2046 N	1476	-0-	-570	-0-	1476 2		Y	-0-			-0-
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429													
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		174 N	125	-0-	-49	-0-	124 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	107 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546													
01		3100 N	2561	-0-	-539	3490	2533 2	28 9	Y	25	20 1		10
02		2900 N	2390	-0-	-510	2980	2358 2	32 9	Y	29	34 1		5
03		3100 N	2572	-0-	-528	2452	2544 2	28 9	Y	25	24 1		6
04		3000 N	2502	-0-	-498	1954	2472 2	30 9	Y	27	27 1		6
05		3100 N	2545	-0-	-555	1399	2517 2	28 9	Y	25	22 1		9
06		3000 N	2522	-0-	-478	921	2493 2	29 9	Y	26	23 1		12

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548													
01		1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1614 2	34 9	Y	31	31 1		5
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1617 2	28 9	Y	25	27 1		3
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1728 2	37 9	Y	34	32 1		5
04		1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1511 2	42 9	Y	38	38 1		5
05		1736 N	1458	-0-	-278	-0-	1422 2	36 9	Y	33	35 1		3
06		1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1543 2	36 9	Y	33	31 1		5

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464													
01		1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1472 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1483 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1511 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1509 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851									
HULL UNIT A			WELL #:		A 90	RRCID ->	213839	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8280 - 8324		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEBERT			WELL #:		13	RRCID ->	213950	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 8896 - 9462		
01	2294 N	2032	-0-	-262	-0-	2001	2	31	9	Y	28	27	1	6
02	2146 N	1671	-0-	-475	-0-	1638	2	33	9	Y	30	31	1	5
03	2294 N	1856	-0-	-438	-0-	1824	2	32	9	Y	29	30	1	4
04	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1812	2	30	9	Y	27	26	1	5
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1962	2	30	9	Y	27	28	1	4
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1965	2	26	9	Y	24	24	1	4

BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		12	RRCID ->	214223	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 8910 - 9442		
01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	2980	2	47	9	Y	43	41	1	9
02	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2783	2	51	9	Y	46	48	1	7
03	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	2977	2	50	9	Y	45	46	1	6
04	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2858	2	46	9	Y	42	41	1	7
05	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2969	2	46	9	Y	42	43	1	6
06	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2873	2	43	9	Y	39	38	1	7

FENDER, H. R.			WELL #:		14	RRCID ->	214247	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 8956 - 9418		
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1985	2	22	9	Y	20	19	1	4
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1863	2	23	9	Y	21	22	1	3
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1986	2	24	9	Y	22	22	1	3
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1890	2	21	9	Y	19	19	1	3
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1973	2	22	9	Y	20	20	1	3
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1892	2	20	9	Y	18	18	1	3

DAVIS, M.L.			WELL #:		2	RRCID ->	214440	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8921 - 9558		
01	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	965	2	46	9	Y	42	40	1	9
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1089	2	50	9	Y	45	47	1	7
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1125	2	48	9	Y	44	45	1	6
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1028	2	45	9	Y	41	40	1	7
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1048	2	45	9	Y	41	42	1	6
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	977	2	42	9	Y	38	37	1	7

HULL UNIT B			WELL #:		B 17A	RRCID ->	214721	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8723 - 9544		
01	2511 X	2466	-0-	-45	-0-	2443	2	23	9	Y	21	21	1	3
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2349	2	19	9	Y	17	18	1	2
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2530	2	72	9	Y	65	53	1	14
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2406	2	116	9	Y	105	106	1	13
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2492	2	103	9	Y	94	99	1	8
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2342	2	102	9	Y	93	88	1	13

NEAL			WELL #:		9	RRCID ->	214722	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8776 - 9528		
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	2	21	9	Y	19	26	1	5
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2062	2	21	9	Y	19	19	1	5
03	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2171	2	23	9	Y	21	20	1	6
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2101	2	23	9	Y	21	19	1	8
05	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	2162	2	21	9	Y	19	19	1	8
06	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2080	2	19	9	Y	17	19	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2691	2	94	9	Y	85	91	1	17
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2517	2	76	9	Y	69	63	1	23
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2671	2	77	9	Y	70	63	1	30
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2512	2	65	9	Y	59	72	1	17
05	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	2258	2	66	9	Y	60	67	1	10
06	2310 N	2016	-0-	-294	-0-	1959	2	57	9	Y	52	49	1	13

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439														
01	899 N	892	-0-	-7	-0-	874	2	18	9	Y	16	15	1	3
02	841 N	829	-0-	-12	-0-	810	2	19	9	Y	17	17	1	3
03	899 N	893	-0-	-6	-0-	876	2	17	9	Y	15	16	1	2
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	846	2	17	9	Y	15	14	1	3
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	887	2	15	9	Y	14	15	1	2
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	Y	13	13	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550														
01	1860 N	1510	-0-	-350	-0-	1503	2	7	9	Y	6	7	1	1
02	1856 N	1596	-0-	-260	-0-	1589	2	7	9	Y	6	5	1	2
03	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1606	2	10	9	Y	9	8	1	3
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	2	7	9	Y	6	7	1	2
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	Y	5	6	1	1
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2301	2	6	9	Y	5	5	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422														
01	2790 N	2771	-0-	-19	-0-	2759	2	12	9	Y	11	11	1	2
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2620	2	13	9	Y	12	12	1	2
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2688	2	13	9	Y	12	12	1	2
04	2670 N	2247	-0-	-423	-0-	2236	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	2790 N	2542	-0-	-248	-0-	2531	2	11	9	Y	10	11	1	1
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2637	2	8	9	Y	7	7	1	1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558														
01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2810	2	68	9	Y	62	62	1	26
02	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2712	2	105	9	Y	95	112	1	9
03	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	2909	2	128	9	Y	116	122	1	3
04	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2828	2	103	9	Y	94	93	1	4
05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2907	2	50	9	Y	45	32	1	17
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2820	2	40	9	Y	36	28	1	25

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422														
01	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3418	2	58	9	Y	53	50	1	11
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3403	2	62	9	Y	56	58	1	9
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3487	2	61	9	Y	55	56	1	8
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3352	2	56	9	Y	51	50	1	9
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3485	2	55	9	Y	50	52	1	7
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3378	2	52	9	Y	47	46	1	8

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492														
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	Y	8	7	1	2
02	696 N	628	-0-	-68	-0-	620	2	8	9	Y	7	8	1	1
03	868 N	572	-0-	-296	-0-	564	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	840 N	626	-0-	-214	-0-	618	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1360	2	7	9	Y	6	6	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1953 N	1848	-0-	-105	-0-	1822 2	26 9	Y		24	23 1		5
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1714 2	29 9	Y		26	27 1		4
03		1550 N	1307	-0-	-243	-0-	1283 2	24 9	Y		22	23 1		3
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547 2	26 9	Y		24	23 1		4
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1701 2	25 9	Y		23	24 1		3
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1632 2	24 9	Y		22	21 1		4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414														
01		2976 N	2928	-0-	-48	-0-	2892 2	36 9	Y		33	31 1		7
02		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2698 2	37 9	Y		34	36 1		5
03		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2876 2	37 9	Y		34	34 1		5
04		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2776 2	33 9	Y		30	30 1		5
05		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2861 2	34 9	Y		31	32 1		4
06		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2771 2	32 9	Y		29	28 1		5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414														
01		3286 X	3104	-0-	-182	-0-	3040 2	64 9	Y		58	56 1		12
02		2987 X	2880	-0-	-107	-0-	2811 2	69 9	Y		63	65 1		10
03		3193 X	3029	-0-	-164	-0-	2961 2	68 9	Y		62	63 1		9
04		3030 X	2921	-0-	-109	-0-	2858 2	63 9	Y		57	56 1		10
05		3100 X	2963	-0-	-137	-0-	2900 2	63 9	Y		57	59 1		8
06		3000 X	2873	-0-	-127	-0-	2815 2	58 9	Y		53	52 1		9

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550														
01		2666 N	2616	-0-	-50	-0-	2615 2	1 9	Y		1	3 1		-0-
02		2494 N	2370	-0-	-124	-0-	2370 2		Y		-0-			-0-
03		2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524 2		Y		-0-			-0-
04		2520 N	2419	-0-	-101	-0-	2419 2		Y		-0-			-0-
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		Y		-0-			-0-
06		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		Y		-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412														
01		930 N	803	-0-	-127	-0-	802 2	1 9	Y		1	2 1		-0-
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1022 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
03		992 N	896	-0-	-96	-0-	894 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018 2	6 9	Y		5	4 1		1
05		1085 N	894	-0-	-191	-0-	892 2	2 9	Y		2	3 1		-0-
06		870 N	770	-0-	-100	-0-	764 2	6 9	Y		5	4 1		1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476														
01		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2955 2	46 9	Y		42	40 1		9
02		3016 X	2954	-0-	-62	-0-	2904 2	50 9	Y		45	47 1		7
03		3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3060 2	48 9	Y		44	45 1		6
04		3060 X	2967	-0-	-93	-0-	2922 2	45 9	Y		41	40 1		7
05		3162 X	3071	-0-	-91	-0-	3026 2	45 9	Y		41	42 1		6
06		3060 X	3002	-0-	-58	-0-	2960 2	42 9	Y		38	37 1		7

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512														
01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3357 2	47 9	Y		43	46 1		8
02		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3106 2	45 9	Y		41	34 1		15
03		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3344 2	80 9	Y		73	51 1		37
04		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3184 2	89 9	Y		81	95 1		23
05		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3183 2	91 9	Y		83	92 1		14
06		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3222 2	79 9	Y		72	68 1		18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3007 X	2336	-0-	-671	-0-	2332	2	4	9	Y	4	3	1		3	
02		2813 X	2764	-0-	-49	-0-	2761	2	3	9	Y	3	6	1		-0-	
03		3007 X	2622	-0-	-385	-0-	2619	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
04		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2841	2	2	9	Y	2				2	
05		2945 X	2846	-0-	-99	-0-	2842	2	4	9	Y	4	6	1		-0-	
06		2850 X	2799	-0-	-51	-0-	2796	2	3	9	Y	3				3	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426																	

01		279 N	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4	3	1		1	
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	3	1		-0-	
03		248 N	187	-0-	-61	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
04		270 N	222	-0-	-48	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476																	

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478																	

01		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2581	2	37	9	Y	34	33	1		7	
02		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2445	2	41	9	Y	37	38	1		6	
03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2612	2	40	9	Y	36	37	1		5	
04		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2534	2	37	9	Y	34	33	1		6	
05		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2621	2	36	9	Y	33	34	1		5	
06		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2542	2	33	9	Y	30	30	1		5	

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556																	

01		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2925	2	67	9	Y	61	48	1		25	
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2706	2	78	9	Y	71	83	1		13	
03		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2887	2	67	9	Y	61	59	1		15	
04		2850 X	2841	-0-	-9	-0-	2771	2	70	9	Y	64	65	1		14	
05		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2885	2	67	9	Y	61	53	1		22	
06		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2789	2	70	9	Y	64	57	1		29	

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244																	

01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2413	2	90	9	Y	82	124	1		24	
02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	2	3	9	Y	3				27	
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2331	2	61	9	Y	55				82	
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2249	2	68	9	Y	62	105	1		39	
05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2272	2	33	9	Y	30				69	
06		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2121	2	26	9	Y	24				93	

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532																	

01		3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2890	2	87	9	Y	79	104	1		21	
02		2813 X	2664	-0-	-149	-0-	2580	2	84	9	Y	76	76	1		21	
03		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2801	2	88	9	Y	80	77	1		24	
04		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2814	2	89	9	Y	81	75	1		30	
05		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2948	2	85	9	Y	77	75	1		32	
06		2880 X	2875	-0-	-5	-0-	2800	2	75	9	Y	68	76	1		24	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		5859 X	4449	-0-	-1410	-0-	4423	2	26	9	Y	24	24	1		5
02		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4804	2	32	9	Y	29	29	1		5
03		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5545	2	32	9	Y	29	30	1		4
04		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5684	2	30	9	Y	27	26	1		5
05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5370	2	30	9	Y	27	28	1		4
06		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4988	2	25	9	Y	23	23	1		4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385																
01		2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2032	2	24	9	Y	22	21	1		5
02		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1911	2	25	9	Y	23	24	1		4
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2191	2	24	9	Y	22	23	1		3
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2152	2	24	9	Y	22	21	1		4
05		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2235	2	23	9	Y	21	22	1		3
06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2175	2	21	9	Y	19	19	1		3

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023																
01		3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2840	2	22	9	Y	20				44
02		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2685	2	25	9	Y	23	44	1		23
03		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2887	2	19	9	Y	17				40
04		2700 X	2668	-0-	-32	-0-	2644	2	24	9	Y	22	44	1		18
05		2790 X	2583	-0-	-207	-0-	2569	2	14	9	Y	13				31
06		2700 X	2634	-0-	-66	-0-	2619	2	15	9	Y	14				45

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520																
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022																
01		837 X	690	-0-	-147	-0-	683	2	7	9	Y	6				15
02		783 X	596	-0-	-187	-0-	587	2	9	9	Y	8	14	1		9
03		961 X	468	-0-	-493	-0-	461	2	7	9	Y	6				15
04		930 X	632	-0-	-298	-0-	626	2	6	9	Y	5	15	1		5
05		973 X	973	-0-	-0-	-0-	963	2	10	9	Y	9				14
06		660 X	576	-0-	-84	-0-	574	2	2	9	Y	2				16

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386																
01		744 X	319	-0-	-425	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02		638 N	335	-0-	-303	-0-	331	2	4	9	Y	4	3	1		1
03		558 N	402	-0-	-156	-0-	398	2	4	9	Y	4	4	1		1
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	Y	4	3	1		1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566																
01		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	1646	2	14	9	Y	13	11	1		5
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	Y	13	10	1		8
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1815	2	10	9	Y	9	11	1		6
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	Y	13	18	1		1
05		1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1761	2	10	9	Y	9	9	1		1
06		1770 N	1679	-0-	-91	-0-	1669	2	10	9	Y	9	8	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432 2	3 9	Y	3	3 1		1
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1360 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1535 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1562 2	4 9	Y	4	4 1		1
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1593 2	4 9	Y	4	4 1		1
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1521 2	4 9	Y	4	4 1		1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584													
01		3100 N	2210	-0-	-890	3062	2124 2	86 9	Y	78	62 1		30
02		2900 N	2007	-0-	-893	2169	1938 2	69 9	Y	63	61 1		32
03		3100 N	2119	-0-	-981	1188	2062 2	57 9	Y	52	49 1		35
04		3000 N	2037	-0-	-963	225	1970 2	67 9	Y	61	91 1		5
05		2353 N	2128	-0-	-225	-0-	2074 2	54 9	Y	49	46 1		8
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1998 2	51 9	Y	46	44 1		10

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224													
01		682 N	593	-0-	-89	-0-	591 2	2 9	Y	2	2 1		1
02		580 N	579	-0-	-1	-0-	578 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
03		651 N	498	-0-	-153	-0-	496 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		570 N	486	-0-	-84	-0-	484 2	2 9	Y	2	1 1		1
05		620 N	488	-0-	-132	-0-	487 2	1 9	Y	1	1 1		1
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2		Y	-0-	1 1		-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508													
01		3689 X	2209	-0-	-1480	-0-	2207 2	2 9	Y	2	2 1		1
02		3451 X	2299	-0-	-1152	-0-	2297 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
03		3689 X	3358	-0-	-331	-0-	3354 2	4 9	Y	4	3 1		1
04		3570 X	3229	-0-	-341	-0-	3225 2	4 9	Y	4	4 1		1
05		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3536 2	4 9	Y	4	4 1		1
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3260 2	3 9	Y	3	3 1		1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081													
01		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4756 2	73 9	Y	66	53 1		28
02		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4525 2	63 9	Y	57	71 1		14
03		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4659 2	80 9	Y	73	74 1		13
04		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4603 2	50 9	Y	45	36 1		22
05		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4805 2	42 9	Y	38	37 1		23
06		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4642 2	54 9	Y	49	53 1		19

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536													
01		3627 X	3328	-0-	-299	-0-	3307 2	21 9	Y	19	25 1		5
02		3219 X	3090	-0-	-129	-0-	3070 2	20 9	Y	18	18 1		5
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3333 2	21 9	Y	19	18 1		6
04		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3233 2	21 9	Y	19	18 1		7
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3531 2	21 9	Y	19	18 1		8
06		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3304 2	18 9	Y	16	18 1		6

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498													
01		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1668 2	10 9	Y	9	8 1		2
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1749 2	9 9	Y	8	9 1		1
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1853 2	10 9	Y	9	9 1		1
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1811 2	9 9	Y	8	8 1		1
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1761 2	9 9	Y	8	8 1		1
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1685 2	8 9	Y	7	7 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1826	2	4	9	Y	4
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6	9	Y	5
03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1981	2	6	9	Y	5
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	2	6	9	Y	5
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2286	2	6	9	Y	5
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4	9	Y	4

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107												
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	733	2	36	9	Y	33
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	657	2	31	9	Y	28
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	707	2	40	9	Y	36
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	Y	5

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166												
01		217 N	134	-0-	-83	-0-	132	2	2	9	Y	2
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	170	2	3	9	Y	3
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	172	2	2	9	Y	2
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177												
01		1116 N	1010	-0-	-106	-0-	971	2	39	9	Y	35
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1063	2	42	9	Y	38
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1452	2	41	9	Y	37
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1441	2	39	9	Y	35
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1452	2	37	9	Y	34
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1383	2	35	9	Y	32

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354												
01		2604 N	2467	-0-	-137	-0-	2438	2	29	9	Y	26
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2304	2	30	9	Y	27
03		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2451	2	30	9	Y	27
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2381	2	26	9	Y	24
05		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2510	2	28	9	Y	25
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	Y	23

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429												
01		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1486	2	25	9	Y	23
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1409	2	26	9	Y	24
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1505	2	25	9	Y	23
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1453	2	24	9	Y	22
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1503	2	23	9	Y	21
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1456	2	23	9	Y	21

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174												
01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-
02		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-
04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-
05		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-
06		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3335	2	29	9	Y	5
02		2871 X	2804	-0-	-67	-0-	2774	2	30	9	Y	4
03		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3193	2	30	9	Y	4
04		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3007	2	26	9	Y	4
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3167	2	28	9	Y	3
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3110	2	3	9	Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516												
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1652	2	47	9	Y	14
02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1596	2	118	9	Y	12
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1707	2	110	9	Y	21
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1596	2	102	9	Y	10
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1688	2	98	9	Y	9
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1640	2	91	9	Y	16

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464												
01		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1097	2	32	9	Y	6
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1015	2	34	9	Y	5
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1091	2	33	9	Y	4
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1081	2	31	9	Y	5
05		1023 N	876	-0-	-147	-0-	847	2	29	9	Y	4
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1021	2	29	9	Y	5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420												
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	511	2	32	9	Y	6
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	Y	5
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	523	2	34	9	Y	4
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	499	2	32	9	Y	5
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	452	2	31	9	Y	4
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	491	2	30	9	Y	5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428												
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3264	2	17	9	Y	3
02		2610 X	2565	-0-	-45	-0-	2546	2	19	9	Y	3
03		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3351	2	18	9	Y	2
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3296	2	18	9	Y	3
05		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3487	2	17	9	Y	2
06		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3521	2	17	9	Y	3

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534												
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	2	25	9	Y	4
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	Y	9
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2098	2	24	9	Y	15
04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1973	2	22	9	Y	4
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2044	2	26	9	Y	10
06		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21	9	Y	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		3999 X	3627	-0-	-372	-0-	3610 2	17 9	Y	15	15 1	3
02		3364 X	3162	-0-	-202	-0-	3144 2	18 9	Y	16	17 1	2
03		3596 X	3594	-0-	-2	-0-	3575 2	19 9	Y	17	17 1	2
04		3480 X	3368	-0-	-112	-0-	3350 2	18 9	Y	16	15 1	3
05		3596 X	3068	-0-	-528	-0-	3053 2	15 9	Y	14	15 1	2
06		3480 X	3293	-0-	-187	-0-	3276 2	17 9	Y	15	14 1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324												
01		2542 N	2255	-0-	-287	-0-	2243 2	12 9	Y	11	9 1	6
02		2320 N	2167	-0-	-153	-0-	2150 2	17 9	Y	15	19 1	2
03		2356 N	2199	-0-	-157	-0-	2191 2	8 9	Y	7	6 1	3
04		2190 N	2078	-0-	-112	-0-	2066 2	12 9	Y	11	13 1	1
05		2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2234 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2148 2	11 9	Y	10	6 1	5

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552												
01		5219 X	3178	-0-	-2041	-0-	3036 2	142 9	Y	129	168 1	21
02		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2876 2	129 9	Y	117	89 1	49
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3174 2	138 9	Y	125	91 1	83
04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3148 2	127 9	Y	115	177 1	21
05		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3303 2	154 9	Y	140	102 1	59
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3301 2	114 9	Y	104	105 1	58

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423												
01		2139 N	2134	-0-	-5	-0-	2117 2	17 9	Y	15	14 1	3
02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1990 2	18 9	Y	16	17 1	2
03		2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2078 2	18 9	Y	16	16 1	2
04		2040 N	1998	-0-	-42	-0-	1983 2	15 9	Y	14	14 1	2
05		2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2046 2	17 9	Y	15	15 1	2
06		2040 N	1996	-0-	-44	-0-	1979 2	17 9	Y	15	14 1	3

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546												
01		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2074 2	81 9	Y	74	46 1	32
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1931 2	105 9	Y	95	118 1	9
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1997 2	129 9	Y	117	123 1	3
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1951 2	105 9	Y	95	94 1	4
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2012 2	51 9	Y	46	32 1	18
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1987 2	40 9	Y	36	29 1	25

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560												
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1527 2	37 9	Y	34	44 1	9
02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1388 2	35 9	Y	32	32 1	9
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1491 2	36 9	Y	33	32 1	10
04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1456 2	37 9	Y	34	31 1	13
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1473 2	35 9	Y	32	31 1	14
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1399 2	31 9	Y	28	32 1	10

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314												
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3232 2	4 9	Y	4	4 1	1
02		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2961 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3163 2	6 9	Y	5	5 1	1
04		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3149 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3246 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3024 2	2 9	Y	2	3 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3143 2	37 9	Y	34	33 1	7
02		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2879 2	42 9	Y	38	39 1	6
03		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3146 2	40 9	Y	36	37 1	5
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3088 2	37 9	Y	34	33 1	6
05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3119 2	37 9	Y	34	35 1	5
06		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3020 2	22 9	Y	20	22 1	3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318												
01		279 N	204	-0-	-75	-0-	200 2	4 9	Y	4	4 1	1
02		203 N	143	-0-	-60	-0-	136 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		248 N	101	-0-	-147	-0-	94 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		210 N	131	-0-	-79	-0-	129 2	2 9	Y	2	2 1	1
05		155 N	115	-0-	-40	-0-	114 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	209 2	7 9	Y	6	5 1	1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482												
01		1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1123 2	10 9	Y	9	9 1	2
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1312 2	12 9	Y	11	11 1	2
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1331 2	10 9	Y	9	10 1	1
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1363 2	11 9	Y	10	9 1	2
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1443 2	10 9	Y	9	10 1	1
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1422 2	10 9	Y	9	8 1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224												
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	150 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	106 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
05		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133												
01		3100 N	2066	-0-	-1034	1668	2044 2	22 9	Y	20	23 1	6
02		2900 N	2209	-0-	-691	977	2190 2	19 9	Y	17	11 1	12
03		3100 N	2308	-0-	-792	185	2287 2	21 9	Y	19	23 1	8
04		2437 N	2252	-0-	-185	-0-	2228 2	24 9	Y	22	12 1	18
05		2356 N	2289	-0-	-67	-0-	2270 2	19 9	Y	17	25 1	10
06		2220 N	2013	-0-	-207	-0-	1992 2	21 9	Y	19	21 1	8

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204												
01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1643 2	32 9	Y	29	28 1	6
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1539 2	35 9	Y	32	33 1	5
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1638 2	34 9	Y	31	32 1	4
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1562 2	32 9	Y	29	28 1	5
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1629 2	31 9	Y	28	29 1	4
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1569 2	30 9	Y	27	26 1	5

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478												
01		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1816 2	19 9	Y	17	16 1	4
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781 2	20 9	Y	18	19 1	3
03		1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1764 2	20 9	Y	18	18 1	3
04		1770 N	1563	-0-	-207	-0-	1545 2	18 9	Y	16	16 1	3
05		1922 N	1448	-0-	-474	-0-	1430 2	18 9	Y	16	17 1	2
06		1740 N	1278	-0-	-462	-0-	1261 2	17 9	Y	15	14 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1792 2	42 9	Y	38	36 1		8
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1699 2	44 9	Y	40	42 1		6
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1778 2	44 9	Y	40	40 1		6
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1699 2	39 9	Y	35	35 1		6
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1772 2	40 9	Y	36	37 1		5
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1672 2	37 9	Y	34	33 1		6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446													
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
02		377 N	242	-0-	-135	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	127	-0-	-121	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660													
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	Y	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 2	Y	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372													
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
02		71 X	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		62 X	57	-0-	-5	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		110 X	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A													
01		5518 X	5067	-0-	-451	-0-	5030 2	37 9	Y	34	32 1		7
02		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4817 2	40 9	Y	36	37 1		6
03		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5175 2	39 9	Y	35	36 1		5
04		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4992 2	36 9	Y	33	32 1		6
05		5161 X		-0-	-0-	-0-	5126 2	35 9	Y	32	34 1		4
06		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4929 2	34 9	Y	31	30 1		5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254													
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	247	1	2665	2	Y	65	52	1	27
						72	9							
02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	226	1	2431	2	Y	55	69	1	13
						61	9							
03	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	240	1	2639	2	Y	66	67	1	12
						73	9							
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	240	1	2521	2	Y	41	33	1	20
						45	9							
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	234	1	2563	2	Y	34	33	1	21
						37	9							
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	228	1	2340	2	Y	44	48	1	17
						48	9							

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436														
01	3100 N	2718	-0-	-382	9201	2677	2	41	9	Y	37	35	1	8
02	2900 N	2619	-0-	-281	8920	2577	2	42	9	Y	38	40	1	6
03	3100 N	2754	-0-	-346	8574	2712	2	42	9	Y	38	39	1	5
04	3000 N	2679	-0-	-321	8253	2640	2	39	9	Y	35	34	1	6
05	3100 N	2617	-0-	-483	7770	2578	2	39	9	Y	35	36	1	5
06	3000 N	2711	-0-	-289	7481	2675	2	36	9	Y	33	32	1	6

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497														
01	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1362	2	15	9	Y	14	14	1	3
02	1711 N	1133	-0-	-578	-0-	1119	2	14	9	Y	13	14	1	2
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1942	2	19	9	Y	17	17	1	2
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	Y	17	16	1	3
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	19	1	3
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	1716	2	23	9	Y	21	20	1	4

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164														
01	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1657	2	11	9	Y	10			15
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1468	2	12	9	Y	11	21	1	5
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1442	2	7	9	Y	6			11
04	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1351	2	4	9	Y	4			15
05	1426 N	1057	-0-	-369	-0-	1051	2	6	9	Y	5	16	1	4
06	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	1211	2	7	9	Y	6			10

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482														
01	992 N	852	-0-	-140	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-			-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483														
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	522 X	457	-0-	-65	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	496 X	472	-0-	-24	-0-	466	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	480 X	456	-0-	-24	-0-	450	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	496 X	477	-0-	-19	-0-	471	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	480 X	428	-0-	-52	-0-	424	2	4	9	Y	4	4	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		3565 X	3277	-0-	-288	-0-	3233 2	44 9	Y	40	38 1	8
02		3132 X	3131	-0-	-1	-0-	3084 2	47 9	Y	43	44 1	7
03		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3318 2	45 9	Y	41	42 1	6
04		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3202 2	42 9	Y	38	37 1	7
05		3348 X	3218	-0-	-130	-0-	3177 2	41 9	Y	37	39 1	5
06		3240 X	3231	-0-	-9	-0-	3212 2	19 9	Y	17	19 1	3

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494												
01		3255 X	3132	-0-	-123	-0-	3121 2	11 9	Y	10	10 1	2
02		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2886 2	12 9	Y	11	11 1	2
03		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3244 2	12 9	Y	11	11 1	2
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3117 2	11 9	Y	10	10 1	2
05		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3309 2	9 9	Y	8	9 1	1
06		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3133 2	4 9	Y	4	4 1	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470												
01		1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1625 2	6 9	Y	5	5 1	1
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1596 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1827 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734 2	6 9	Y	5	5 1	1
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1795 2	6 9	Y	5	5 1	1
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1718 2	4 9	Y	4	4 1	1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492												
01		3131 X	2999	-0-	-132	-0-	2999 2		Y	-0-		-0-
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		Y	-0-		-0-
03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		Y	-0-		-0-
04		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		Y	-0-		-0-
05		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		Y	-0-		-0-
06		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		Y	-0-		-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474												
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1480 2	10 9	Y	9	8 1	2
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1455 2	9 9	Y	8	9 1	1
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1581 2	10 9	Y	9	9 1	1
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1602 2	9 9	Y	8	8 1	1
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1661 2	9 9	Y	8	8 1	1
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623 2	8 9	Y	7	7 1	1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350												
01		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2870 2	4 9	Y	4		55
02		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2550 2	76 9	Y	69		124
03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2786 2	1 9	Y	1		125
04		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2648 2	33 9	Y	30	110 1	45
05		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2570 2	70 9	Y	64		109
06		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2646 2	98 9	Y	89	125 1	73

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222												
01		651 N	469	-0-	-182	-0-	454 2	15 9	Y	14	9 1	9
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	494 2	6 9	Y	5	14 1	-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-		-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		-0-
06		540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
01		2263 N	1772	-0-	-491	-0-	1757 2	15 9	Y	14	14 1	3
02		2030 N	1994	-0-	-36	-0-	1974 2	20 9	Y	18	18 1	3
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2153 2	21 9	Y	19	19 1	3
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2099 2	19 9	Y	17	17 1	3
05		2139 N	2114	-0-	-25	-0-	2095 2	19 9	Y	17	18 1	2
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2155 2	18 9	Y	16	15 1	3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548												
01		2666 N	2528	-0-	-138	-0-	2522 2	6 9	Y	5	7 1	1
02		2494 N	2408	-0-	-86	-0-	2402 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2567 2	7 9	Y	6	5 1	2
04		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2457 2	6 9	Y	5	5 1	2
05		2573 N	2566	-0-	-7	-0-	2560 2	6 9	Y	5	5 1	2
06		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2502 2	6 9	Y	5	5 1	2

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262												
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		174 N	100	-0-	-74	-0-	99 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512 2	12 9	Y	11	11 1	2
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1361 2	14 9	Y	13	13 1	2
03		1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1365 2	13 9	Y	12	12 1	2
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1496 2	12 9	Y	11	11 1	2
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1552 2	12 9	Y	11	11 1	2
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1461 2	11 9	Y	10	10 1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274												
01		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
02		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-		-0-
03		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
04		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
05		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
06		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486												
01		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1285 2	29 9	Y	26		26
02		1479 N	1333	-0-	-146	-0-	1307 2	26 9	Y	24	46 1	4
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1059 2	52 9	Y	47	47 1	4
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1373 2	46 9	Y	42		46
05		1426 N	806	-0-	-620	-0-	777 2	29 9	Y	26	46 1	26
06		1080 N	890	-0-	-190	-0-	848 2	42 9	Y	38	30 1	34

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426												
01		2542 N	2079	-0-	-463	-0-	2067 2	12 9	Y	11	11 1	2
02		2088 N	1857	-0-	-231	-0-	1843 2	14 9	Y	13	13 1	2
03		2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2212 2	15 9	Y	14	14 1	2
04		2010 N	1948	-0-	-62	-0-	1936 2	12 9	Y	11	11 1	2
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2120 2	12 9	Y	11	11 1	2
06		2160 N	1779	-0-	-381	-0-	1767 2	12 9	Y	11	11 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1629 2	43 9	Y	39	38 1	8
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1477 2	47 9	Y	43	44 1	7
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1545 2	46 9	Y	42	43 1	6
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1457 2	43 9	Y	39	38 1	7
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1501 2	42 9	Y	38	40 1	5
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1442 2	40 9	Y	36	35 1	6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420												
01		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2624 2	31 9	Y	28	27 1	6
02		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2424 2	36 9	Y	33	34 1	5
03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2727 2	33 9	Y	30	31 1	4
04		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2643 2	33 9	Y	30	29 1	5
05		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2762 2	33 9	Y	30	31 1	4
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2648 2	31 9	Y	28	27 1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468												
01		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2717 2	43 9	Y	39	38 1	8
02		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2485 2	50 9	Y	45	46 1	7
03		2666 N	2544	-0-	-122	-0-	2496 2	48 9	Y	44	45 1	6
04		2580 N	2455	-0-	-125	-0-	2410 2	45 9	Y	41	40 1	7
05		2666 N	2591	-0-	-75	-0-	2546 2	45 9	Y	41	42 1	6
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2644 2	42 9	Y	38	37 1	7

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517												
01		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4065 2	19 9	Y	17	21 1	4
02		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3781 2	21 9	Y	19	14 1	9
03		3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3814 2	23 9	Y	21	25 1	5
04		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4019 2	20 9	Y	18	16 1	7
05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4062 2	18 9	Y	16	16 1	7
06		3840 X	3784	-0-	-56	-0-	3766 2	18 9	Y	16	16 1	7

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505												
01		3100 N	2382	-0-	-718	-0-	2873 2	17 9	Y	15	14 1	3
02		2900 N	1898	-0-	-1002	-0-	1871 2	15 9	Y	14	15 1	2
03		3100 N	2224	-0-	-876	-0-	995 2	17 9	Y	15	15 1	2
04		3000 N	2269	-0-	-731	-0-	264 2	14 9	Y	13	13 1	2
05		2626 N	2362	-0-	-264	-0-	2347 2	15 9	Y	14	14 1	2
06		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2277 2	13 9	Y	12	12 1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512												
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	252 1	1687 2	Y	30	27 1	6
							33 9					
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	228 1	1374 2	Y	34	35 1	5
							37 9					
03		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	271 1	1661 2	Y	33	34 1	4
							36 9					
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	300 1	1653 2	Y	31	30 1	5
							34 9					
05		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	300 1	1660 2	Y	30	31 1	4
							33 9					
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	295 1	1589 2	Y	29	28 1	5
							32 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2949 2	21 9	Y	19	18 1	4
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2791 2	21 9	Y	19	20 1	3
03		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2961 2	22 9	Y	20	20 1	3
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2788 2	19 9	Y	17	17 1	3
05		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2952 2	19 9	Y	17	18 1	2
06		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2853 2	19 9	Y	17	16 1	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501												
01		2015 N	1470	-0-	-545	-0-	1426 2	44 9	Y	40	39 1	8
02		1943 N	1355	-0-	-588	-0-	1309 2	46 9	Y	42	43 1	7
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1935 2	56 9	Y	51	51 1	7
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1576 2	52 9	Y	47	46 1	8
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1652 2	51 9	Y	46	48 1	6
06		1920 N	1643	-0-	-277	-0-	1595 2	48 9	Y	44	42 1	8

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470												
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1905 2	21 9	Y	19	18 1	4
02		2233 N	1959	-0-	-274	-0-	1937 2	22 9	Y	20	21 1	3
03		2232 N	2119	-0-	-113	-0-	2097 2	22 9	Y	20	20 1	3
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2025 2	20 9	Y	18	18 1	3
05		2108 N	2105	-0-	-3	-0-	2085 2	20 9	Y	18	19 1	2
06		2040 N	2007	-0-	-33	-0-	1988 2	19 9	Y	17	16 1	3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604												
01		3193 X	2832	-0-	-361	-0-	2832 2		N	-0-		-0-
02		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-		-0-
03		3441 X	3354	-0-	-87	-0-	3354 2		N	-0-		-0-
04		3330 X	3004	-0-	-326	-0-	3004 2		N	-0-		-0-
05		3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3242 2		N	-0-		-0-
06		3300 X	3019	-0-	-281	-0-	3019 2		N	-0-		-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736												
01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3405 2	51 9	Y	46	36 1	18
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3115 2	44 9	Y	40	35 1	23
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3579 2	47 9	Y	43	37 1	29
04		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3376 2	55 9	Y	50	75 1	4
05		3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3205 2	41 9	Y	37	35 1	6
06		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3442 2	42 9	Y	38	36 1	8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468												
01		3100 N	2101	-0-	-999	4065	2060 2	41 9	Y	37	36 1	8
02		2900 N	2137	-0-	-763	3302	2089 2	48 9	Y	44	45 1	7
03		3100 N	2093	-0-	-1007	2295	2046 2	47 9	Y	43	44 1	6
04		3000 N	1759	-0-	-1241	1054	1718 2	41 9	Y	37	37 1	6
05		2888 N	1834	-0-	-1054	-0-	1795 2	39 9	Y	35	36 1	5
06		2040 N	1732	-0-	-308	-0-	1695 2	37 9	Y	34	33 1	6

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516												
01		3100 N	2814	-0-	-286	5909	2790 2	24 9	Y	22	21 1	5
02		2900 N	2532	-0-	-368	5541	2507 2	25 9	Y	23	24 1	4
03		3100 N	2592	-0-	-508	5033	2568 2	24 9	Y	22	23 1	3
04		3000 N	2486	-0-	-514	4519	2462 2	24 9	Y	22	21 1	4
05		3100 N	2548	-0-	-552	3967	2525 2	23 9	Y	21	22 1	3
06		3000 N	2467	-0-	-533	3434	2446 2	21 9	Y	19	19 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8713 -	9500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2637	-0-	-153	-0-	2570	2	67	9	Y	61	58	1			13
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2542	2	70	9	Y	64	67	1			10
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2709	2	70	9	Y	64	65	1			9
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2615	2	65	9	Y	59	58	1			10
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2636	2	65	9	Y	59	61	1			8
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2458	2	61	9	Y	55	53	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8664 -	9566		
01	2697 X	2653	-0-	-44	-0-	2630	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2755 X	2392	-0-	-363	-0-	2373	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	2945 X	2474	-0-	-471	-0-	2454	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	2850 X	2342	-0-	-508	-0-	2325	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	2489	2	15	9	Y	14	15	1			1
06	2580 X	2106	-0-	-474	-0-	2091	2	15	9	Y	14	13	1			2

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8996 -	9956		
01	2635 N	2459	-0-	-176	-0-	2446	2	13	9	Y	12					27
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2395	2	15	9	Y	14	27	1			14
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2605	2	12	9	Y	11					25
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2506	2	15	9	Y	14	28	1			11
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2590	2	9	9	Y	8					19
06	2430 N	2400	-0-	-30	-0-	2390	2	10	9	Y	9					28

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8977 -	9502		
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	2	21	9	Y	19	18	1			4
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1525	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	2	22	9	Y	20	20	1			3
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1462	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1506	2	20	9	Y	18	19	1			2
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1465	2	19	9	Y	17	16	1			3

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8734 -	9540		
01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2789	2	31	9	Y	28	22	1			11
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2550	2	36	9	Y	33	38	1			6
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2758	2	31	9	Y	28	27	1			7
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2649	2	33	9	Y	30	30	1			7
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2761	2	30	9	Y	27	24	1			10
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2634	2	32	9	Y	29	26	1			13

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007										TOTAL DEPTH	9736	PERF.	8585 -	9560		
01	3100 N	2409	-0-	-691	-0-	4949	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	2900 N	2165	-0-	-735	-0-	4214	2	41	9	Y	37	38	1			6
03	3100 N	2438	-0-	-662	-0-	3552	2	39	9	Y	35	36	1			5
04	3000 N	2327	-0-	-673	-0-	2879	2	36	9	Y	33	32	1			6
05	3100 N	2348	-0-	-752	-0-	2127	2	35	9	Y	32	34	1			4
06	3000 N	2313	-0-	-687	-0-	1440	2	34	9	Y	31	30	1			5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	9738	PERF.	8607 -	9557		
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2309	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2268	2	44	9	Y	40	41	1			6
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2398	2	44	9	Y	40	40	1			6
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2286	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2381	2	40	9	Y	36	37	1			5
06	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	2263	2	37	9	Y	34	33	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

01		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2830	2	12	9	Y	11	14	1	3
02		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2645	2	11	9	Y	10	10	1	3
03		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2858	2	11	9	Y	10	10	1	3
04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2767	2	12	9	Y	11	10	1	4
05		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2904	2	11	9	Y	10	10	1	4
06		2760 N	2598	-0-	-162	-0-	2589	2	9	9	Y	8	9	1	3

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484															
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1	1
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5	5	1	1
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	5	1	1
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	Y	4	4	1	1
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	Y	5	5	1	1
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256															
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	189	1	2045	2	Y	25	20	1	10
							28	9							
02		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	178	1	1915	2	Y	21	26	1	5
							23	9							
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	189	1	2076	2	Y	26	26	1	5
							29	9							
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	190	1	1995	2	Y	14	12	1	7
							15	9							
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	191	1	2091	2	Y	13	12	1	8
							14	9							
06		2160 N	2030	-0-	-130	-0-	179	1	1833	2	Y	16	18	1	6
							18	9							

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208															
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	153	1	1654	2	Y	30	24	1	13
							33	9							
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	143	1	1538	2	Y	27	33	1	7
							30	9							
03		1891 N	1816	-0-	-75	-0-	146	1	1598	2	Y	65	60	1	12
							72	9							
04		1770 N	1661	-0-	-109	-0-	141	1	1478	2	Y	38	31	1	19
							42	9							
05		1829 N	1637	-0-	-192	-0-	134	1	1467	2	Y	33	32	1	20
							36	9							
06		1770 N	1354	-0-	-416	-0-	116	1	1194	2	Y	40	44	1	16
							44	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368															
01		4216 X	4086	-0-	-130	-0-	4082	2	4	9	Y	4	4	1	1
02		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3777	2	6	9	Y	5	5	1	1
03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3975	2	6	9	Y	5	5	1	1
04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3816	2	4	9	Y	4	4	1	1
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3946	2	6	9	Y	5	5	1	1
06		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3896	2	4	9	Y	4	4	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	792	2	20	9	Y	18
03		837 N	817	-0-	-20	-0-	797	2	20	9	Y	18
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	850	2	18	9	Y	16
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	Y	14
06		780 N	755	-0-	-25	-0-	755	2			Y	-0-

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650												
01		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2896	2	15	9	Y	14
02		2900 N	2968	-0-	68	-0-	2957	2	11	9	Y	10
03		3100 N	3090	-0-	-10	-0-	3084	2	6	9	Y	5
04		2646 N	2588	-0-	-58	-0-	2584	2	4	9	Y	4
05		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2644	2	62	9	Y	56
06		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2563	2	50	9	Y	45

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478												
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1294	2	52	9	Y	47
02		1305 N	1298	-0-	-7	-0-	1244	2	54	9	Y	49
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1318	2	54	9	Y	49
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1247	2	50	9	Y	45
05		1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1229	2	48	9	Y	44
06		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1204	2	46	9	Y	42

SOAPE, C. P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
01		4805 X	3931	-0-	-874	-0-	3886	2	45	9	Y	41
02		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4817	2	61	9	Y	55
03		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4862	2	59	9	Y	54
04		4620 X	4533	-0-	-87	-0-	4479	2	54	9	Y	49
05		4774 X	4473	-0-	-301	-0-	4419	2	54	9	Y	49
06		4620 X	2961	-0-	-1659	-0-	2919	2	42	9	Y	38

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6
02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	Y	7
03		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1990	2	8	9	Y	7
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1922	2	7	9	Y	6
05		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1900	2	7	9	Y	6
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1838	2	7	9	Y	6

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
01		2387 N	1999	-0-	-388	-0-	1945	2	54	9	Y	49
02		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2503	2	78	9	Y	71
03		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2695	2	88	9	Y	80
04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2493	2	74	9	Y	67
05		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2536	2	64	9	Y	58
06		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2417	2	66	9	Y	60

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.// 775851												
BURTON, BILLIE JEAN			WELL #: 16			RRCID -> 229491			COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4078	2	25	9	Y	23	22	1	5
02		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3829	2	28	9	Y	25	26	1	4
03		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4088	2	26	9	Y	24	25	1	3
04		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3951	2	25	9	Y	23	22	1	4
05		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4111	2	24	9	Y	22	23	1	3
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3948	2	23	9	Y	21	20	1	4

SMITH-BIRD UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 229522			COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498				
01		1984 N	1583	-0-	-401	-0-	1508	2	75	9	N	68	40	1	41
02		1914 N	1591	-0-	-323	-0-	1537	2	54	9	N	49	79	1	11
03		2108 N	1819	-0-	-289	-0-	1762	2	57	9	N	52	37	1	26
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1702	2	58	9	N	53	73	1	6
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1667	2	44	9	N	40	28	1	18
06		1770 N	1526	-0-	-244	-0-	1451	2	75	9	N	68	57	1	29

GRIFFITH			WELL #: 10H			RRCID -> 230066			COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500				
01		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4316	2	35	9	Y	32	30	1	7
02		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4011	2	35	9	Y	32	34	1	5
03		4247 X	4235	-0-	-12	-0-	4199	2	36	9	Y	33	33	1	5
04		4110 X	4042	-0-	-68	-0-	4010	2	32	9	Y	29	29	1	5
05		4247 X	3671	-0-	-576	-0-	3640	2	31	9	Y	28	29	1	4
06		4110 X	3735	-0-	-375	-0-	3705	2	30	9	Y	27	26	1	5

SOAPE, C. P.			WELL #: 17			RRCID -> 230181			COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276				
01		1891 N	1885	-0-	-6	-0-	310	1	1571	2	Y	4	4	1	1
02		1798 N	1473	-0-	-325	-0-	240	1	1227	2	Y	5	5	1	1
03		1829 N	464	-0-	-1365	-0-	460	2	4	9	Y	4	4	1	1
04		1830 N	1808	-0-	-22	-0-	1807	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

NEAL			WELL #: 15			RRCID -> 230183			COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554				
01		3906 X	3483	-0-	-423	-0-	3375	2	108	9	Y	98	129	1	26
02		3654 X	3234	-0-	-420	-0-	3131	2	103	9	Y	94	94	1	26
03		3503 X	3449	-0-	-54	-0-	3340	2	109	9	Y	99	95	1	30
04		3390 X	3259	-0-	-131	-0-	3148	2	111	9	Y	101	93	1	38
05		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3582	2	105	9	Y	95	93	1	40
06		3360 X	2609	-0-	-751	-0-	2517	2	92	9	Y	84	94	1	30

BECKWORTH			WELL #: 15			RRCID -> 230339			COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580				
01		248 N	161	-0-	-87	-0-	18	1	143	2	Y	-0-			-0-
02		232 N	111	-0-	-121	-0-	14	1	97	2	Y	-0-			-0-
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	28	1	179	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	103	-0-	-47	-0-	16	1	87	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	24	-0-	-100	-0-	5	1	19	2	Y	-0-			-0-
06		210 N	115	-0-	-95	-0-	17	1	98	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MCRAB, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560														
01	2728 N	2483	-0-	-245	-0-	2370	2	113	9	N	103	95	1	16
02	2581 N	2482	-0-	-99	-0-	2407	2	75	9	N	68	77	1	7
03	2697 N	2645	-0-	-52	-0-	2582	2	63	9	N	57	52	1	12
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2460	2	59	9	N	54	60	1	6
05	2666 N	1887	-0-	-779	-0-	1832	2	55	9	N	50	51	1	5
06	2550 N	1337	-0-	-1213	-0-	1284	2	53	9	N	48	44	1	9

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580															
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	163	1	1280	2	Y	14	8	1	8	8
						15	9								
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	238	1	1698	2	Y	14	17	1	1	4
						15	9								
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	278	1	1744	2	Y	57	33	1		28
						63	9								
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	260	1	1405	2	Y	126	118	1	9	27
						139	9								
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	282	1	1109	2	Y	115	121	1		21
						127	9								
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	276	1	1592	2	Y	93	73	1		41
						102	9								

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414															
01	2108 N	1394	-0-	-714	-0-	1390	2	4	9	Y	4	4	1		1
02	1914 N	1254	-0-	-660	-0-	1248	2	6	9	Y	5	5	1		1
03	1798 N	1186	-0-	-612	-0-	1180	2	6	9	Y	5	5	1		1
04	1350 N	1105	-0-	-245	-0-	1101	2	4	9	Y	4	4	1		1
05	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1090	2	6	9	Y	5	5	1		1
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1085	2	4	9	Y	4	4	1		1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480															
01	3007 X	3004	-0-	-3	-0-	2990	2	14	9	Y	13	12	1		3
02	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2856	2	14	9	Y	13	14	1		2
03	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3073	2	14	9	Y	13	13	1		2
04	3000 N	3041	-0-	41	41	3028	2	13	9	Y	12	12	1		2
05	3098 N	3057	-0-	-41	-0-	3044	2	13	9	Y	12	12	1		2
06	2970 N	2882	-0-	-88	-0-	2870	2	12	9	Y	11	11	1		2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515															
01	2790 X	2447	-0-	-343	-0-	2417	2	30	9	Y	27	25	1		6
02	2581 X	1895	-0-	-686	-0-	1867	2	28	9	Y	25	27	1		4
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2647	2	29	9	Y	26	27	1		3
04	2370 N	2258	-0-	-112	-0-	2233	2	25	9	Y	23	22	1		4
05	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3023	2	28	9	Y	25	26	1		3
06	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2878	2	26	9	Y	24	23	1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		2666 N	2436	-0-	-230	-0-	2404 2	32 9	Y	29	28 1	6
02		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2263 2	35 9	Y	32	33 1	5
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2400 2	34 9	Y	31	32 1	4
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2301 2	32 9	Y	29	28 1	5
05		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2326 2	31 9	Y	28	29 1	4
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2253 2	30 9	Y	27	26 1	5

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317												
01		2170 N	1039	-0-	-1131	-0-	1039 2		Y	-0-		-0-
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	-0-		-0-
03		1426 N	1070	-0-	-356	-0-	1070 2		Y	-0-		-0-
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-
05		1395 N	802	-0-	-593	-0-	802 2		Y	-0-		-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368												
01		775 N	774	-0-	-1	-0-	768 2	6 9	Y	5	5 1	1
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	726 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	799 2	6 9	Y	5	5 1	1
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	812 2	6 9	Y	5	5 1	1
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	781 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
06		780 N	678	-0-	-102	-0-	678 2		Y	-0-		-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322												
01		3410 X	3199	-0-	-211	-0-	3198 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2998 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3073 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3176 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3055 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595												
01		3751 X	1415	-0-	-2336	-0-	1412 2	3 9	Y	3	3 1	1
02		2610 X	563	-0-	-2047	-0-	561 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
03		2790 X	852	-0-	-1938	-0-	846 2	6 9	Y	5	4 1	1
04		2670 X	1260	-0-	-1410	-0-	1256 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		2232 X	1553	-0-	-679	-0-	1546 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1568 2	6 9	Y	5	5 1	1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705												
01		4061 X	3830	-0-	-231	-0-	3807 2	23 9	Y	21	20 1	4
02		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3955 2	25 9	Y	23	23 1	4
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4094 2	24 9	Y	22	23 1	3
04		3930 X	3927	-0-	-3	-0-	3905 2	22 9	Y	20	20 1	3
05		4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3616 2	21 9	Y	19	19 1	3
06		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3983 2	20 9	Y	18	18 1	3

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534												
01		4247 X	3644	-0-	-603	-0-	3635 2	9 9	Y	8	6 1	4
02		3973 X	3819	-0-	-154	-0-	3809 2	10 9	Y	9	11 1	2
03		4092 X	3402	-0-	-690	-0-	3393 2	9 9	Y	8	6 1	4
04		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4111 2	9 9	Y	8	11 1	1
05		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4210 2	9 9	Y	8	6 1	3
06		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4067 2	12 9	Y	11	8 1	6

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE	

01	1550 N	1382	-0-	-168	-0-	1342	2	40	9	Y	36	38 1	7
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1286	2	35	9	Y	32	27 1	12
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1690	2	45	9	Y	41	36 1	17
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1984	2	39	9	Y	35	42 1	10
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2134	2	41	9	Y	37	41 1	6
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1987	2	35	9	Y	32	30 1	8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566													
01	3131 X	2728	-0-	-403	-0-	2682	2	46	9	Y	42	57 1	25
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2661	2	19	9	Y	17	39 1	3
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2798	2	37	9	Y	34	33 1	4
04	2700 X	2590	-0-	-110	-0-	2556	2	34	9	Y	31		35
05	2790 N	2666	-0-	-124	-0-	2633	2	33	9	Y	30	32 1	33
06	2700 N	2661	-0-	-39	-0-	2621	2	40	9	Y	36	39 1	30

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606													
01	3503 X	3446	-0-	-57	-0-	3404	2	42	9	Y	38	30 1	15
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3073	2	50	9	Y	45	52 1	8
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3353	2	42	9	Y	38	37 1	9
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3225	2	45	9	Y	41	41 1	9
05	3224 X	3195	-0-	-29	-0-	3153	2	42	9	Y	38	33 1	14
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	2	43	9	Y	39	35 1	18

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409													
01	3100 N	2088	-0-	-1012	1489	2082	2	6	9	Y	5	5 1	1
02	2900 N	2056	-0-	-844	645	2049	2	7	9	Y	6	6 1	1
03	3100 N	2560	-0-	-540	105	2553	2	7	9	Y	6	6 1	1
04	2488 N	2383	-0-	-105	-0-	2377	2	6	9	Y	5	5 1	1
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2509	2	6	9	Y	5	5 1	1
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2445	2	6	9	Y	5	5 1	1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610													
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3642	2	19	9	Y	17	16 1	4
02	3393 X	3168	-0-	-225	-0-	3148	2	20	9	Y	18	19 1	3
03	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3504	2	20	9	Y	18	18 1	3
04	3540 X	3227	-0-	-313	-0-	3209	2	18	9	Y	16	16 1	3
05	3658 X	3413	-0-	-245	-0-	3395	2	18	9	Y	16	17 1	2
06	3540 X	3154	-0-	-386	-0-	3136	2	18	9	Y	16	15 1	3

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726													
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	Y	8	6 1	5
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	26	1	412	2	Y	15	16 1	4
03	558 N	343	-0-	-215	-0-	24	1	308	2	Y	10	10 1	4
04	720 N	445	-0-	-275	-0-	34	1	400	2	Y	10	10 1	4
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	Y	17	17 1	4
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	10	7 1	7

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//	775851									
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #:	17 H	RRCID ->	232036	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9482 - 13200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4309 X	3101	-0-	-1208	-0-	3062 2	39 9	9	Y	35	36 1		7
02		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4000 2	54 9	9	Y	49	48 1		8
03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4282 2	56 9	9	Y	51	52 1		7
04		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4087 2	52 9	9	Y	47	46 1		8
05		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4019 2	52 9	9	Y	47	49 1		6
06		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3891 2	50 9	9	Y	45	43 1		8

GRIFFITH				WELL #:	12H	RRCID ->	232041	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	9662 - 11012	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.				WELL #:	19	RRCID ->	232094	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	8807 - 9372	
01		3131 X	2853	-0-	-278	-0-	2832 2	21 9	9	Y	19	18 1		4
02		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2638 2	22 9	9	Y	20	21 1		3
03		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2839 2	22 9	9	Y	20	20 1		3
04		2730 X	2723	-0-	-7	-0-	2703 2	20 9	9	Y	18	18 1		3
05		2821 X	2737	-0-	-84	-0-	2717 2	20 9	9	Y	18	19 1		2
06		2730 N	2483	-0-	-247	-0-	2481 2	2 9	9	Y	2	4 1		-0-

THOMPSON UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	232233	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8672 - 9594	
01		3720 X	3482	-0-	-238	-0-	3450 2	32 9	9	Y	29	32 1		4
02		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3565 2	39 9	9	Y	35			39
03		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3842 2	55 9	9	Y	50	71 1		18
04		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3363 2	41 9	9	Y	37	40 1		15
05		3844 X	3601	-0-	-243	-0-	3561 2	40 9	9	Y	36	40 1		11
06		3780 X	3066	-0-	-714	-0-	3024 2	42 9	9	Y	38			49

BURTON, BILLIE JEAN				WELL #:	18	RRCID ->	232446	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8922 - 9461	
01		2387 N	2008	-0-	-379	-0-	2008 2			Y	-0-			-0-
02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2			Y	-0-			-0-
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2			Y	-0-			-0-
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			Y	-0-			-0-
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2			Y	-0-			-0-
06		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2			Y	-0-			-0-

DAVIS, M.L.				WELL #:	4 H	RRCID ->	232447	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	12686	PERF.	9870 - 12520	
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3663 2	20 9	9	Y	18	17 1		4
02		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3616 2	22 9	9	Y	20	21 1		3
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3901 2	22 9	9	Y	20	20 1		3
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3670 2	20 9	9	Y	18	18 1		3
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3854 2	20 9	9	Y	18	19 1		2
06		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3596 2	19 9	9	Y	17	16 1		3

GRAVES, DORIS				WELL #:	2	RRCID ->	232535	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8763 - 9704	
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1155 2	58 9	9	Y	53	51 1		11
02		1189 N	1156	-0-	-33	-0-	1092 2	64 9	9	Y	58	60 1		9
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1316 2	64 9	9	Y	58	59 1		8
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1249 2	58 9	9	Y	53	52 1		9
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1314 2	57 9	9	Y	52	54 1		7
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1280 2	55 9	9	Y	50	48 1		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//	775851											
WILSON UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	232599	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	8642	-	9548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	3038 X	2989	-0-	-49	-0-	2937	2	52	9	Y	47	37	1	19
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2729	2	59	9	Y	54	63	1	10
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2895	2	50	9	Y	45	44	1	11
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2806	2	54	9	Y	49	49	1	11
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2931	2	51	9	Y	46	40	1	17
06	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	2551	2	53	9	Y	48	43	1	22

BURTON, JOHN W.		WELL #:	20	RRCID ->	232660	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8629	-	9538	
01	3100 N	1973	-0-	-1127	1458	1931	2	42	9	Y	38	34	1	8
02	2900 N	1971	-0-	-929	529	1920	2	51	9	Y	46	47	1	7
03	2603 N	2074	-0-	-529	-0-	2023	2	51	9	Y	46	47	1	6
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2036	2	46	9	Y	42	41	1	7
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2139	2	46	9	Y	42	43	1	6
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2051	2	43	9	Y	39	38	1	7

ROBERTS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	232665	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8640	-	9528	
01	620 N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
02	406 N	375	-0-	-31	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.		WELL #:	21	RRCID ->	232673	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8814	-	9408	
01	3100 N	2455	-0-	-645	2305	2407	2	48	9	Y	44	42	1	9
02	2900 N	2308	-0-	-592	1713	2257	2	51	9	Y	46	48	1	7
03	3100 N	2433	-0-	-667	1046	2382	2	51	9	Y	46	47	1	6
04	3000 N	2299	-0-	-701	345	2253	2	46	9	Y	42	41	1	7
05	2742 N	2397	-0-	-345	-0-	2351	2	46	9	Y	42	43	1	6
06	2310 N	2250	-0-	-60	-0-	2222	2	28	9	Y	25	28	1	3

ROBERTS UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	232883	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8654	-	9594	
01	3131 X	1868	-0-	-1263	-0-	1866	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	2697 X	2570	-0-	-127	-0-	2559	2	11	9	Y	10	10	1	1
03	2852 X	2815	-0-	-37	-0-	2797	2	18	9	Y	16	10	1	7
04	2550 X	2032	-0-	-518	-0-	2010	2	22	9	Y	20	25	1	2
05	2759 X	1979	-0-	-780	-0-	1965	2	14	9	Y	13	13	1	2
06	2730 X	2301	-0-	-429	-0-	2277	2	24	9	Y	22	13	1	11

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	232946	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9273	-	9664	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	9	1	139	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	240 N	116	-0-	-124	-0-	9	1	104	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	12	1	106	2	Y	6	2	1	4
						7	9							
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	9	1	119	2	Y	13	7	1	10
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	1005	2	12	9	Y	11			34
02	1160 N	1046	-0-	-114	-0-	1027	2	19	9	Y	17	34	1	17
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1372	2	19	9	Y	17			34
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	Y	23	40	1	17
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13			30
06	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1179	2	17	9	Y	15			45

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667														
01	3906 X	3377	-0-	-529	-0-	147	1	3178	2	Y	47	21	1	22
						52	9							
02	3393 X	2236	-0-	-1157	-0-	129	1	2054	2	Y	48	46	1	11
						53	9							
03	3627 X	1567	-0-	-2060	-0-	110	1	1432	2	Y	23	24	1	10
						25	9							
04	3510 X	1376	-0-	-2134	-0-	105	1	1234	2	Y	34	29	1	4
						37	9							
05	3379 X	1277	-0-	-2102	-0-	125	1	1133	2	Y	17	18	1	3
						19	9							
06	3270 X	1787	-0-	-1483	-0-	121	1	1651	2	Y	14	11	1	6
						15	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476														
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	6	1	2
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	Y	6	7	1	1
03	434 N	277	-0-	-157	-0-	274	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
04	450 N	275	-0-	-175	-0-	271	2	4	9	Y	4	3	1	1
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	357	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408														
01	3503 X	3098	-0-	-405	-0-	3052	2	46	9	Y	42	40	1	9
02	3103 X	2819	-0-	-284	-0-	2771	2	48	9	Y	44	46	1	7
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3304	2	48	9	Y	44	45	1	6
04	3210 X	3179	-0-	-31	-0-	3135	2	44	9	Y	40	39	1	7
05	3317 X	3056	-0-	-261	-0-	3013	2	43	9	Y	39	41	1	5
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3216	2	31	9	Y	28	29	1	4

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981														
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	Y	4			8
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	Y	4	9	1	3
03	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1071	2	3	9	Y	3			6
04	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	1103	2	7	9	Y	6	8	1	4
05	1178 N	813	-0-	-365	-0-	810	2	3	9	Y	3			7
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	Y	3			10

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172														
01	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1592	2	33	9	N	30	32	1	6
02	1537 N	1498	-0-	-39	-0-	1473	2	25	9	N	23	22	1	7
03	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1668	2	18	9	N	16	16	1	7
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1661	2	14	9	N	13	16	1	4
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1717	2	14	9	N	13	15	1	2
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	N	12	11	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	3187	2	24	9	N	22	16	1	16
02	3132 X	3042	-0-	-90	-0-	3022	2	20	9	N	18	32	1	2
03	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	3218	2	18	9	N	16	16	1	2
04	3240 X	3095	-0-	-145	-0-	3081	2	14	9	N	13			15
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3238	2	22	9	N	20	34	1	1
06	3150 X	3112	-0-	-38	-0-	3093	2	19	9	N	17			18

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443														

01	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
02	2378 N	1186	-0-	-1192	-0-	1183	2	3	9	Y	3	2	1	1
03	930 N	734	-0-	-196	-0-	726	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	8	8	1	1
05	1271 N	928	-0-	-343	-0-	919	2	9	9	Y	8	8	1	1
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	Y	8	8	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397														

01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3387	2	15	9	Y	14	13	1	3
02	3132 X	3127	-0-	-5	-0-	3112	2	15	9	Y	14	15	1	2
03	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	3297	2	15	9	Y	14	14	1	2
04	3240 X	3221	-0-	-19	-0-	3207	2	14	9	Y	13	13	1	2
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3358	2	14	9	Y	13	13	1	2
06	3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3141	2	7	9	Y	6	7	1	1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208														

01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1944	2	26	9	Y	24	26	1	4
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1866	2	34	9	Y	31	28	1	7
03	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	1949	2	25	9	Y	23	26	1	4
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1917	2	21	9	Y	19	15	1	8
05	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	1996	2	22	9	Y	20	18	1	10
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	27	1	5

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367														

01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2664	2	11	9	Y	10	10	1	2
02	2900 X	2798	-0-	-102	-0-	2785	2	13	9	Y	12	12	1	2
03	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	2945	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	2816	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2944	2	11	9	Y	10	11	1	1
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2920	2	3	9	Y	3	4	1	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585														

01	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	805	1	8697	2	N	107	85	1	45
						118	9							
02	8961 X	8938	-0-	-23	-0-	753	1	8087	2	N	89	114	1	20
						98	9							
03	9641 X	9472	-0-	-169	-0-	783	1	8590	2	N	90	94	1	16
						99	9							
04	9330 X	8833	-0-	-497	-0-	762	1	8010	2	N	55	44	1	27
						61	9							
05	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	816	1	8929	2	N	46	45	1	28
						51	9							
06	9300 X	9223	-0-	-77	-0-	813	1	8344	2	N	60	65	1	23
						66	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
PAGE, L.E.		WELL #:		11	RRCID ->	234128	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8557 -	9481
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2158	-0-	-260	-0-	2158	2	Y	-0-			-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	Y	-0-			-0-
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	Y	-0-			-0-
04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	Y	-0-			-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-			-0-
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS-INGRAM		WELL #:		5	RRCID ->	234146	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8672 -	9574
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	3	3	1	1
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	4	4	1	1
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	4	4	1	1
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	3	3	1	1
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	2	3	1	-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	4	3	1	1

BRANNON		WELL #:		3	RRCID ->	234147	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8623 -	9512
01		2263 N	2220	-0-	-43	-0-	2176	2	Y	44	38	1	8
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2026	2	Y	47	44	1	7
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2130	2	Y	43	39	1	6
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1958	2	Y	40	36	1	6
05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2071	2	Y	42	38	1	5
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	40	35	1	6

BURTON, JOHN W.		WELL #:		19	RRCID ->	234148	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	9090 -	9630
01		3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3306	2	Y	47	43	1	9
02		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3122	2	Y	50	45	1	7
03		3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2940	2	Y	50	45	1	6
04		3180 X	2378	-0-	-802	-0-	2338	2	Y	40	36	1	6
05		3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3208	2	Y	45	41	1	6
06		3180 X	3105	-0-	-75	-0-	3062	2	Y	43	39	1	7

SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	234205	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8694 -	9610
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	198	2	Y	2			3
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	3	1	-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			-0-

LANGFORD		WELL #:		5	RRCID ->	234236	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	9759	PERF.	8606 -	9556
01		1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1531	2	Y	17	15	1	3
02		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y	19	17	1	3
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2244	2	Y	18	16	1	2
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2131	2	Y	18	16	1	3
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2149	2	Y	17	15	1	2
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2057	2	Y	15	14	1	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	234408	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	8718 -	9616
01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1968	2	Y	231	210	1	33
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1773	2	Y	259	235	1	26
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1872	2	Y	241	219	1	46
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1734	2	Y	223	203	1	22
05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1825	2	Y	215	195	1	21
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1603	2	Y	198	180	1	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	201	1	1575	2	Y	10	6	1	6
						11	9							
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	165	1	1177	2	Y	9	12	1	3
						10	9							
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	143	1	896	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
04	870 N	707	-0-	-163	-0-	109	1	588	2	Y	9	10	1	2
						10	9							
05	899 N	434	-0-	-465	-0-	86	1	337	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
06	870 N	528	-0-	-342	-0-	77	1	442	2	Y	8	6	1	4
						9	9							

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534														
01	3596 X	3503	-0-	-93	-0-	3466	2	37	9	Y	34	33	1	7
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3225	2	41	9	Y	37	38	1	6
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	2	39	9	Y	35	36	1	5
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3334	2	36	9	Y	33	32	1	6
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3431	2	35	9	Y	32	34	1	4
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3287	2	2	9	Y	2	6	1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337														
01	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2962	2	17	9	Y	15	14	1	3
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2734	2	17	9	Y	15	16	1	2
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2812	2	17	9	Y	15	15	1	2
04	2730 N	2283	-0-	-447	-0-	2270	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	2821 N	2412	-0-	-409	-0-	2405	2	7	9	Y	6	8	1	-0-
06	2730 N	2136	-0-	-594	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485														
01	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	2087	2	12	9	Y	11	11	1	2
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1977	2	14	9	Y	13	13	1	2
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2031	2	14	9	Y	13	13	1	2
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1963	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1806	2	11	9	Y	10	11	1	1
06	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	1763	2	12	9	Y	11	10	1	2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555														
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2314	2	26	9	Y	24	23	1	5
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2237	2	29	9	Y	26	27	1	4
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2528	2	29	9	Y	26	26	1	4
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2412	2	25	9	Y	23	23	1	4
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2399	2	23	9	Y	21	22	1	3
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2283	2	23	9	Y	21	21	1	3

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116														
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2165	2	39	9	Y	35	34	1	7
02	2117 N	2073	-0-	-44	-0-	2031	2	42	9	Y	38	39	1	6
03	2232 N	1845	-0-	-387	-0-	1811	2	34	9	Y	31	34	1	3
04	2130 N	358	-0-	-1772	-0-	339	2	19	9	Y	17	17	1	3
05	2201 N	1738	-0-	-463	-0-	1714	2	24	9	Y	22	22	1	3
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2139	2	25	9	Y	23	22	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	62 N	35	-0-	-27	-0-		4	1	30	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		7	1	48	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
03	62 N	51	-0-	-11	-0-		7	1	43	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		5	1	28	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
05	62 N	39	-0-	-23	-0-		7	1	28	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
06	60 N	37	-0-	-23	-0-		5	1	29	2	Y	3	2	1	2
							3	9							

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620															
01	806 N	745	-0-	-61	-0-		742	2	3	9	Y	3			5
02	725 N	665	-0-	-60	-0-		663	2	2	9	Y	2	6	1	1
03	744 N	741	-0-	-3	-0-		740	2	1	9	Y	1			2
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-		752	2	1	9	Y	1			3
05	713 N	704	-0-	-9	-0-		703	2	1	9	Y	1	3	1	1
06	720 N	529	-0-	-191	-0-		528	2	1	9	Y	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156															
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		1991	2	18	9	Y	16	12	1	12
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1661	2	12	9	Y	11	22	1	1
03	1736 N	1451	-0-	-285	-0-		1443	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	1680 N	1389	-0-	-291	-0-		1381	2	8	9	Y	7			8
05	1736 N	1410	-0-	-326	-0-		1400	2	10	9	Y	9	17	1	-0-
06	1410 N	937	-0-	-473	-0-		930	2	7	9	Y	6			6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256															
01	3100 N	2535	-0-	-565	-0-		5941	2	37	9	Y	34	32	1	7
02	2900 N	2388	-0-	-512	-0-		5429	2	37	9	Y	34	36	1	5
03	3100 N	2584	-0-	-516	-0-		4913	2	39	9	Y	35	35	1	5
04	3000 N	2539	-0-	-461	-0-		4452	2	34	9	Y	31	31	1	5
05	3100 N	2648	-0-	-452	-0-		4000	2	35	9	Y	32	33	1	4
06	3000 N	2554	-0-	-446	-0-		3554	2	33	9	Y	30	29	1	5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354															
01	1581 N	1003	-0-	-578	-0-		989	2	14	9	Y	13	11	1	6
02	1392 N	1207	-0-	-185	-0-		1189	2	18	9	Y	16	18	1	4
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1281	2	22	9	Y	20	20	1	4
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1473	2	20	9	Y	18	13	1	9
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1343	2	17	9	Y	15	15	1	9
06	1260 N	1151	-0-	-109	-0-		1128	2	23	9	Y	21	22	1	8

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426															
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		1622	2	3	9	Y	3	2	1	1
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1421	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1462	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1428	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1505	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1265	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		1767 N	785	-0-	-982	-0-	785	2	Y	-0-		-0-
02		1595 N	946	-0-	-649	-0-	946	2	Y	-0-		-0-
03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-		-0-
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	Y	-0-		-0-
05		1023 N	379	-0-	-644	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
06		2190 N	2	-0-	-2188	-0-	2	2	Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465												
01		2077 N	1867	-0-	-210	-0-	1820	2	47 9	Y	43	9
02		1885 N	1798	-0-	-87	-0-	1747	2	51 9	Y	46	7
03		2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1898	2	50 9	Y	45	6
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1964	2	46 9	Y	42	7
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2022	2	46 9	Y	42	6
06		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1956	2	43 9	Y	39	7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439												
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2 9	Y	2	-0-
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3 9	Y	3	-0-
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2 9	Y	2	-0-
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2 9	Y	2	-0-
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1803	2	2 9	Y	2	-0-
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1749	2	2 9	Y	2	-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172												
01		1798 N	525	-0-	-1273	-0-	60	1	327 2	Y	125	149 1
02		1740 N	961	-0-	-779	-0-	138 9	1	567 2	Y	78	76 1
03		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	308 1	1	1109 2	Y	125	116 1
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	86 9	1	1141 2	Y	108	117 1
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	138 9	1	1122 2	Y	107	101 1
06		1650 N	1128	-0-	-522	-0-	448 1	1	763 2	Y	106	108 1

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1 9	Y	1	1 1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431												
01		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1779	2	21 9	Y	19	18 1
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22 9	Y	20	21 1
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1985	2	22 9	Y	20	20 1
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1920	2	20 9	Y	18	18 1
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20 9	Y	18	19 1
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1680	2	19 9	Y	17	16 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3661	2	52	9	Y	10
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3425	2	53	9	Y	8
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3606	2	53	9	Y	7
04		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3444	2	48	9	Y	8
05		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3519	2	47	9	Y	6
06		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3464	2	45	9	Y	7

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186												
01		1085 N	943	-0-	-142	-0-	923	2	20	9	Y	3
02		1073 N	707	-0-	-366	-0-	686	2	21	9	Y	9
03		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	985	2	26	9	Y	6
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	Y	8
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	900	2	19	9	Y	7
06		990 N	846	-0-	-144	-0-	826	2	20	9	Y	7

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206												
01		1643 N	1397	-0-	-246	-0-	115	1	1240	2	Y	16
							42	9				
02		1537 N	1304	-0-	-233	-0-	108	1	1161	2	Y	7
							35	9				
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	135	1	1480	2	Y	7
							42	9				
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	132	1	1389	2	Y	11
							24	9				
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	133	1	1450	2	Y	12
							21	9				
06		1590 N	1467	-0-	-123	-0-	128	1	1313	2	Y	9
							26	9				

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431												
01		496 N	445	-0-	-51	-0-	441	2	4	9	Y	1
02		435 N	428	-0-	-7	-0-	422	2	6	9	Y	1
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	444	2	6	9	Y	1
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	1
05		465 N	421	-0-	-44	-0-	415	2	6	9	Y	1
06		450 N	397	-0-	-53	-0-	393	2	4	9	Y	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487												
01		T. A.	4800	-0-	4800	29937	4797	2	3	9	Y	1
02		T. A.	4946	-0-	4946	34883	4942	2	4	9	Y	1
03		T. A.	5557	-0-	5557	40440	5553	2	4	9	Y	1
04		45796 X	5356	-0-	-40440	-0-	5353	2	3	9	Y	1
05		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5543	2	2	9	Y	-0-
06		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5405	2	4	9	Y	1

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276												
01		1488 N	1199	-0-	-289	-0-	1176	2	23	9	Y	4
02		1305 N	1147	-0-	-158	-0-	1122	2	25	9	Y	4
03		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1321	2	26	9	Y	3
04		1170 N	921	-0-	-249	-0-	896	2	25	9	Y	4
05		1240 N	665	-0-	-575	-0-	641	2	24	9	Y	3
06		1290 N	684	-0-	-606	-0-	662	2	22	9	Y	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1952	2	21	9	Y	19	18	1	4
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	2	21	9	Y	19	20	1	3
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	Y	20	20	1	3
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	Y	17	17	1	3
05	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	1633	2	19	9	Y	17	18	1	2
06	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	1565	2	15	9	Y	14	14	1	2

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550														
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2417	2	15	9	Y	14	11	1	6
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2291	2	18	9	Y	16	19	1	3
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2379	2	14	9	Y	13	13	1	3
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2221	2	17	9	Y	15	15	1	3
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2380	2	15	9	Y	14	12	1	5
06	2160 N	2139	-0-	-21	-0-	2125	2	14	9	Y	13	12	1	6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502														
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1606	2	45	9	Y	41	55	1	25
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	16	38	1	3
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1741	2	36	9	Y	33	32	1	4
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1587	2	33	9	Y	30			34
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1610	2	36	9	Y	33	34	1	33
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1609	2	37	9	Y	34	38	1	29

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640														
01	2573 N	2358	-0-	-215	-0-	2296	2	62	9	Y	56	53	1	12
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2012	2	61	9	Y	55	58	1	9
03	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1920	2	65	9	Y	59	60	1	8
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2196	2	59	9	Y	54	53	1	9
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2055	2	59	9	Y	54	56	1	7
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2279	2	56	9	Y	51	49	1	9

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595														
01	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	430	1	4310	2	Y	80			176
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	429	1	3289	2	Y	49	142	1	83
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	465	1	4426	2	Y	81			164
04	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	315	1	3590	2	Y	88	149	1	103
05	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	465	1	4662	2	Y	57			160
06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	450	1	3338	2	Y	103	147	1	116

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570														
01	2356 N	2195	-0-	-161	-0-	2180	2	15	9	Y	14			36
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2215	2	8	9	Y	7	30	1	13
03	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2169	2	1	9	Y	1			14
04	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1944	2	1	9	Y	1			15
05	2356 N	1915	-0-	-441	-0-	1903	2	12	9	Y	11	20	1	6
06	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	2052	2	10	9	Y	9	13	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3100 N	2361	-0-	-739	2029	2309	2	52	9	Y	10
02		2900 N	2339	-0-	-561	1468	2285	2	54	9	Y	8
03		3100 N	2524	-0-	-576	892	2470	2	54	9	Y	7
04		3000 N	2407	-0-	-593	299	2357	2	50	9	Y	8
05		2826 N	2527	-0-	-299	-0-	2479	2	48	9	Y	6
06		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2347	2	37	9	Y	6

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210												
01		899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-
02		841 N	271	-0-	-570	-0-	271	2			N	-0-
03		620 N	106	-0-	-514	-0-	106	2			N	-0-
04		870 N	515	-0-	-355	-0-	515	2			N	-0-
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-
06		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576												
01		3162 X	2973	-0-	-189	-0-	2943	2	30	9	Y	7
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2821	2	29	9	Y	7
03		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3059	2	30	9	Y	8
04		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2953	2	31	9	Y	10
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2988	2	26	9	Y	10
06		3000 N	3066	-0-	66	66	3041	2	25	9	Y	8

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420												
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	Y	1
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	1
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	2	8	9	Y	1
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1086	2	7	9	Y	1
05		1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1024	2	7	9	Y	1
06		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			Y	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140												
01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	2	12	9	Y	2
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2207	2	14	9	Y	2
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2355	2	14	9	Y	2
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2259	2	12	9	Y	2
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2299	2	13	9	Y	2
06		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	Y	-0-

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465												
01		2108 N	1874	-0-	-234	-0-	1868	2	6	9	Y	1
02		1740 N	1425	-0-	-315	-0-	1418	2	7	9	Y	1
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	Y	1
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	Y	1
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2129	2	4	9	Y	-0-
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210												
01		1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1170	2	42	9	Y	18
02		1218 N	1051	-0-	-167	-0-	1018	2	33	9	Y	6
03		1302 N	1114	-0-	-188	-0-	1080	2	34	9	Y	15
04		1170 N	1034	-0-	-136	-0-	999	2	35	9	Y	4
05		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1013	2	32	9	Y	11
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1115	2	50	9	Y	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3348 X	3289	-0-	-59	-0-	3275	2	14	9	Y	13	12	1	5
02		3132 X	3112	-0-	-20	-0-	3112	2			Y	-0-	4	1	1
03		3348 X	3288	-0-	-60	-0-	3286	2	2	9	Y	2	2	1	1
04		3240 X	3234	-0-	-6	-0-	3233	2	1	9	Y	1	1	1	1
05		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-	1	1	-0-
06		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3229	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440															

01		589 N	533	-0-	-56	-0-	514	2	19	9	Y	17	16	1	4
02		551 N	491	-0-	-60	-0-	471	2	20	9	Y	18	19	1	3
03		558 N	470	-0-	-88	-0-	458	2	12	9	Y	11	13	1	1
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	Y	6	6	1	1
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	630	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	Y	3	3	1	1

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482															

01		3100 X	1524	-0-	-1576	-0-	1495	2	29	9	Y	26	26	1	6
02		2552 X	1340	-0-	-1212	-0-	1309	2	31	9	Y	28	29	1	5
03		2728 X	1300	-0-	-1428	-0-	1270	2	30	9	Y	27	28	1	4
04		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3440	2	37	9	Y	34	32	1	6
05		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3490	2	34	9	Y	31	33	1	4
06		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3800	2	36	9	Y	33	31	1	6

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692															

01		3100 N	2455	-0-	-645	-0-	3094	2	22	9	Y	20	16	1	8
02		2900 N	2338	-0-	-562	-0-	2532	2	22	9	Y	20	16	1	12
03		3100 N	2578	-0-	-522	-0-	2010	2	28	9	Y	25	20	1	17
04		3000 N	2461	-0-	-539	-0-	1471	2	31	9	Y	28	43	1	2
05		3100 N	2416	-0-	-684	-0-	787	2	26	9	Y	24	22	1	4
06		3000 N	2333	-0-	-667	-0-	120	2	24	9	Y	22	21	1	5

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810															

01		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	299	1	4722	2	Y	49	47	1	10
							54	9							
02		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	283	1	4888	2	Y	52	54	1	8
							57	9							
03		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	302	1	4133	2	Y	51	52	1	7
							56	9							
04		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	300	1	5393	2	Y	47	46	1	8
							52	9							
05		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	310	1	5783	2	Y	46	48	1	6
							51	9							
06		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	300	1	5244	2	Y	45	43	1	8
							50	9							

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406															

01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2247	2	12	9	Y	11	11	1	2
02		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2253	2	14	9	Y	13	13	1	2
03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2335	2	14	9	Y	13	13	1	2
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2313	2	12	9	Y	11	11	1	2
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2425	2	13	9	Y	12	12	1	2
06		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2331	2	9	9	Y	8	9	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851										
WEDGEWORTH			WELL #:		7 H	RRCID ->	242521	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	9249	PERF. 9636 - 12456			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
02		870 X	645	-0-	-225	-0-	642	2	3	9	Y	3	1	1	2
03		837 X	196	-0-	-641	-0-	195	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
04		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
05		854 X	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-

MAURITZEN			WELL #:		10	RRCID ->	242528	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9807	PERF. 8867 - 9564			
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1539	2	25	9	Y	23	22	1	5
02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1434	2	28	9	Y	25	26	1	4
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	Y	24	25	1	3
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1490	2	25	9	Y	23	22	1	4
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	Y	22	23	1	3
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	2	23	9	Y	21	20	1	4

THOMPSON UNIT			WELL #:		20	RRCID ->	242914	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8814 - 9564			
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			-0-

MAURITZEN			WELL #:		11H	RRCID ->	243130	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 9654 - 11660			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METCALF GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	243141	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	10348	PERF. 8751 - 10079			
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	127	1	1679	2	Y	24			33
							26	9							
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	143	1	1861	2	Y	20	29	1	24
							22	9							
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	154	1	1904	2	Y	24	31	1	17
							26	9							
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	148	1	1902	2	Y	27	30	1	14
							30	9							
05		2077 N	1891	-0-	-186	-0-	128	1	1743	2	Y	18	28	1	4
							20	9							
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	140	1	1925	2	Y	25			29
							28	9							

MANGHAM UNIT			WELL #:		28	RRCID ->	243177	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8705 - 9321			
01		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1800	2	31	9	Y	28	21	1	20
02		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1682	2	23	9	Y	21	39	1	2
03		1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1809	2	19	9	Y	17	17	1	2
04		1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1743	2	15	9	Y	14			16
05		1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1763	2	24	9	Y	22	37	1	1
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1763	2	20	9	Y	18			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2077 N	1894	-0-	-183	-0-	1890	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1969	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-	1	1	-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756														
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	120	-0-	-120	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	10	1	93	2	Y	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190														
01	4867 X	971	-0-	-3896	-0-	970	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
02	2320 X	553	-0-	-1767	-0-	551	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2724	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4995	2	6	9	Y	5	4	1	1
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4172	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6029	2	6	9	Y	5	4	1	1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504														
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259														
01	2697 N	2577	-0-	-120	-0-	2502	2	75	9	Y	68	40	1	29
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2433	2	94	9	Y	85	106	1	8
03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2751	2	116	9	Y	105	110	1	3
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2724	2	94	9	Y	85	84	1	4
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2680	2	44	9	Y	40	28	1	16
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2792	2	36	9	Y	33	26	1	23

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202														
01	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	960	2	112	9	Y	102	98	1	13
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1539	2	120	9	Y	109	109	1	13
03	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	1309	2	112	9	Y	102	93	1	22
04	1050 N	857	-0-	-193	-0-	779	2	78	9	Y	71	81	1	12
05	1767 N	1348	-0-	-419	-0-	1236	2	112	9	Y	102	103	1	11
06	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	1064	2	100	9	Y	91	86	1	16

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264														
01	3162 X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			Y	-0-			-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-			-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-			-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-			-0-
05	3162 X	3142	-0-	-20	-0-	3142	2			Y	-0-			-0-
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-		220 2	1 9	Y	1	-0-
02		203 N	123	-0-	-80	-0-		122 2	1 9	Y	1	-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-		181 2	1 9	Y	1	-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-		196 2	1 9	Y	1	-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-		185 2	1 9	Y	1	-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-		191 2	1 9	Y	1	-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465												
01		2790 N	2462	-0-	-328	-0-		2431 2	31 9	Y	28	6
02		2581 N	2290	-0-	-291	-0-		2258 2	32 9	Y	29	5
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		2458 2	31 9	Y	28	4
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2463 2	30 9	Y	27	5
05		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		2664 2	29 9	Y	26	4
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-		2596 2	26 9	Y	24	4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494												
01		3658 X	3290	-0-	-368	-0-		3259 2	31 9	Y	28	6
02		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		3132 2	33 9	Y	30	5
03		3348 X	3220	-0-	-128	-0-		3188 2	32 9	Y	29	4
04		3240 X	3172	-0-	-68	-0-		3142 2	30 9	Y	27	5
05		3348 X	3168	-0-	-180	-0-		3138 2	30 9	Y	27	4
06		3240 X	3057	-0-	-183	-0-		3049 2	8 9	Y	7	1

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480												
01		6479 X	5770	-0-	-709	-0-		5718 2	52 9	Y	47	10
02		6061 X	5514	-0-	-547	-0-		5460 2	54 9	Y	49	8
03		6386 X	5569	-0-	-817	-0-		5515 2	54 9	Y	49	7
04		6030 X	5396	-0-	-634	-0-		5346 2	50 9	Y	45	8
05		6138 X	5151	-0-	-987	-0-		5104 2	47 9	Y	43	6
06		5700 X	5367	-0-	-333	-0-		5322 2	45 9	Y	41	7

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221												
01		1085 N	952	-0-	-133	-0-		948 2	4 9	Y	4	1
02		1015 N	1002	-0-	-13	-0-		996 2	6 9	Y	5	2
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1175 2	6 9	Y	5	1
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1206 2	6 9	Y	5	2
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1152 2	6 9	Y	5	2
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1070 2	6 9	Y	5	2

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230												
01		1705 N	1606	-0-	-99	-0-		1596 2	10 9	N	9	5
02		1479 N	1267	-0-	-212	-0-		1260 2	7 9	N	6	5
03		1612 N	1562	-0-	-50	-0-		1554 2	8 9	N	7	6
04		1560 N	1532	-0-	-28	-0-		1528 2	4 9	N	4	4
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1449 2	6 9	N	5	2
06		1500 N	1470	-0-	-30	-0-		1466 2	4 9	N	4	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	384 1	1958 2	Y	23	12 1	4 8	12	
02	1624 N	1592	-0-	-32	-0-	25 9	327 1	1239 2	Y	24	26 1	4 8	6
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	26 9	419 1	1406 2	Y	14	14 1		6
04	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	15 9	393 1	1194 2	Y	40	34 1	3 8	9
05	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	44 9	408 1	914 2	Y	40	42 1		7
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	35 9	402 1	1299 2	Y	32	25 1		14

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490													
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	617 2	4 9	Y	4	4 1			1
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	672 2	4 9	Y	4	4 1			1
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	672 2	4 9	Y	4	4 1			1
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	562 2	4 9	Y	4	4 1			1
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	559 2	4 9	Y	4	4 1			1
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	551 2	2 9	Y	2	3 1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356													
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2627 2	2 9	Y	2				26
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2461 2	34 9	Y	31				57
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2588 2	1 9	Y	1				58
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2565 2	13 9	Y	12	50 1			20
05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2729 2	29 9	Y	26				46
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2523 2	40 9	Y	36	52 1			30

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559													
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-				-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58 2		Y	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-				-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2		Y	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-				-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-				-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200													
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1697 2	14 9	Y	13				19
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1650 2	13 9	Y	12	25 1			6
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732 2	6 9	Y	5				11
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1659 2	6 9	Y	5				16
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1772 2	6 9	Y	5	17 1			4
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1797 2	9 9	Y	8				12

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210													
01	899 N	372	-0-	-527	-0-	364 2	8 9	Y	7				20
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-	15 1			5
03	527 N	220	-0-	-307	-0-	220 2		Y	-0-				5
04	360 N	8	-0-	-352	-0-	7 2	1 9	Y	1	5 1			1
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 2	2 9	Y	2				3
06	210 N	4	-0-	-206	-0-	4 2		Y	-0-	2 1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2431	2	20	9	Y	18	17	1		4
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2036	2	21	9	Y	19	20	1		3
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2199	2	21	9	Y	19	19	1		3
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1678	2	19	9	Y	17	17	1		3
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1836	2	19	9	Y	17	18	1		2
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2345	2	19	9	Y	17	16	1		3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370															
01	3379 X	2762	-0-	-617	-0-	2753	2	9	9	Y	8	7	1		2
02	3103 X	2986	-0-	-117	-0-	2978	2	8	9	Y	7	8	1		1
03	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3172	2	9	9	Y	8	8	1		1
04	3090 X	2791	-0-	-299	-0-	2783	2	8	9	Y	7	7	1		1
05	3193 X	3164	-0-	-29	-0-	3153	2	11	9	Y	10	9	1		2
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3140	2	42	9	Y	38	33	1		7

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455															
01	1767 N	1393	-0-	-374	-0-	1362	2	31	9	Y	28	28	1		6
02	1537 N	1535	-0-	-2	-0-	1498	2	37	9	Y	34	35	1		5
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1730	2	40	9	Y	36	36	1		5
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1629	2	36	9	Y	33	32	1		6
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1611	2	35	9	Y	32	34	1		4
06	1650 N	1400	-0-	-250	-0-	1366	2	34	9	Y	31	30	1		5

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470															
01	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1346	2	9	9	Y	8	7	1		2
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	8	1		1
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	8	1		1
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1377	2	8	9	Y	7	7	1		1
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	2	9	9	Y	8	8	1		1
06	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	1260	2	8	9	Y	7	7	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	280	1	1156	2	Y	8	7	1	2
02	1479 N	708	-0-	-771	-0-	142	1	563	2	Y	3	5	1	-0-
03	1519 N	380	-0-	-1139	-0-	55	1	323	2	Y	2	2	1	-0-
04	1410 N	952	-0-	-458	-0-	159	1	785	2	Y	7	6	1	1
05	744 N	636	-0-	-108	-0-	68	1	561	2	Y	6	6	1	1
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	507	2	Y	4	4	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434														
01	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	2972	2	89	9	Y	81	77	1	17
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2963	2	94	9	Y	85	89	1	13
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3247	2	94	9	Y	85	86	1	12
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3028	2	85	9	Y	77	76	1	13
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3036	2	86	9	Y	78	80	1	11
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2927	2	79	9	Y	72	70	1	13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186														
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-			-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410														
01	2697 N	2289	-0-	-408	-0-	2281	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2769	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2646	2	7	9	Y	6	6	1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520														
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3434	2	21	9	Y	19	19	1	4
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3017	2	36	9	Y	33	32	1	5
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3404	2	36	9	Y	33	33	1	5
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3201	2	36	9	Y	33	32	1	6
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3269	2	35	9	Y	32	34	1	4
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3155	2	34	9	Y	31	30	1	5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405														
01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5545	2	64	9	Y	58	55	1	12
02	5568 X	3855	-0-	-1713	-0-	3793	2	62	9	Y	56	59	1	9
03	5952 X	5944	-0-	-8	-0-	5879	2	65	9	Y	59	60	1	8
04	5610 X	5093	-0-	-517	-0-	5032	2	61	9	Y	55	54	1	9
05	5797 X	5150	-0-	-647	-0-	5089	2	61	9	Y	55	57	1	7
06	5760 X	5063	-0-	-697	-0-	5006	2	57	9	Y	52	50	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	496 1	6571 2	Y	87			118
							96 9						
02		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	446 1	5803 2	Y	64	105 1		77
							70 9						
03		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	474 1	5866 2	Y	81	98 1		60
							89 9						
04		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	470 1	6033 2	Y	87	102 1		45
							96 9						
05		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	517 1	7064 2	Y	84	112 1		17
							92 9						
06		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	506 1	6949 2	Y	91			108
							100 9						

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484													
01		1147 N	773	-0-	-374	-0-	769 2	4 9	Y	4	3 1		1
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	904 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	955 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	982 2	4 9	Y	4	4 1		1
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	970 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	926 2	4 9	Y	4	3 1		1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392													
01		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2193 2	4 9	Y	4	4 1		1
02		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2087 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2115 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2180 2	4 9	Y	4	4 1		1
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2251 2	4 9	Y	4	4 1		1
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2194 2	3 9	Y	3	3 1		1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334													
01		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3228 2	33 9	Y	30	29 1		6
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2989 2	36 9	Y	33	34 1		5
03		3286 X	3216	-0-	-70	-0-	3180 2	36 9	Y	33	33 1		5
04		3180 X	2842	-0-	-338	-0-	2811 2	31 9	Y	28	28 1		5
05		3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3134 2	32 9	Y	29	30 1		4
06		3150 X	3075	-0-	-75	-0-	3044 2	31 9	Y	28	27 1		5

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647													
01		716 X	716	-0-	-0-	-0-	49 1	644 2	Y	21			24
							23 9						
02		638 X	470	-0-	-168	-0-	33 1	424 2	Y	12	21 1		15
							13 9						
03		703 X	703	-0-	-0-	-0-	51 1	627 2	Y	23	22 1		16
							25 9						
04		690 X	310	-0-	-380	-0-	22 1	278 2	Y	9	22 1		3
							10 9						
05		713 X	635	-0-	-78	-0-	42 1	570 2	Y	21	22 1		2
							23 9						
06		690 X	347	-0-	-343	-0-	23 1	320 2	Y	4			6
							4 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2728 N	2293	-0-	-435	-0-	2264 2	29 9	Y	26	25 1	26	25 1	6
02	2610 N	2436	-0-	-174	-0-	2402 2	34 9	Y	31	32 1	31	32 1	5
03	2542 N	2477	-0-	-65	-0-	2444 2	33 9	Y	30	31 1	30	31 1	4
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2384 2	31 9	Y	28	27 1	28	27 1	5
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2686 2	31 9	Y	28	29 1	28	29 1	4
06	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	2309 2	29 9	Y	26	25 1	26	25 1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464													
01	2108 N	1863	-0-	-245	-0-	1837 2	26 9	Y	24	23 1	24	23 1	5
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1858 2	29 9	Y	26	27 1	26	27 1	4
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1997 2	30 9	Y	27	27 1	27	27 1	4
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1910 2	26 9	Y	24	24 1	24	24 1	4
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1950 2	26 9	Y	24	25 1	24	25 1	3
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1890 2	25 9	Y	23	22 1	23	22 1	4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297													
01	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1500 2	4 9	Y	4		4		12
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1352 2	4 9	Y	4	10 1	4		6
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-		-0-		6
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-	4 1	-0-		2
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		Y	-0-		-0-		2
06	1650 N	1440	-0-	-210	-0-	1440 2		Y	-0-	1 1	-0-		1

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704													
01	5892 X	5259	-0-	-633	-0-	231 1	4993 2	Y	32	17 1	32	17 1	17
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	196 1	3108 2	Y	33	36 1	33	36 1	9
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	240 1	3122 2	Y	18	19 1	18	19 1	8
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	244 1	2859 2	Y	39	34 1	39	34 1	8
05	2697 X	2315	-0-	-382	-0-	227 1	2049 2	Y	35	37 1	35	37 1	6
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	204 1	2785 2	Y	28	22 1	28	22 1	12

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409													
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2169 2	44 9	Y	40	38 1	40	38 1	8
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2016 2	47 9	Y	43	44 1	43	44 1	7
03	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	2098 2	46 9	Y	42	43 1	42	43 1	6
04	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	2005 2	43 9	Y	39	38 1	39	38 1	7
05	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2076 2	42 9	Y	38	40 1	38	40 1	5
06	2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1954 2	40 9	Y	36	35 1	36	35 1	6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517													
01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2821 2	35 9	Y	32	30 1	32	30 1	7
02	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2640 2	36 9	Y	33	35 1	33	35 1	5
03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2820 2	37 9	Y	34	34 1	34	34 1	5
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2640 2	33 9	Y	30	30 1	30	30 1	5
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2723 2	34 9	Y	31	32 1	31	32 1	4
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2621 2	32 9	Y	29	28 1	29	28 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2511 N	2407	-0-	-104	-0-	2370 2	37 9	Y	34	33 1		7
02		2291 N	2199	-0-	-92	-0-	2157 2	42 9	Y	38	39 1		6
03		2449 N	2429	-0-	-20	-0-	2389 2	40 9	Y	36	37 1		5
04		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2308 2	37 9	Y	34	33 1		6
05		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2419 2	37 9	Y	34	35 1		5
06		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2355 2	35 9	Y	32	31 1		6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489													

01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
05		217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570													

01		3596 X	3410	-0-	-186	-0-	3399 2	11 9	Y	10	10 1		2
02		3248 X	3186	-0-	-62	-0-	3174 2	12 9	Y	11	11 1		2
03		3441 X	3399	-0-	-42	-0-	3387 2	12 9	Y	11	11 1		2
04		3300 X	3267	-0-	-33	-0-	3256 2	11 9	Y	10	10 1		2
05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3417 2	10 9	Y	9	10 1		1
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3300 2	15 9	Y	14	12 1		3

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383													

01		3720 X	3484	-0-	-236	-0-	3474 2	10 9	Y	9	8 1		2
02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3331 2	9 9	Y	8	9 1		1
03		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3497 2	10 9	Y	9	9 1		1
04		3390 X	3377	-0-	-13	-0-	3368 2	9 9	Y	8	8 1		1
05		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3587 2	9 9	Y	8	8 1		1
06		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3458 2	6 9	Y	5	5 1		1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518													

01		1550 N	844	-0-	-706	-0-	805 2	39 9	Y	35	33 1		7
02		1073 N	830	-0-	-243	-0-	788 2	42 9	Y	38	39 1		6
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	828 2	41 9	Y	37	38 1		5
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	817 2	37 9	Y	34	33 1		6
05		899 N	881	-0-	-18	-0-	844 2	37 9	Y	34	35 1		5
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	825 2	35 9	Y	32	31 1		6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496													

01		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1095 2	13 9	Y	12	12 1		2
02		957 N	942	-0-	-15	-0-	928 2	14 9	Y	13	13 1		2
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1052 2	15 9	Y	14	14 1		2
04		1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1012 2	13 9	Y	12	12 1		2
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1033 2	14 9	Y	13	13 1		2
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1010 2	12 9	Y	11	11 1		2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712													

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2224 2	20 9	Y	18	17 1	4
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2116 2	20 9	Y	18	19 1	3
03		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2253 2	21 9	Y	19	19 1	3
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2162 2	19 9	Y	17	17 1	3
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2256 2	19 9	Y	17	18 1	2
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2186 2	18 9	Y	16	15 1	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471												
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2		Y	-0-		-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-		-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-		-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-		-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-		-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742												
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3258 2	35 9	Y	32	30 1	7
02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3229 2	35 9	Y	32	34 1	5
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3282 2	36 9	Y	33	33 1	5
04		3210 X	3126	-0-	-84	-0-	3094 2	32 9	Y	29	29 1	5
05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3394 2	33 9	Y	30	31 1	4
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3308 2	31 9	Y	28	27 1	5

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309												
01		3472 X	3439	-0-	-33	-0-	3397 2	42 9	Y	38	30 1	16
02		3248 X	3156	-0-	-92	-0-	3121 2	35 9	Y	32	40 1	8
03		3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3317 2	46 9	Y	42	42 1	8
04		3360 X	3149	-0-	-211	-0-	3123 2	26 9	Y	24	20 1	12
05		3472 X	3238	-0-	-234	-0-	3214 2	24 9	Y	22	21 1	13
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3767 2	30 9	Y	27	30 1	10

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545												
01		2697 N	2627	-0-	-70	-0-	2621 2	6 9	Y	5	5 1	1
02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2464 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2596 2	6 9	Y	5	5 1	1
04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2602 2	6 9	Y	5	5 1	1
05		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2588 2	6 9	Y	5	5 1	1
06		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2421 2	4 9	Y	4	4 1	1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417												
01		3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2855 2	22 9	Y	20	19 1	4
02		2871 N	2786	-0-	-85	-0-	2763 2	23 9	Y	21	22 1	3
03		3069 N	2985	-0-	-84	-0-	2962 2	23 9	Y	21	21 1	3
04		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2841 2	20 9	Y	18	18 1	3
05		2976 N	2840	-0-	-136	-0-	2819 2	21 9	Y	19	19 1	3
06		2880 N	2865	-0-	-15	-0-	2850 2	15 9	Y	14	15 1	2

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266												
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778 2	15 9	Y	14	11 1	10
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1723 2	18 9	Y	16	24 1	2
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709 2	18 9	Y	16	16 1	2
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1645 2	14 9	Y	13		15
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1715 2	23 9	Y	21	35 1	1
06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1684 2	19 9	Y	17		18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3286 X	3086	-0-	-200	-0-	3058	2	28	9	Y	25	24	1		5
02		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2934	2	30	9	Y	27	28	1		4
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3083	2	30	9	Y	27	27	1		4
04		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2968	2	26	9	Y	24	24	1		4
05		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3038	2	26	9	Y	24	25	1		3
06		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2950	2	25	9	Y	23	22	1		4

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628																
01		5301 X	4827	-0-	-474	-0-	4827	2			Y	-0-				-0-
02		4785 X	4634	-0-	-151	-0-	4634	2			Y	-0-				-0-
03		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-				-0-
04		4890 X	4634	-0-	-256	-0-	4634	2			Y	-0-				-0-
05		4960 X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2			Y	-0-				-0-
06		4920 X	4666	-0-	-254	-0-	4666	2			Y	-0-				-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581																
01		1023 X	651	-0-	-372	-0-	651	2			Y	-0-				-0-
02		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-				-0-
03		589 X	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-				-0-
04		630 X	471	-0-	-159	-0-	471	2			Y	-0-				-0-
05		651 X	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-				-0-
06		630 X	511	-0-	-119	-0-	511	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653																
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2682	2	90	9	Y	82	78	1		17
02		2958 X	2689	-0-	-269	-0-	2591	2	98	9	Y	89	92	1		14
03		3162 X	2944	-0-	-218	-0-	2848	2	96	9	Y	87	89	1		12
04		3060 X	2820	-0-	-240	-0-	2731	2	89	9	Y	81	79	1		14
05		3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2789	2	88	9	Y	80	83	1		11
06		2850 X	2703	-0-	-147	-0-	2620	2	83	9	Y	75	73	1		13

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556																
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623																
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	Y	8	7	1		2
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8	9	1		1
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	280	2	9	9	Y	8	8	1		1
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	227	2	8	9	Y	7	7	1		1
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	195	2	8	9	Y	7	7	1		1
06		270 N	202	-0-	-68	-0-	188	2	14	9	Y	13	12	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2046 N	1978	-0-	-68	-0-		1964	2	14	9	Y	13	12	1	3
02		1943 N	1739	-0-	-204	-0-		1725	2	14	9	Y	13	14	1	2
03		2077 N	1861	-0-	-216	-0-		1847	2	14	9	Y	13	13	1	2
04		1920 N	1790	-0-	-130	-0-		1777	2	13	9	Y	12	12	1	2
05		1860 N	1833	-0-	-27	-0-		1820	2	13	9	Y	12	12	1	2
06		1800 N	1745	-0-	-55	-0-		1733	2	12	9	Y	11	11	1	2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531																
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460																
01		2294 N	2126	-0-	-168	-0-		2126	2			Y	-0-			-0-
02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2133	2			Y	-0-			-0-
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		2268	2			Y	-0-			-0-
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		2262	2			Y	-0-			-0-
05		2294 N	2273	-0-	-21	-0-		2273	2			Y	-0-			-0-
06		2190 N	2181	-0-	-9	-0-		2181	2			Y	-0-			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479																
01		2697 X	2401	-0-	-296	-0-		2392	2	9	9	Y	8	7	1	2
02		2581 X	2436	-0-	-145	-0-		2427	2	9	9	Y	8	9	1	1
03		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3028	2	10	9	Y	9	9	1	1
04		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-		2869	2	9	9	Y	8	8	1	1
05		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-		2748	2	9	9	Y	8	8	1	1
06		2940 N	1804	-0-	-1136	-0-		1797	2	7	9	Y	6	6	1	1

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588																
01		3534 X	3286	-0-	-248	-0-		3230	2	56	9	Y	51	48	1	11
02		3219 X	2988	-0-	-231	-0-		2930	2	58	9	Y	53	56	1	8
03		3441 X	3374	-0-	-67	-0-		3315	2	59	9	Y	54	54	1	8
04		3330 X	1422	-0-	-1908	-0-		1399	2	23	9	Y	21	26	1	3
05		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		3494	2	52	9	Y	47	44	1	6
06		3270 X	2331	-0-	-939	-0-		2280	2	51	9	Y	46	44	1	8

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586																
01		1674 N	1636	-0-	-38	-0-		1626	2	10	9	Y	9	8	1	2
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1486	2	10	9	Y	9	10	1	1
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1621	2	10	9	Y	9	9	1	1
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1550	2	9	9	Y	8	8	1	1
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1573	2	10	9	Y	9	9	1	1
06		1500 N	1497	-0-	-3	-0-		1488	2	9	9	Y	8	8	1	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536																
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-		718	2	18	9	Y	16	16	1	3
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-		621	2	18	9	Y	16	17	1	2
03		527 N	524	-0-	-3	-0-		515	2	9	9	Y	8	9	1	1
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-		826	2	18	9	Y	16	14	1	3
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-		600	2	18	9	Y	16	17	1	2
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-		550	2	15	9	Y	14	14	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1776 2	22 9	Y	20	19 1		4
02		1856 N	1807	-0-	-49	-0-	1784 2	23 9	Y	21	22 1		3
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1921 2	24 9	Y	22	22 1		3
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1824 2	21 9	Y	19	19 1		3
05		1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1872 2	22 9	Y	20	20 1		3
06		1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1828 2	20 9	Y	18	18 1		3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500													
01		2635 N	2014	-0-	-621	-0-	1991 2	23 9	Y	21	21 1		4
02		2465 N	2222	-0-	-243	-0-	2194 2	28 9	Y	25	25 1		4
03		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2687 2	26 9	Y	24	25 1		3
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2579 2	25 9	Y	23	22 1		4
05		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2543 2	24 9	Y	22	23 1		3
06		2550 N	2208	-0-	-342	-0-	2186 2	22 9	Y	20	19 1		4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502													
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1368 2	41 9	Y	37	35 1		8
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1266 2	42 9	Y	38	40 1		6
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1353 2	42 9	Y	38	39 1		5
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1334 2	39 9	Y	35	34 1		6
05		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1346 2	39 9	Y	35	36 1		5
06		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1308 2	36 9	Y	33	32 1		6

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477													
01		3689 X	1810	-0-	-1879	-0-	1806 2	4 9	Y	4	3 1		1
02		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2304 2	6 9	Y	5	5 1		1
03		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1973 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2522 2	2 9	Y	2	2 1		1
05		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4033 2	101 9	Y	92	78 1		15
06		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3466 2	125 9	Y	114	109 1		20

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511													
01		2480 N	2111	-0-	-369	-0-	2076 2	35 9	Y	32	30 1		7
02		2320 N	2319	-0-	-1	-0-	2284 2	35 9	Y	32	34 1		5
03		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2422 2	36 9	Y	33	33 1		5
04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2363 2	32 9	Y	29	29 1		5
05		2480 N	2453	-0-	-27	-0-	2420 2	33 9	Y	30	31 1		4
06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2344 2	31 9	Y	28	27 1		5

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553													
01		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5671 2	22 9	Y	20	19 1		4
02		6902 X	5252	-0-	-1650	-0-	5229 2	23 9	Y	21	22 1		3
03		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7513 2	23 9	Y	21	21 1		3
04		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7159 2	21 9	Y	19	19 1		3
05		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7091 2	22 9	Y	20	20 1		3
06		7170 X	6934	-0-	-236	-0-	6915 2	19 9	Y	17	17 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		16585 X	14058	-0-	-2527	-0-	14041 2	17 9	Y	15	15 1		3
02		14819 X	13865	-0-	-954	-0-	13846 2	19 9	Y	17	17 1		3
03		15841 X	15759	-0-	-82	-0-	15741 2	18 9	Y	16	17 1		2
04		15330 X	15152	-0-	-178	-0-	15134 2	18 9	Y	16	15 1		3
05		15686 X	15546	-0-	-140	-0-	15529 2	17 9	Y	15	16 1		2
06		15240 X	14997	-0-	-243	-0-	14980 2	17 9	Y	15	14 1		3

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855													
01		7626 X	7128	-0-	-498	-0-	7108 2	20 9	Y	18	17 1		4
02		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6644 2	21 9	Y	19	20 1		3
03		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7059 2	21 9	Y	19	19 1		3
04		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6801 2	19 9	Y	17	17 1		3
05		7006 X	6934	-0-	-72	-0-	6915 2	19 9	Y	17	18 1		2
06		6780 X	6510	-0-	-270	-0-	6491 2	19 9	Y	17	16 1		3

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272													
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	480 2	11 9	Y	10	10 1		2
02		464 N	460	-0-	-4	-0-	447 2	13 9	Y	12	12 1		2
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	478 2	12 9	Y	11	11 1		2
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	462 2	11 9	Y	10	10 1		2
05		496 N	486	-0-	-10	-0-	477 2	9 9	Y	8	9 1		1
06		480 N	459	-0-	-21	-0-	456 2	3 9	Y	3	3 1		1

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505													
01		1798 N	1757	-0-	-41	-0-	1747 2	10 9	Y	9			13
02		1682 N	1590	-0-	-92	-0-	1580 2	10 9	Y	9	18 1		4
03		1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1689 2	6 9	Y	5			9
04		1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1633 2	4 9	Y	4			13
05		1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1669 2	6 9	Y	5	14 1		4
06		1650 N	1468	-0-	-182	-0-	1461 2	7 9	Y	6			10

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532													
01		2759 X	2359	-0-	-400	-0-	2339 2	20 9	N	18	24 1		5
02		2407 X	2261	-0-	-146	-0-	2239 2	22 9	N	20	20 1		5
03		2635 X	2489	-0-	-146	-0-	2466 2	23 9	N	21	20 1		6
04		2550 X	2427	-0-	-123	-0-	2403 2	24 9	N	22	20 1		8
05		2635 X	2527	-0-	-108	-0-	2505 2	22 9	N	20	20 1		8
06		2400 X	2342	-0-	-58	-0-	2322 2	20 9	N	18	20 1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 TAYLOR HEIRS WELL #: RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2019

SM ENERGY COMPANY 788997
 OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
 VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
 HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SYDRI OPERATING, LLC				833597										
EDENS		WELL #:		6	RRCID ->	163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 8760 - 9989			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	N	3			40
02	319 N	110	-0-	-209	-0-	3	9	91	3	N	2			42
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	17	1			N	-0-			42
04	300 N	1	-0-	-299	-0-	2	9	1	1	N	-0-			42
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	1	1	2	1	N	-0-			42
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	2	1	N	-0-			42
EDENS		WELL #:		4	RRCID ->	163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 8776 - 9637			
01	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	98	1	2895	3	N	16			53
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	18	9	2003	3	N	9			62
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	10	9	2575	3	N	15			77
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1579	3	N	8			85
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	9	9	46	1	N	2			87
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2	9	350	1	N	7			94
						8	9							
METCALF "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8734 - 10010			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
METCALF		WELL #:		1	RRCID ->	165461	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8756 - 10028			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166791	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 8712 - 10004			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	168480	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8730 - 10015			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
METCALF "F"		WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26 1	453 3	N	15	15 1	-0-
						17 9					
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

METCALF "G"		WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

METCALF "H"		WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077			
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	79 1	1372 3	N	46	46 1	-0-
						51 9					
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	103 1	1998 3	N	-0-		-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	72 1	1404 3	N	80	80 1	-0-
						88 9					
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	63 1	1357 3	N	-0-		-0-
05	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	84 1	1348 3	N	-0-		-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	92 1	1606 3	N	52	52 1	-0-
						57 9					

METCALF "I"		WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098			
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	43 1	1293 3	N	2		65
						2 9					
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	23 1	722 3	N	-0-		65
03	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	98 1	2915 3	N	47		112
						52 9					
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	62 1	1839 3	N	-0-		112
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	59 1	1758 3	N	10		122
						11 9					
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	306 1	1474 3	N	12		134
						13 9					

TC OIL AND GAS, LLC		840303									
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 076790		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190										
BECKVILLE		WELL #:	1	RRCID -> 221748	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10220 - 10240						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TGNR EAST TEXAS LLC			850990										
BOREN UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 063606	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8413 - 8481						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:	4	RRCID -> 065951	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8392 - 9073						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #:	3	RRCID -> 068657	COMPL. DATE 09/02/1976	TOTAL DEPTH 9693	PERF. 8414 - 9044						
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	N	-0-			-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	N	-0-			-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3	N	-0-			-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3238	-0-	238	238	3238	3	N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT #2		WELL #:	3	RRCID -> 068986	COMPL. DATE 09/07/1976	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 8393 - 9106						
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
02	29	X	15	-0-	-14	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	14	X	8	-0-	-6	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-			-0-

FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 069731	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 9858	PERF. 8564 - 9090						
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	3	N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3	N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
05	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3	N	-0-			-0-
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3	N	-0-			-0-

FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
02	1189 N	1181	-0-	-8	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	N	-0-		-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3	N	-0-		-0-
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-		-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095		
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
02	1073 N	1057	-0-	-16	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584		
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1308	-0-	-84	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
03	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-		-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8446 - 9596	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	58 N	8	-0-	-50	-0-	8	3	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8559 - 9556	
01	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1019	-0-	-112	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
03	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1025	3	N	-0-		-0-
05	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
06	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 8535 - 9508	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-
02	725 N	712	-0-	-13	-0-	712	3	N	-0-		-0-
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	3	N	-0-		-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 8361 - 9481	
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-		-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-		-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-		-0-
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-		-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8487 - 9478	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8388 - 9208	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139	3	N	-0-		-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3	N	-0-		-0-
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3	N	-0-		-0-
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3	N	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8423 - 8457	
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3	N	-0-		-0-
02	928 N	913	-0-	-15	-0-	913	3	N	-0-		-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		-0-
04	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3	N	-0-		-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-		-0-
06	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-		-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108			
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618			
01	589 N	98	-0-	-491	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754			
01	2449 N	1706	-0-	-743	-0-	1706	3	N	-0-		-0-
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3	N	-0-		-0-
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3	N	-0-		-0-
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3	N	-0-		-0-
05	2449 N	553	-0-	-1896	-0-	553	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3279	-0-	279	279	3279	3	N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288			
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3	N	-0-		-0-
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-		-0-
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-		-0-
04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3	N	-0-		-0-
05	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	3	N	-0-		-0-
06	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3	N	-0-			-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574 3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593				
01	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169 3	N	-0-			-0-
02	1189	N	984	-0-	-205	-0-	984 3	N	-0-			-0-
03	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949 3	N	-0-			-0-
04	1140	N	901	-0-	-239	-0-	901 3	N	-0-			-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287				
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146 3	8 9 N	7			20
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1211 3	50 9 N	45	26 1		39
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		-0-			39
*04	1080	N	704	-0-	-376	-0-	669 3	35 9 N	32	54 1		17
*05	1116	N	365	-0-	-751	-0-	365 3		-0-			17
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-			17

CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990								
CGU 28			WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881 3	N	-0-		-0-
02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
03		2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2032 3	N	-0-		-0-
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3	N	-0-		-0-
06		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3	N	-0-		-0-

CGU 4			WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286		
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
02		464 N	405	-0-	-59	-0-	405 3	N	-0-		-0-
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		-0-
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 3	N	-0-		-0-
05		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-		-0-
06		420 N	343	-0-	-77	-0-	343 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207		
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-

CGU 29			WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776		
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
02		1769 N	1211	-0-	-558	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
03		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	N	-0-		-0-
04		1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
05		1302 N	1102	-0-	-200	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
06		1830 N	1014	-0-	-816	-0-	1014 3	N	-0-		-0-

CGU 31			WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST, H.B. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-	
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-	
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-	
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-	

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358														
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1895	3	18	9	Y	16	16 1 5	
02		1624 N	1578	-0-	-46	-0-	1563	3	15	9	Y	14	15 1 4	
03		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1670	3	18	9	Y	16	14 1 6	
04		1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1721	3	25	9	Y	23	23 1 6	
05		1674 N	1467	-0-	-207	-0-	1455	3	12	9	Y	11	11 1 6	
06		1620 N	1335	-0-	-285	-0-	1322	3	13	9	Y	12	13 1 5	

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437														
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	Y	5		14
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	13 1	2
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	Y	5		7
04		600 N	573	-0-	-27	-0-	563	3	10	9	Y	9	11 1	5
05		620 N	557	-0-	-63	-0-	547	3	10	9	Y	9	9 1	5
06		600 N	526	-0-	-74	-0-	523	3	3	9	Y	3		8

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580														
01		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-			-0-
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-		-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-		-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-		-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-		-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523			
01	1612 N	1067	-0-	-545	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
02	1131 N	961	-0-	-170	-0-	961 3		N	-0-		-0-
03	1581 N	1109	-0-	-472	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
04	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998 3		N	-0-		-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
06	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476			
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-		-0-
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	318 3		N	-0-		-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-		-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660			
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-		-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-		-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
04	1350 N	910	-0-	-440	-0-	910 3		N	-0-		-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
06	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	1211 3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225			
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-		-0-
02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-		-0-
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-		-0-
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-		-0-
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570			
01	3100 N	2269	-0-	-831	1057	2269 3		N	-0-		-0-
02	2802 N	1745	-0-	-1057	-0-	1745 3		N	-0-		-0-
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-		-0-
04	2190 N	2171	-0-	-19	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-		-0-
06	2190 N	2062	-0-	-128	-0-	2062 3		N	-0-		-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613			
01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-		-0-
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-			Y	-0-		-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3	N	-0-		-0-
02	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3	N	-0-		-0-
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3	N	-0-		-0-
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		-0-
05	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3	N	-0-		-0-
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493		
01	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1458 3	N	-0-		-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-		-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565		
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3	N	-0-		-0-
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3	N	-0-		-0-
03	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-		-0-
04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3	N	-0-		-0-
05	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-		-0-
06	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497		
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3	N	-0-		-0-
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3	N	-0-		-0-
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-		-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3	N	-0-		-0-
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3	N	-0-		-0-
06	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685		
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		-0-
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1313 3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070		
01	T. A.	124	-0-	124	496	121 3	3 9 Y	3		5
02	669 N	173	-0-	-496	-0-	164 3	9 9 Y	8	4 1	9
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		9
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		9
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	139 3	1 9 Y	1		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6 1	4

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605		
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159 3	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679		
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	1000	-0-	-102	-0-	1000 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1031 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625		
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-	-0-	-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631		
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415		
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-	-0-	-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386		
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3	N	-0-	-0-	3
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3	N	-0-	-0-	3
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3	N	-0-	-0-	3
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3	N	-0-	-0-	3
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3	N	-0-	-0-	3
06	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3	N	-0-	-0-	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-
02		406 N	400	-0-	-6	-0-	400 3	N	-0-			-0-
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3	N	-0-			-0-
04		420 N	403	-0-	-17	-0-	403 3	N	-0-			-0-
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-			-0-
06		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3	N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983			TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518			
01		372 N	217	-0-	-155	-0-	216 3	1 9	Y	1	3 1	1
02		377 N	269	-0-	-108	-0-	266 3	3 9	Y	3	2 1	2
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	362 3	3 9	Y	3	2 1	3
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	408 3	4 9	Y	4	3 1	4
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	452 3	4 9	Y	4	5 1	3
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	421 3	2 9	Y	2	3 1	2

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983			TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	5 1		-0-
02		3451 X	336	-0-	-3115	-0-	332 3	4 9	Y	4	1 1	3
03		3689 X	58	-0-	-3631	-0-	57 3	1 9	Y	1	3 1	1
04		3570 X	30	-0-	-3540	-0-	30 3		Y	-0-	1 1	-0-
05		372 X	22	-0-	-350	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
06		360 X	11	-0-	-349	-0-	11 3		Y	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406			
01		2108 N	1478	-0-	-630	-0-	1460 3	18 9	Y	16	21 1	9
02		1914 N	1326	-0-	-588	-0-	1313 3	13 9	Y	12	12 1	9
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-	9 1	-0-
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-		-0-
05		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2681 3	19 9	Y	17	5 1	12
06		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2747 3	17 9	Y	15	15 1	12

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140			
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	118 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		203 N	147	-0-	-56	-0-	146 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 3	2 9	Y	2	1 1	1
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
05		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
06		150 N	14	-0-	-136	-0-	14 3		Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	253	-0-	-57	-0-		253 3		N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3		N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 3		N	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 3		N	-0-		-0-
06	270 N	104	-0-	-166	-0-		104 3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419				
01	775 N	743	-0-	-32	-0-		743 3		N	-0-		-0-
02	725 N	723	-0-	-2	-0-		723 3		N	-0-		-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 3		N	-0-		-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-		657 3		N	-0-		-0-
05	775 N	682	-0-	-93	-0-		682 3		N	-0-		-0-
06	720 N	665	-0-	-55	-0-		665 3		N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311				
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962 3		N	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 3		N	-0-		-0-
03	620 N	538	-0-	-82	-0-		538 3		N	-0-		-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 3		N	-0-		-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 3		N	-0-		-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-		504 3		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284				
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1942 3		N	-0-		-0-
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		2202 3		N	-0-		-0-
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-		2316 3		N	-0-		-0-
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2156 3		N	-0-		-0-
05	2356 N	1657	-0-	-699	-0-		1657 3		N	-0-		-0-
06	2250 N	1414	-0-	-836	-0-		1414 3		N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450				
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N	-0-		-0-
02	232 N	229	-0-	-3	-0-		229 3		N	-0-		-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-		235 3		N	-0-		-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-		236 3		N	-0-		-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-		236 3		N	-0-		-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-		209 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
04	360 N	120	-0-	-240	-0-	120	3	N	-0-			-0-
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3	N	-0-			-0-
06	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427				
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3	N	-0-			-0-
02	261 N	62	-0-	-199	-0-	62	3	N	-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804				
01	3100 N	2771	-0-	-329	5359	2771	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2642	-0-	-258	5101	2642	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2667	-0-	-433	4668	2667	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2867	-0-	-133	4535	2867	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2971	-0-	-129	4406	2971	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2849	-0-	-151	4255	2849	3	N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827				
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3	N	-0-			-0-
02	406 N	337	-0-	-69	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3	N	-0-			-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3	N	-0-			-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3	N	-0-			-0-
06	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	3	N	-0-			-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597				
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
03	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1011	-0-	-818	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296 3	N	-0-		-0-

ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150		
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	N	-0-		-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3	N	-0-		-0-
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570		
01	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 3	N	-0-		-0-
02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591 3	N	-0-		-0-
03	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 3	N	-0-		-0-
04	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879 3	N	-0-		-0-
05	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222 3	N	-0-		-0-
06	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528		
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
02	1479 N	1258	-0-	-221	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
03	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1099	-0-	-431	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1059 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629		
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
02	696 N	653	-0-	-43	-0-	653 3	N	-0-		-0-
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 3	N	-0-		-0-
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	662 3	N	-0-		-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3	N	-0-		-0-
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 19		WELL #:		4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8406 - 9532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 3			N	-0-			-0-
02	406 N	382	-0-	-24	-0-		382 3			N	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-		389 3			N	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-		385 3			N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-		394 3			N	-0-			-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-		375 3			N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8366 - 9598		
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782 3			N	-0-			-0-
02	638 N	576	-0-	-62	-0-		576 3			N	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 3			N	-0-			-0-
04	750 N	636	-0-	-114	-0-		636 3			N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 3			N	-0-			-0-
06	690 N	624	-0-	-66	-0-		624 3			N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8552 - 9654		
01	806 N	787	-0-	-19	-0-		787 3			N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728 3			N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802 3			N	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 3			N	-0-			-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802 3			N	-0-			-0-
06	780 N	768	-0-	-12	-0-		768 3			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8419 - 9544		
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654 3			N	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211 3			N	-0-			-0-
03	1178 N	1169	-0-	-9	-0-		1169 3			N	-0-			-0-
04	1350 N	1077	-0-	-273	-0-		1077 3			N	-0-			-0-
05	1302 N	1026	-0-	-276	-0-		1026 3			N	-0-			-0-
06	1140 N	941	-0-	-199	-0-		941 3			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807		PERF. 8378 - 9618		
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620 3			N	-0-			-0-
02	551 N	533	-0-	-18	-0-		533 3			N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 3			N	-0-			-0-
04	570 N	543	-0-	-27	-0-		543 3			N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607 3			N	-0-			-0-
06	570 N	301	-0-	-269	-0-		301 3			N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8618 - 9590		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8720 - 9686		
01	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 3			N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8563 - 9600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 X	1104	-0-	-74	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
02	1218 X	864	-0-	-354	-0-	864	3	N	-0-			-0-
03	1302 X	705	-0-	-597	-0-	705	3	N	-0-			-0-
04	1260 X	995	-0-	-265	-0-	995	3	N	-0-			-0-
05	1116 X	1038	-0-	-78	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
06	1080 X	927	-0-	-153	-0-	927	3	N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8853 - 9617		
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
03	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	857	-0-	-313	-0-	857	3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8668 - 9752		
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-			-0-
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
03	2170 N	1643	-0-	-527	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
05	3100 N	3419	-0-	319	319	3419	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3037	-0-	37	356	3037	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8665 - 9667		
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3	N	-0-			-0-
02	2262 N	1609	-0-	-653	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
03	2418 N	1600	-0-	-818	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
04	2340 N	1474	-0-	-866	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1463	-0-	-242	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	1358	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8440 - 9354		
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
02	522 N	85	-0-	-437	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
04	990 N	463	-0-	-527	-0-	463	3	N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
06	870 N	434	-0-	-436	-0-	434	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8424 - 9624		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8398 - 9532		
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2076 3	N	-0-			-0-
02		2059 N	1369	-0-	-690	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
03		2201 N	1006	-0-	-1195	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
04		2010 N	927	-0-	-1083	-0-	927 3	N	-0-			-0-
05		1457 N	630	-0-	-827	-0-	630 3	N	-0-			-0-
06		960 N	550	-0-	-410	-0-	550 3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822				
01		837 N	685	-0-	-152	-0-	685 3	N	-0-			-0-
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-			-0-
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-			-0-
05		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3	N	-0-			-0-
06		690 N	595	-0-	-95	-0-	595 3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493				
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-			-0-
02		870 N	743	-0-	-127	-0-	743 3	N	-0-			-0-
03		620 N	136	-0-	-484	-0-	136 3	N	-0-			-0-
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
05		806 N	328	-0-	-478	-0-	328 3	N	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688				
01		2790 N	1841	-0-	-949	-0-	1841 3	N	-0-			-0-
02		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3	N	-0-			-0-
03		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 3	N	-0-			-0-
04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-			-0-
05		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3	N	-0-			-0-
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527				
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-			-0-
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-			-0-
04		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-			-0-
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
06		1890 N	1838	-0-	-52	-0-	1838 3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580				
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-			-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-			-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			-0-
04		750 N	735	-0-	-15	-0-	735 3	N	-0-			-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-			-0-
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	132523	COMPL. DATE	10/17/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8405 - 8459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
02		1276 N	987	-0-	-289	-0-	987	3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
04		1290 N	1043	-0-	-247	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		5	RRCID ->	132840	COMPL. DATE	11/25/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8446 - 9556	
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3	N	-0-			-0-
02		464 N	458	-0-	-6	-0-	458	3	N	-0-			-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3	N	-0-			-0-
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		5	RRCID ->	133068	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8388 - 9528	
01		651 N	51	-0-	-600	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02		580 N	112	-0-	-468	-0-	112	3	N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		5	RRCID ->	133069	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8697 - 9790	
01		3100 N	8085	-0-	4985	8494	8085	3	N	-0-			-0-
02		2900 N	8430	-0-	5530	14024	8430	3	N	-0-			-0-
03		15084 X	1060	-0-	-14024	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
04		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
05		1023 X	978	-0-	-45	-0-	978	3	N	-0-			-0-
06		990 X	854	-0-	-136	-0-	854	3	N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	133071	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8298 - 9361	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		5	RRCID ->	133311	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8624 - 9760	
01		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3	N	-0-			-0-
02		580 N	565	-0-	-15	-0-	565	3	N	-0-			-0-
03		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3	N	-0-			-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		5	RRCID ->	133322	COMPL. DATE	12/09/1989	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	8656 - 9662	
01		2046 X	1415	-0-	-631	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
02		1914 X	1415	-0-	-499	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
03		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-			-0-
04		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
05		15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	3	N	-0-			-0-
06		15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8496 - 9602					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	651 N	552	-0-	-99	-0-		552	3		N	-0-				-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499	3		N	-0-				-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	3		N	-0-				-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708	3		N	-0-				-0-
05	744 N	670	-0-	-74	-0-		670	3		N	-0-				-0-
06	720 N	621	-0-	-99	-0-		621	3		N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9245					
01	837 N	564	-0-	-273	-0-		564	3		N	-0-				-0-
02	783 N	516	-0-	-267	-0-		516	3		N	-0-				-0-
03	651 N	569	-0-	-82	-0-		569	3		N	-0-				-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-		508	3		N	-0-				-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-		538	3		N	-0-				-0-
06	540 N	494	-0-	-46	-0-		494	3		N	-0-				-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8742 - 9052					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8492 - 9600					
01	186 N	163	-0-	-23	-0-		163	3		N	-0-				-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-		158	3		N	-0-				-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-		172	3		N	-0-				-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-				-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3		N	-0-				-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3		N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8317 - 9564					
01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-		2090	3		N	-0-				-0-
02	1798 X	1717	-0-	-81	-0-		1717	3		N	-0-				-0-
03	2015 X	1621	-0-	-394	-0-		1621	3		N	-0-				-0-
04	2010 X	1760	-0-	-250	-0-		1760	3		N	-0-				-0-
05	2077 X	1630	-0-	-447	-0-		1630	3		N	-0-				-0-
06	2010 X	1435	-0-	-575	-0-		1435	3		N	-0-				-0-

CGU 25		WELL #: 5-T		RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8598 - 9628					
01	837 N	807	-0-	-30	-0-		807	3		N	-0-				-0-
02	754 N	729	-0-	-25	-0-		729	3		N	-0-				-0-
03	775 N	772	-0-	-3	-0-		772	3		N	-0-				-0-
04	780 N	733	-0-	-47	-0-		733	3		N	-0-				-0-
05	775 N	755	-0-	-20	-0-		755	3		N	-0-				-0-
06	750 N	723	-0-	-27	-0-		723	3		N	-0-				-0-

CGU 26		WELL #: 5-T		RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8526 - 9562					
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1437	3		N	-0-				-0-
02	696 N	589	-0-	-107	-0-		589	3		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	900 N	627	-0-	-273	-0-		627	3		N	-0-				-0-
05	620 N	53	-0-	-567	-0-		53	3		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 7		WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-		-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-		-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-		-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-		-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 7 L		RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602				
01	2170	N	1171	-0-	-999	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
02	1711	N	1031	-0-	-680	-0-	1031	3	N	-0-		-0-
03	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
04	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	3	N	-0-		-0-
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	3	N	-0-		-0-
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	843	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 7 T		RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576				
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
02	290	N	147	-0-	-143	-0-	147	3	N	-0-		-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668				
01	589	N	62	-0-	-527	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-
03	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3	N	-0-		-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
05	713	N	147	-0-	-566	-0-	147	3	N	-0-		-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583				
01	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	3	N	-0-		-0-
02	493	N	331	-0-	-162	-0-	331	3	N	-0-		-0-
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3	N	-0-		-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 17		WELL #: 6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8400 - 9525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
03	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	377	3		N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8954 - 9492				
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 8692 - 9824				
01	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	2900	N	3025	-0-	125	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
03	1452	N	1327	-0-	-125	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8428 - 9456				
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	3		N	-0-			-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8404 - 9540				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8390 - 9512				
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9578 - 9612				
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
02	348	N	141	-0-	-207	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534								
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584								
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	810 N	442	-0-	-368	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	899 N	50	-0-	-849	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852								
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	227	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	207	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842								
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678								
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	667	N	542	-0-	-125	-0-	542 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116						
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276						
01	1519	N	853	-0-	-666	-0-	853 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1363	N	1277	-0-	-86	-0-	1277 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	1049 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1500	N	1028	-0-	-472	-0-	1028 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 27		WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	111	-0-	-323	-0-	111 3	N	-0-	-0-
02	261 N	114	-0-	-147	-0-	114 3	N	-0-	-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 3	N	-0-	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104	
01	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	1235 3	N	-0-	-0-
02	1450 N	1359	-0-	-91	-0-	1359 3	N	-0-	-0-
03	1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128 3	N	-0-	-0-
04	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151 3	N	-0-	-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3	N	-0-	-0-
06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3	N	-0-	-0-

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-	-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-	-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346	
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-	-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158 3	N	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3	N	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120	
01	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-
02	928 X	60	-0-	-868	-0-	60 3	N	-0-	-0-
03	992 X	158	-0-	-834	-0-	158 3	N	-0-	-0-
04	960 X	158	-0-	-802	-0-	158 3	N	-0-	-0-
05	372 X	176	-0-	-196	-0-	176 3	N	-0-	-0-
06	150 X	117	-0-	-33	-0-	117 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950								
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-					-0-
04	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	1944	3		N	-0-					-0-
05	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1648	3		N	-0-					-0-
06	2040	N	638	-0-	-1402	-0-	638	3		N	-0-					-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254								
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3		N	-0-					-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-					-0-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-					-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141824		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240								
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3		N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3		N	-0-					-0-
03	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2488	3		N	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-					-0-
06	2610	X	545	-0-	-2065	-0-	545	3		N	-0-					-0-
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142004		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325								
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-					-0-
02	290	N	224	-0-	-66	-0-	224	3		N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-					-0-
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 142044		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142077		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750								
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
MARKEY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 142095			COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1306 3	12	9	Y	11	11	1	3
02		1131 N	1045	-0-	-86	-0-	1034 3	11	9	Y	10	10	1	3
03		1302 N	904	-0-	-398	-0-	895 3	9	9	Y	8	8	1	3
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1573 3	18	9	Y	16	15	1	4
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1278 3	10	9	Y	9	8	1	5
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1108 3	10	9	Y	9	10	1	4

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #: 4-T		RRCID -> 142109			COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558			
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3			N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			N	-0-			-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			-0-

CGU 9			WELL #: 6		RRCID -> 142291			COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810			
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-			-0-

CGU 21			WELL #: 6-T		RRCID -> 142354			COMPL. DATE 09/09/1992			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650			
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-			-0-
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-			-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-			-0-
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-			-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 142468			COMPL. DATE 09/07/1992			TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111			
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-			-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-			-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 142713			COMPL. DATE 09/10/1992			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090			
01		930 N	760	-0-	-170	-0-	736 3	24	9	Y	22			47
02		725 N	681	-0-	-44	-0-	648 3	33	9	Y	30	37	1	40
03		806 N	436	-0-	-370	-0-	436 3			Y	-0-			40
04		750 N	320	-0-	-430	-0-	320 3			Y	-0-			40
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			40
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	24	1	16

CGU 18			WELL #: 7-T		RRCID -> 142909			COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640			
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			-0-
02		1044 N	301	-0-	-743	-0-	301 3			N	-0-			-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-			-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-			-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-			-0-
06		390 N	284	-0-	-106	-0-	284 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
01		2108 N	1464	-0-	-644	-0-		1451 3	13 9	Y		12	13 1		4
02		2233 N	2009	-0-	-224	-0-		1990 3	19 9	Y		17	16 1		5
03		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-		2980 3	33 9	Y		30	23 1		12
04		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-		2518 3	28 9	Y		25	30 1		7
05		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-		2904 3	20 9	Y		18	15 1		10
06		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-		2651 3	24 9	Y		22	23 1		9

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578															
01		1550 N	733	-0-	-817	-0-		733 3		N		-0-			-0-
02		1305 N	550	-0-	-755	-0-		550 3		N		-0-			-0-
03		1116 N	1061	-0-	-55	-0-		1061 3		N		-0-			-0-
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091 3		N		-0-			-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 3		N		-0-			-0-
06		1020 N	662	-0-	-358	-0-		662 3		N		-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561															
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017 3		N		-0-			-0-
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-		959 3		N		-0-			-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 3		N		-0-			-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 3		N		-0-			-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-		806 3		N		-0-			-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-		887 3		N		-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910															
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-		86 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-		150 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
03		124 N	39	-0-	-85	-0-		38 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-		120 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
05		155 N	72	-0-	-83	-0-		71 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		62 3	1 9	Y		1	1 1		-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668															
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2083 3		N		-0-			-0-
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1956 3		N		-0-			-0-
03		1953 N	1914	-0-	-39	-0-		1914 3		N		-0-			-0-
04		2010 N	1594	-0-	-416	-0-		1594 3		N		-0-			-0-
05		2077 N	1760	-0-	-317	-0-		1760 3		N		-0-			-0-
06		1860 N	1773	-0-	-87	-0-		1773 3		N		-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 20		WELL #: 8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-
02	754 N	751	-0-	-3	-0-	751	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778			
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	763	3	8 9 Y	7	6 1	2
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3 9 Y	3	4 1	1
03	434 N	336	-0-	-98	-0-	333	3	3 9 Y	3	3 1	1
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	392	3	4 9 Y	4	4 1	1
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	308	3	2 9 Y	2	2 1	1
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	201	3	2 9 Y	2	2 1	1

CGU 12		WELL #: 6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560			
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472			
01	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3893	-0-	793	-0-	3893	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	4484	-0-	1484	-0-	4484	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6772 X	4495	-0-	-2277	-0-	4495	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	5	-0-	-198	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504			
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-	-0-	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-		-0-	
02	667 N	643	-0-	-24	-0-	643	3	N	-0-		-0-	
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-	
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		-0-	
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-		-0-	
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-	

CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250				
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		-0-	
02	1131 X	9	-0-	-1122	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	4103	-0-	1103	1103	4103	3	N	-0-		-0-	
05	2555 N	1452	-0-	-1103	-0-	1452	3	N	-0-		-0-	
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-		-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270				
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3	N	-0-		-0-	

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-	
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-	
05	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3	N	-0-		-0-	

CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710				
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 3		WELL #:		8-T	RRCID ->	145328	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9060	-	9478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-	
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			-0-	
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-	
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-	
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-	
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-	

CGU 11		WELL #:		8-T	RRCID ->	145400	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8392	-	9505
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-	
02		174 N	149	-0-	-25	-0-	149 3		N	-0-			-0-	
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-	
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-	
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-			-0-	

CGU 1		WELL #:		7	RRCID ->	145528	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9210	-	9780
01		651 N	555	-0-	-96	-0-	555 3		N	-0-			-0-	
02		522 N	502	-0-	-20	-0-	502 3		N	-0-			-0-	
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-	
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-	
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-	
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-	

CGU 7		WELL #:		6-T	RRCID ->	145611	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9266	-	9360
01		217 N	35	-0-	-182	-0-	35 3		N	-0-			-0-	
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-	
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-	
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-	
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-	
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-	

CGU 23		WELL #:		7	RRCID ->	145694	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	9112	-	9530
01		1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938 3		N	-0-			-0-	
02		1885 N	1524	-0-	-361	-0-	1524 3		N	-0-			-0-	
03		1984 N	1586	-0-	-398	-0-	1586 3		N	-0-			-0-	
04		1890 N	1497	-0-	-393	-0-	1497 3		N	-0-			-0-	
05		1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454 3		N	-0-			-0-	
06		1530 N	3	-0-	-1527	-0-	3 3		N	-0-			-0-	

CGU 31		WELL #:		6	RRCID ->	145830	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8602	-	9744
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CGU 18		WELL #:		9	RRCID ->	146010	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9230	-	9588
01		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-			-0-	
02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			-0-	
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-	
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-	
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			-0-	
06		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990								
CGU 14			WELL #:	6-T	RRCID ->	146131	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8374 - 9500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		248 N	134	-0-	-114	-0-	134 3	N	-0-			-0-
02		261 N	194	-0-	-67	-0-	194 3	N	-0-			-0-
03		248 N	116	-0-	-132	-0-	116 3	N	-0-			-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-			-0-

CGU 29			WELL #:	6-T	RRCID ->	146179	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9390 - 9851
01		1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
02		1508 N	1465	-0-	-43	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
03		1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-			-0-

CGU 19			WELL #:	6-T	RRCID ->	146204	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8402 - 9536
01		837 N	719	-0-	-118	-0-	719 3	N	-0-			-0-
02		667 N	637	-0-	-30	-0-	637 3	N	-0-			-0-
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-			-0-
04		690 N	650	-0-	-40	-0-	650 3	N	-0-			-0-
05		682 N	633	-0-	-49	-0-	633 3	N	-0-			-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-			-0-

CGU 5			WELL #:	6	RRCID ->	146295	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8440 - 9180
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-

CGU 24			WELL #:	7-T	RRCID ->	146801	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8490 - 9639
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 3	N	-0-			-0-
02		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3	N	-0-			-0-
03		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3	N	-0-			-0-
04		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3	N	-0-			-0-
05		2573 X	2513	-0-	-60	-0-	2513 3	N	-0-			-0-
06		2490 X	2100	-0-	-390	-0-	2100 3	N	-0-			-0-

CGU 4			WELL #:	7	RRCID ->	146826	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8530 - 9246
01		651 N	8	-0-	-643	-0-	8 3	N	-0-			-0-
02		145 N	86	-0-	-59	-0-	86 3	N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-			-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:	5-T	RRCID ->	147154	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8344 - 9570
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 7		RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8435 - 9520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9615 - 9910		
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	362 3	3 9	Y	3	3 1		1
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	341 3	3 9	Y	3	3 1		1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376 3	3 9	Y	3	3 1		1
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	336 3	4 9	Y	4	4 1		1
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	320 3	2 9	Y	2	2 1		1
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	434 3	4 9	Y	4	3 1		2

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9400 - 9796		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147744		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8410 - 9095		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8435 - 9100		
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 3		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 3		N	-0-			-0-
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8412 - 9508		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8490 - 9622		
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-			-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 X	449	-0-	-326	-0-	449 3		N	-0-			-0-
02	522 X	443	-0-	-79	-0-	443 3		N	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720				
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602				
01	2604 N	2268	-0-	-336	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
02	2407 N	1494	-0-	-913	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
03	2387 N	1799	-0-	-588	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
04	2190 N	2061	-0-	-129	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628				
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
02	145 N	91	-0-	-54	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538				
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02	435 N	430	-0-	-5	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3		N	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3		N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02	203 N	76	-0-	-127	-0-	76 3		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	361 3		N	-0-			-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 3		N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC																				
KYLE, J. R. -A-																				
WELL #: 7-T										RRCID -> 149989			COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8870 - 9120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

HANCOCK, J. F. UNIT										WELL #: 9			RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8862 - 9120	
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-			-0-					
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-					
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-					
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-					
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-					
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-					

CGU 7										WELL #: 7			RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8704 - 9340	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

CGU 14										WELL #: 7			RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8430 - 9502	
01		868 N	596	-0-	-272	-0-	596	3			N	-0-			-0-					
02		725 N	508	-0-	-217	-0-	508	3			N	-0-			-0-					
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-					
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-					
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-					
06		720 N	577	-0-	-143	-0-	577	3			N	-0-			-0-					

MCDANIEL, J. A.										WELL #: 4			RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9820 - 10712	
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	221	3	7	9	Y	6			13					
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	151	3	8	9	Y	7	10	1	10					
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-			10					
04		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3			Y	-0-			10					
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1			11					
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	7	1	4					

CGU 17										WELL #: 8 T			RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9078 - 9538	
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-					
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-					
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-					
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-					
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-					
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			-0-					

CGU 22										WELL #: 7-T			RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 9170 - 9646	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112		
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3	N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640		
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	434	-0-	-682	-0-	434 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	612	-0-	-468	-0-	612 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916		
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657 3	7 9 Y	6	6 1	2
02	696 N	629	-0-	-67	-0-	622 3	7 9 Y	6	6 1	2
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	668 3	7 9 Y	6	5 1	3
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	599 3	7 9 Y	6	7 1	2
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	603 3	3 9 Y	3	3 1	2
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	632 3	6 9 Y	5	5 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 151050			COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 6			WELL #: 10 T		RRCID -> 151188			COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474	
01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-		-0-
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-		-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
05		806 N	103	-0-	-703	-0-	103	3	N	-0-		-0-
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 151281			COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832	
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2 9 Y	2	2 1	1
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2 9 Y	2	2 1	1
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2 9 Y	2	2 1	1
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3 9 Y	3	3 1	1
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2 9 Y	2	2 1	1
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	262	3	2 9 Y	2	2 1	1

CGU 30			WELL #: 7		RRCID -> 151292			COMPL. DATE 04/13/1995			TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 26			WELL #: 8-T		RRCID -> 151462			COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686	
01		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-		-0-
02		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		-0-
03		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-

SMITH, J.J. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 151790			COMPL. DATE 07/12/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, J.J. UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 151804			COMPL. DATE 08/28/1994			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 151841			COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 8860 - 9120
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 152227			COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8403 - 9076
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 27			WELL #: 9-T		RRCID -> 152253			COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 8596 - 9736
01		93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	3			-0-
02		87 N	39	-0-	-48	-0-	-0-	39	3			-0-
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	3			-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3			-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3			-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 152332			COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9010 - 9288
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 1			WELL #: 8		RRCID -> 152408			COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8606 - 9724
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3			-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			-0-

CGU 8			WELL #: 8		RRCID -> 152472			COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8862 - 9294
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 152576			COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9146 - 9240
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	3			-0-
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	-0-	163	3			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	169	3			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990									
CGU 17			WELL #:	9-T	RRCID ->	152581	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 8417 - 9580		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			-0-
06		1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1818	3	N	-0-			-0-

CGU 25			WELL #:	7	RRCID ->	152586	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 8530 - 9658		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-

CGU 13			WELL #:	10	RRCID ->	153254	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 8472 - 9475		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
03		744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3	N	-0-			-0-
04		720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3	N	-0-			-0-
05		744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3	N	-0-			-0-
06		690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3	N	-0-			-0-

CGU 10			WELL #:	11	RRCID ->	153270	COMPL. DATE	01/05/1995	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 8418 - 9488		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1705 N	1001	-0-	-704	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
02		1450 N	1371	-0-	-79	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-			-0-
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1039	-0-	-761	-0-	1039	3	N	-0-			-0-

CGU 3			WELL #:	9	RRCID ->	153342	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 8366 - 9462		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 4			WELL #:	8	RRCID ->	153787	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8583 - 9110		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	153961	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9483	PERF. 9154 - 9238		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		992 N	879	-0-	-113	-0-	879	3	N	-0-			-0-
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-
03		899 N	532	-0-	-367	-0-	532	3	N	-0-			-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
05		992 N	553	-0-	-439	-0-	553	3	N	-0-			-0-
06		510 N	118	-0-	-392	-0-	118	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624			
01	1302 N	941	-0-	-361	-0-	941	3	N	-0-		-0-
02	1189 N	591	-0-	-598	-0-	591	3	N	-0-		-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
04	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	3	N	-0-		-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-		-0-
06	1320 N	698	-0-	-622	-0-	698	3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656			
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-		-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587			
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606			
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	4179	-0-	1179	-0-	4179	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1978	-0-	-1122	57	1978	3	N	-0-		-0-
06	1750 N	1693	-0-	-57	-0-	1693	3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 8468 - 9546		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8372 - 9080		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8517 - 9542		
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-		-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9034 - 9117		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 8846 - 9098		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9340 - 9730		
01	2449 X	2006	-0-	-443	-0-	-0-	1987	3	19 9	Y	17	5
02	2088 N	1841	-0-	-247	-0-	-0-	1823	3	18 9	Y	16	5
03	2108 N	1713	-0-	-395	-0-	-0-	1694	3	19 9	Y	17	7
04	1950 N	1563	-0-	-387	-0-	-0-	1546	3	17 9	Y	15	4
05	1953 N	1418	-0-	-535	-0-	-0-	1408	3	10 9	Y	9	5
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3	15 9	Y	14	6

FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9302 - 9327		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670							
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-	-0-			-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-	-0-			-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-	-0-			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-	-0-			-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-	-0-			-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644							
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	-0-			-0-
02	348	N	235	-0-	-113	-0-	235	3		N	-0-	-0-			-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	3		N	-0-	-0-			-0-
04	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	3		N	-0-	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	-0-			-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3		N	-0-	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656							
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3		N	-0-	-0-			-0-
02	580	N	470	-0-	-110	-0-	470	3		N	-0-	-0-			-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-	-0-			-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584							
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3		N	-0-	-0-			-0-
02	841	N	701	-0-	-140	-0-	701	3		N	-0-	-0-			-0-
03	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3		N	-0-	-0-			-0-
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3		N	-0-	-0-			-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-	-0-			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 22		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CGU 22		WELL #: 8		RRCID ->	159093	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9086 - 9683	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID ->	159099	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	9042 - 9482	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID ->	159108	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	9014 - 9542	
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
02	754 N	733	-0-	-21	-0-	733 3		N	-0-			-0-
03	775 N	586	-0-	-189	-0-	586 3		N	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	714 3		N	-0-			-0-
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID ->	159117	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8976 - 9590	
01	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3		N	-0-			-0-
02	754 N	720	-0-	-34	-0-	720 3		N	-0-			-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3		N	-0-			-0-
04	780 N	721	-0-	-59	-0-	721 3		N	-0-			-0-
05	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3		N	-0-			-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 3		N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID ->	159270	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	9280 - 9380	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID ->	159420	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8854 - 9545	
01	434 N	226	-0-	-208	-0-	226 3		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID ->	159437	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8370 - 9446	
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-			-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714								
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602								
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752								
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814								
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	254	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	275	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		7-T	RRCID ->	160820	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8380 - 9090				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-		-0-			
02		261 N	259	-0-	-2	-0-	259	3	Y	-0-		-0-			
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-		-0-			
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3	Y	-0-		-0-			
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	Y	-0-		-0-			
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	Y	-0-		-0-			

CGU 21		WELL #:		9	RRCID ->	162612	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9784	PERF. 8552 - 9064				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		7	RRCID ->	162919	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 8500 - 9386				
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

GARY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163098	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9729	PERF. 9266 - 9344				
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	3	17	9	Y	15	7	1	9
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1093	3	12	9	Y	11	12	1	8
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	3	18	9	Y	16	10	1	14
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	3	12	9	Y	11	13	1	12
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	3	9	9	Y	8	14	1	6
06		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	3	7	9	Y	6	7	1	5

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	163223	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 9372 - 9450				
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	501	3	13	9	Y	12	8	1	7
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	297	3	15	9	Y	14	11	1	10
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	370	3	3	9	Y	3	10	1	3
04		420 N	68	-0-	-352	-0-	67	3	1	9	Y	1	3	1	1
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		8	RRCID ->	163247	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 8397 - 9302				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CGU 21		WELL #:		10	RRCID ->	163342	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8644 - 9640				
01		1085 N	875	-0-	-210	-0-	875	3		N	-0-		-0-		
02		1015 N	633	-0-	-382	-0-	633	3		N	-0-		-0-		
03		1116 N	617	-0-	-499	-0-	617	3		N	-0-		-0-		
04		840 N	578	-0-	-262	-0-	578	3		N	-0-		-0-		
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		-0-		
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831 3	N	-0-		-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3	N	-0-		-0-
05	2015 N	1530	-0-	-485	-0-	1530 3	N	-0-		-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571		
01	2263 N	1752	-0-	-511	-0-	1752 3	N	-0-		-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3	N	-0-		-0-
04	1710 N	1518	-0-	-192	-0-	1518 3	N	-0-		-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
06	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	1794 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630		
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3	N	-0-		-0-
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-		-0-
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3	N	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470		
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3	N	-0-		-0-
02	725 N	700	-0-	-25	-0-	700 3	N	-0-		-0-
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3	N	-0-		-0-
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	714 3	N	-0-		-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 3	N	-0-		-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554		
01	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	2994	-0-	94	94	2994 3	N	-0-		-0-
03	3038 N	2944	-0-	-94	-0-	2944 3	N	-0-		-0-
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3	N	-0-		-0-
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3	N	-0-		-0-
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320		
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3	N	-0-		-0-
02	232 N	194	-0-	-38	-0-	194 3	N	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370		
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9530 - 9912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1848 3	17 9	Y	15	16 1		4
02	1885 N	1816	-0-	-69	-0-	1798 3	18 9	Y	16	16 1		4
03	1922 N	1268	-0-	-654	-0-	1254 3	14 9	Y	13	12 1		5
04	1800 N	940	-0-	-860	-0-	930 3	10 9	Y	9	12 1		2
05	1953 N	467	-0-	-1486	-0-	463 3	4 9	Y	4	4 1		2
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1303 3	12 9	Y	11	8 1		5

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8602 - 9626		
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	579 3		N	-0-			-0-
04	720 N	458	-0-	-262	-0-	458 3		N	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8628 - 9740		
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
02	1798 X	1794	-0-	-4	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
03	1922 X	1878	-0-	-44	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
04	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
05	1922 X	1903	-0-	-19	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
06	1860 X	1803	-0-	-57	-0-	1803 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8710 - 9820		
01	3162 X	2766	-0-	-396	-0-	2766 3		N	-0-			-0-
02	2958 X	2238	-0-	-720	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
03	3162 X	1728	-0-	-1434	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3		N	-0-			-0-
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3		N	-0-			-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8396 - 9500		
01	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-			-0-
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-			-0-
04	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3		N	-0-			-0-
06	2430 N	1044	-0-	-1386	-0-	1044 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8396 - 9610		
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		N	-0-			-0-
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-			-0-
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		N	-0-			-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
06	720 N	330	-0-	-390	-0-	330 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8788 - 9100		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276								
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586								
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 166870		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167043		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168060		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450								
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	494	3	6	9	Y	5	6	1			3
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	456	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	Y	6	4	1			5
04	480 N	425	-0-	-55	-0-	422	3	3	9	Y	3	4	1			4
05	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	624	3	4	9	Y	4	1	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414																	

01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	2	1			1
02		116 N	98	-0-	-18	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			1
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746																	

01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500																	

01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380																	

01		465 N	464	-0-	-1	-0-	458	3	6	9	Y	5	6	1			3
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1			3
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	4	1			4
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4	4	1			4
05		465 N	456	-0-	-9	-0-	453	3	3	9	Y	3	5	1			2
06		450 N	416	-0-	-34	-0-	413	3	3	9	Y	3	3	1			2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566																	

01		3100 N	3125	-0-	25	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02		2883 N	2858	-0-	-25	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8410 - 9520					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
05	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	3			N	-0-			-0-
06	750	N	363	-0-	-387	-0-	363	3			N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8896 - 9850					
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	3	11	9	Y	10	10	1	3
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	Y	8	9	1	2
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1453	3	17	9	Y	15	11	1	6
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1674	3	18	9	Y	16	18	1	4
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1441	3	11	9	Y	10	9	1	5
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1658	3	15	9	Y	14	13	1	6

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8274 - 9250					
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8392 - 9491					
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-			-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-			-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8656 - 9752					
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
02	1363	N	936	-0-	-427	-0-	936	3			N	-0-			-0-
03	1457	N	827	-0-	-630	-0-	827	3			N	-0-			-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8570 - 9654					
01	3100	N	3292	-0-	192	-0-	3292	3			N	-0-			-0-
02	2709	N	2517	-0-	-192	-0-	2517	3			N	-0-			-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-			-0-
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
05	2108	X	1531	-0-	-577	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
06	2040	X	789	-0-	-1251	-0-	789	3			N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9320 - 9410					
01	1054	N	793	-0-	-261	-0-	783	3	10	9	Y	9	12	1	5
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	3	9	9	Y	8	7	1	6
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	3	12	9	Y	11	7	1	10
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1112	3	10	9	Y	9	9	1	10
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	3	9	9	Y	8	12	1	6
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	3	7	9	Y	6	7	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700														
01		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3178	-0-	78	78	3178	3		N	-0-			-0-
04		1638 N	1560	-0-	-78	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
06		1590 X	1548	-0-	-42	-0-	1548	3		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850														
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1 9	Y	1			10
02		1247 N	444	-0-	-803	-0-	441	3	3 9	Y	3			13
03		620 N	89	-0-	-531	-0-	87	3	2 9	Y	2	10 1		5
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	3	2 9	Y	2			7
05		465 N	299	-0-	-166	-0-	299	3		Y	-0-			7
06		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3		Y	-0-	5 1		2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370														
01		2201 X	1617	-0-	-584	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
02		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
03		2325 X	1900	-0-	-425	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
04		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
05		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
06		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674														
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
02		2900 N	10089	-0-	7189	7189	10089	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	182	-0-	-2918	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	227	-0-	-2773	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
05		2030 X	532	-0-	-1498	-0-	532	3		N	-0-			-0-
06		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 11 T		RRCID -> 170917		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-	-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-	-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 10		RRCID -> 170926		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-	-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-
05	217 N	16	-0-	-201	-0-	16 3		N	-0-	-0-
06	210 N	17	-0-	-193	-0-	17 3		N	-0-	-0-

CGU 30		WELL #: 9		RRCID -> 170943		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825		
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-
05	961 N	37	-0-	-924	-0-	37 3		N	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 9 T		RRCID -> 170957		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800		
01	248 N	18	-0-	-230	-0-	18 3		N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-	-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522		
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-	-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-	-0-
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-	-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-	-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-	-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602		
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-	-0-
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	194 3		N	-0-	-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-	-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562			
01	930 N	150	-0-	-780	-0-	150	3	N	-0-		-0-
02	812 N	4	-0-	-808	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-		-0-
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3	N	-0-		-0-
06	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757			
01	3255 X	2030	-0-	-1225	-0-	2030	3	N	-0-		-0-
02	2610 X	1213	-0-	-1397	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
03	2790 X	1939	-0-	-851	-0-	1939	3	N	-0-		-0-
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-		-0-
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3	N	-0-		-0-
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536			
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		-0-
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	772	3	N	-0-		-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-		-0-
05	837 N	616	-0-	-221	-0-	616	3	N	-0-		-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3	N	-0-		-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	N	-0-		-0-
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	N	-0-		-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663		
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	424 3	N	-0-		-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-		-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 3	N	-0-		-0-
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3	N	-0-		-0-
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580		
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696		
01	3100 N	2866	-0-	-234	2915	2866 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	2734	-0-	-166	2749	2734 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3004	-0-	-96	2653	3004 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2769	-0-	-231	2422	2769 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2762	-0-	-338	2084	2762 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2617	-0-	-383	1701	2617 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620		
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1031	-0-	-333	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	821	-0-	-499	-0-	821 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775								
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462								
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688								
01	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470								
01	1240 N	227	-0-	-1013	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	783 N	580	-0-	-203	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1446 3	41 9	Y	37	112
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1116 3	58 9	Y	53	55
03	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1171 3	30 9	Y	27	82
04	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	1116 3	33 9	Y	30	112
05	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1158 3	11 9	Y	10	122
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1147 3	39 9	Y	35	46

CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666		
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-	-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-	-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-	-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-	-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-	-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606		
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-	-0-
02	1914 X	194	-0-	-1720	-0-	194 3		N	-0-	-0-
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-	-0-
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-	-0-
05	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	13008 3		N	-0-	-0-
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588 3		N	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562		
01	3751 X	2836	-0-	-915	-0-	2836 3		N	-0-	-0-
02	3509 X	3461	-0-	-48	-0-	3461 3		N	-0-	-0-
03	3751 X	3642	-0-	-109	-0-	3642 3		N	-0-	-0-
04	3630 X	3561	-0-	-69	-0-	3561 3		N	-0-	-0-
05	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	3646 3		N	-0-	-0-
06	3570 X	3523	-0-	-47	-0-	3523 3		N	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606		
01	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481 3		N	-0-	-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-	-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-	-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-	-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-	-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590		
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-	-0-
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-	-0-
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-	-0-
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-	-0-
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-	-0-
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544			
01	930 N	750	-0-	-180	-0-	750	3	N	-0-		-0-
02	812 N	722	-0-	-90	-0-	722	3	N	-0-		-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504			
01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3	N	-0-		-0-
02	1160 N	934	-0-	-226	-0-	934	3	N	-0-		-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-		-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520			
01	527 N	316	-0-	-211	-0-	316	3	N	-0-		-0-
02	261 N	124	-0-	-137	-0-	124	3	N	-0-		-0-
03	465 N	243	-0-	-222	-0-	243	3	N	-0-		-0-
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	3	N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590			
01	2449 X	1416	-0-	-1033	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
02	2291 X	23	-0-	-2268	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-		-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760			
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769			
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-		-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-		-0-
03	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1381	3	N	-0-		-0-
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
06	1350 N	796	-0-	-554	-0-	796	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586				
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-			-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-			-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468				
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
02	1073 N	985	-0-	-88	-0-	985	3	N	-0-			-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562				
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
02	406 N	348	-0-	-58	-0-	348	3	N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	3	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
06	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	992 N	542	-0-	-450	-0-	542 3		N	-0-		-0-
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	420 3		N	-0-		-0-
*03	527 N	336	-0-	-191	-0-	336 3		N	-0-		-0-
04	510 N	406	-0-	-104	-0-	406 3		N	-0-		-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-		-0-
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	398 3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726			
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-		-0-
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-		-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-		-0-
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693			
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656			
01	837 N	677	-0-	-160	-0-	677 3		N	-0-		-0-
02	1015 N	566	-0-	-449	-0-	566 3		N	-0-		-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	588 3		N	-0-		-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632			
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3	N	-0-		-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3	N	-0-		-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646		
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319		
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02	232 N	145	-0-	-87	-0-	145 3	N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
04	180 N	21	-0-	-159	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	30 3	N	-0-		-0-
06	270 N	32	-0-	-238	-0-	32 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686		
01	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334 3	N	-0-		-0-
02	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286 3	N	-0-		-0-
03	1178 X	1075	-0-	-103	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-		-0-
05	1178 X	40	-0-	-1138	-0-	40 3	N	-0-		-0-
06	1140 X	18	-0-	-1122	-0-	18 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	871	-0-	-209	-0-	871 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626		
01	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1301	-0-	-468	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1046	-0-	-628	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3	N	-0-		-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	462	-0-	-558	-0-	462 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472								
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490								
01	1581 N	180	-0-	-1401	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	957 N	150	-0-	-807	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654								
01	2949 N	2199	-0-	-750	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553								
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702								
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	3		N	-0-		-0-
02	551 N	134	-0-	-417	-0-	134	3		N	-0-		-0-
03	527 N	222	-0-	-305	-0-	222	3		N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-		-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461				
01	2201 X	1817	-0-	-384	-0-	1817	3		N	-0-		-0-
02	2001 X	1830	-0-	-171	-0-	1830	3		N	-0-		-0-
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3		N	-0-		-0-
04	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1701	-0-	-252	-0-	1701	3		N	-0-		-0-
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680				
01	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2146	3		N	-0-		-0-
02	2146 N	1983	-0-	-163	-0-	1983	3		N	-0-		-0-
03	2356 N	1021	-0-	-1335	-0-	1021	3		N	-0-		-0-
04	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	1931	3		N	-0-		-0-
05	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3		N	-0-		-0-
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681				
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358				
01	1798 N	1596	-0-	-202	-0-	1596	3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1462	-0-	-162	-0-	1462	3		N	-0-		-0-
03	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1635	3		N	-0-		-0-
04	1530 N	842	-0-	-688	-0-	842	3		N	-0-		-0-
05	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	1311	3		N	-0-		-0-
06	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1541	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4340 X	2723	-0-	-1617	-0-	2723 3	N	-0-		-0-
02	3973 X	2403	-0-	-1570	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
03	4247 X	3078	-0-	-1169	-0-	3078 3	N	-0-		-0-
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 3	N	-0-		-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3	N	-0-		-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524		
01	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	1336	-0-	-27	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-0-		-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316		
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-		-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-		-0-
04	900 N	885	-0-	-15	-0-	885 3	N	-0-		-0-
05	930 N	573	-0-	-357	-0-	573 3	N	-0-		-0-
06	900 N	609	-0-	-291	-0-	609 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502		
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3	N	-0-		-0-
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3	N	-0-		-0-
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 3	N	-0-		-0-
04	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 3	N	-0-		-0-
05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 3	N	-0-		-0-
06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632		
01	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	3404 3	N	-0-		-0-
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 3	N	-0-		-0-
03	3627 X	3337	-0-	-290	-0-	3337 3	N	-0-		-0-
04	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	3133 3	N	-0-		-0-
05	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	3117 3	N	-0-		-0-
06	3510 X	2890	-0-	-620	-0-	2890 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608		
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-		-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3	N	-0-		-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294		
01	1457 N	1209	-0-	-248	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	N	-0-		-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-		-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
06	1530 N	1076	-0-	-454	-0-	1076 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		N	-0-	-0-
02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3		N	-0-	-0-
03	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3		N	-0-	-0-
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		N	-0-	-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		N	-0-	-0-
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3		N	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224		
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-	-0-
02	2117 N	1988	-0-	-129	-0-	1988 3		N	-0-	-0-
03	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	2151 3		N	-0-	-0-
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N	-0-	-0-
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-	-0-
06	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2050 3		N	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647		
01	3224 X	2550	-0-	-674	-0-	2550 3		N	-0-	-0-
02	3016 X	1600	-0-	-1416	-0-	1600 3		N	-0-	-0-
03	3069 X	2577	-0-	-492	-0-	2577 3		N	-0-	-0-
04	2460 X	2311	-0-	-149	-0-	2311 3		N	-0-	-0-
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		N	-0-	-0-
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-	-0-
02	1044 N	834	-0-	-210	-0-	834 3		N	-0-	-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-	-0-
04	870 N	862	-0-	-8	-0-	862 3		N	-0-	-0-
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 3		N	-0-	-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-	-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-	-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-	-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-	-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-	-0-
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-	-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-	-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-	-0-
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-	-0-
03	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247 3		N	-0-	-0-
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	-0-	-0-
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-	-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836		PERF. 8456 - 9700		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8650 - 9778		
01	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1161	-0-	-115	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1167	-0-	-363	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1192	-0-	-488	-0-	1192	3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8680 - 9604		
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-			-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3	N	-0-			-0-
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-			-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8766 - 9560		
01	868 N	566	-0-	-302	-0-	566	3	N	-0-			-0-
02	667 N	600	-0-	-67	-0-	600	3	N	-0-			-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8512 - 9634		
01	1798 N	1558	-0-	-240	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1244	-0-	-438	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1069	-0-	-431	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	1632	3	N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9076 - 9659		
01	2735 N	2543	-0-	-192	-0-	2543	3	N	-0-			-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
03	372 X	319	-0-	-53	-0-	319	3	N	-0-			-0-
04	360 X	18	-0-	-342	-0-	18	3	N	-0-			-0-
05	372 X	54	-0-	-318	-0-	54	3	N	-0-			-0-
06	360 X	88	-0-	-272	-0-	88	3	N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9076 - 9772		
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-			-0-
02	2813 N	2216	-0-	-597	-0-	2216	3	N	-0-			-0-
03	2263 N	1883	-0-	-380	-0-	1883	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	2146	-0-	-374	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1754	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	3356	-0-	256	256	3356	3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	3988	-0-	1088	1344	3988	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	4577	-0-	1477	2821	4577	3	N	-0-	-0-	
04	7324 X	4503	-0-	-2821	-0-	4503	3	N	-0-	-0-	
05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3	N	-0-	-0-	
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3	N	-0-	-0-	

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
01	1984 X	1745	-0-	-239	-0-	1745	3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	3974	-0-	1074	1074	3974	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	5233	-0-	2133	3207	5233	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	5239	-0-	2239	5446	5239	3	N	-0-	-0-	
05	20772 X	15326	-0-	-5446	-0-	15326	3	N	-0-	-0-	
06	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	3	N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688			
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3	N	-0-	-0-	
02	754 N	731	-0-	-23	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-	
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566			
01	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-	-0-	
03	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	
04	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536	3	N	-0-	-0-	
05	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	3	N	-0-	-0-	
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3	N	-0-	-0-	
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3	N	-0-	-0-	
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3	N	-0-	-0-	
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3	N	-0-	-0-	
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	N	-0-	-0-	
06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	
02	1044 N	440	-0-	-604	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
03	868 N	650	-0-	-218	-0-	650	3	N	-0-	-0-	
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742			
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	
02	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	1726	3	N	-0-	-0-	
03	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3	N	-0-	-0-	
04	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3	N	-0-	-0-	
05	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799	3	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1762	-0-	-38	-0-	1762	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 8430 - 9286	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 3		N	-0-		-0-
02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3		N	-0-		-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3		N	-0-		-0-
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3		N	-0-		-0-
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 3		N	-0-		-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 8412 - 9274	
01	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456 3		N	-0-		-0-
02	3480 X	2951	-0-	-529	-0-	2951 3		N	-0-		-0-
03	3720 X	2436	-0-	-1284	-0-	2436 3		N	-0-		-0-
04	3570 X	2950	-0-	-620	-0-	2950 3		N	-0-		-0-
05	3627 X	1135	-0-	-2492	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8620 - 9736	
01	2356 N	2101	-0-	-255	-0-	2101 3		N	-0-		-0-
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3		N	-0-		-0-
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-		-0-
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-		-0-
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-		-0-
06	2610 N	2509	-0-	-101	-0-	2509 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8718 - 9306	
01	3813 X	3378	-0-	-435	-0-	3378 3		N	-0-		-0-
02	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250 3		N	-0-		-0-
03	3627 X	3109	-0-	-518	-0-	3109 3		N	-0-		-0-
04	3420 X	2790	-0-	-630	-0-	2790 3		N	-0-		-0-
05	3472 X	2905	-0-	-567	-0-	2905 3		N	-0-		-0-
06	3360 X	2799	-0-	-561	-0-	2799 3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8610 - 9608	
01	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3108 3		N	-0-		-0-
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3		N	-0-		-0-
03	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	2638 3		N	-0-		-0-
04	3030 X	2976	-0-	-54	-0-	2976 3		N	-0-		-0-
05	3131 X	2625	-0-	-506	-0-	2625 3		N	-0-		-0-
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8610 - 9738	
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3		N	-0-		-0-
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-		-0-
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3		N	-0-		-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-		-0-
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		N	-0-		-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8506 - 9634	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8366 - 9260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3				-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3				-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3				-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3				-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3				-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3				-0-

CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8620 - 9280	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3				-0-
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	313	3				-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3				-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3				-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3				-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3				-0-

CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8476 - 9594	
01	2883 X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	3				-0-
02	2697 X	1720	-0-	-977	-0-	1720	3				-0-
03	2883 X	2020	-0-	-863	-0-	2020	3				-0-
04	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3				-0-
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3				-0-
06	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3				-0-

CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8552 - 9910	
01	1674 N	1317	-0-	-357	-0-	1317	3				-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3				-0-
03	1829 N	1640	-0-	-189	-0-	1640	3				-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3				-0-
05	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3				-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3				-0-

CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8586 - 9626	
01	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1136	3				-0-
02	1305 N	862	-0-	-443	-0-	862	3				-0-
03	1271 N	877	-0-	-394	-0-	877	3				-0-
04	1110 N	798	-0-	-312	-0-	798	3				-0-
05	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	3				-0-
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	3				-0-

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8590 - 9700	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8430 - 9546	
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3				-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3				-0-
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3				-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3				-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3				-0-
06	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1476	3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-		-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-		-0-
03	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018 3		N	-0-		-0-
04	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	1868 3		N	-0-		-0-
05	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934 3		N	-0-		-0-
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1913 3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654			
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-		-0-
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		N	-0-		-0-
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-		-0-
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-		-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		N	-0-		-0-
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666			
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		N	-0-		-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		N	-0-		-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221 3		N	-0-		-0-
05	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	17310 3		N	-0-		-0-
06	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	16339 3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910			
01	2449 X	1856	-0-	-593	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3		N	-0-		-0-
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 3		N	-0-		-0-
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		N	-0-		-0-
05	2449 X	2334	-0-	-115	-0-	2334 3		N	-0-		-0-
06	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622			
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		-0-
02	348 N	342	-0-	-6	-0-	342 3		N	-0-		-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-		-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3		N	-0-		-0-
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 3		N	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668			
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		-0-
06	450 N	155	-0-	-295	-0-	155 3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684			
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	251 3	N	-0-		-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-		-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511		
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1167 3	10 9 Y	9		25
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234 3	1 9 Y	1	23 1	3
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1261 3	11 9 Y	10		13
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1374 3	19 9 Y	17	20 1	10
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1689 3	30 9 Y	27	22 1	15
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1498 3	9 9 Y	8		23

INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539		
01	4495 X	3160	-0-	-1335	-0-	3134 3	26 9 Y	24		74
02	3973 X	3726	-0-	-247	-0-	3720 3	6 9 Y	5	70 1	9
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4628 3	42 9 Y	38		47
04	4110 X	4061	-0-	-49	-0-	4005 3	56 9 Y	51	68 1	30
05	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6729 3	122 9 Y	111	81 1	60
06	4110 X	3273	-0-	-837	-0-	3237 3	36 9 Y	33		93

CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782		
01	961 N	430	-0-	-531	-0-	430 3	N	-0-		-0-
02	841 N	327	-0-	-514	-0-	327 3	N	-0-		-0-
03	713 N	542	-0-	-171	-0-	542 3	N	-0-		-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426		
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3	N	-0-		-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594		
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
02	1508 X	937	-0-	-571	-0-	937 3	N	-0-		-0-
03	1612 X	157	-0-	-1455	-0-	157 3	N	-0-		-0-
04	1560 X	60	-0-	-1500	-0-	60 3	N	-0-		-0-
05	1612 X	12	-0-	-1600	-0-	12 3	N	-0-		-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8496 - 9576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8722 - 9864		
01	3100 X	2386	-0-	-714	-0-	2386	3	N	-0-			-0-
02	2900 X	2290	-0-	-610	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
03	3100 X	2411	-0-	-689	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	2403	-0-	-597	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
05	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
06	2370 X	2348	-0-	-22	-0-	2348	3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8614 - 9746		
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3	N	-0-			-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-			-0-
03	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	3178	3	N	-0-			-0-
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3	N	-0-			-0-
05	3193 X	2560	-0-	-633	-0-	2560	3	N	-0-			-0-
06	3090 X	3010	-0-	-80	-0-	3010	3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8544 - 9634		
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
03	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1102	-0-	-479	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	995	-0-	-415	-0-	995	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8412 - 9530		
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3	N	-0-			-0-
02	348 N	318	-0-	-30	-0-	318	3	N	-0-			-0-
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8778 - 9918		
01	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1021	3	9 9 Y	8	9 1		2
02	2494 X	1258	-0-	-1236	-0-	1246	3	12 9 Y	11	10 1		3
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1782	3	20 9 Y	18	14 1		7
04	1320 X	1072	-0-	-248	-0-	1060	3	12 9 Y	11	15 1		3
05	1333 X	1274	-0-	-59	-0-	1266	3	8 9 Y	7	6 1		4
06	1740 X	1065	-0-	-675	-0-	1055	3	10 9 Y	9	9 1		4

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8360 - 9480		
01	2914 X	2686	-0-	-228	-0-	2686	3	N	-0-			-0-
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	N	-0-			-0-
03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3	N	-0-			-0-
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-			-0-
05	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	3087	3	N	-0-			-0-
06	3000 X	2732	-0-	-268	-0-	2732	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605 3		N	-0-
02	1566 N	1492	-0-	-74	-0-	1492 3		N	-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-
04	1560 N	1054	-0-	-506	-0-	1054 3		N	-0-
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300	
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3		N	-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607	
01	3627 X	1688	-0-	-1939	-0-	1688 3		N	-0-
02	3306 X	2836	-0-	-470	-0-	2836 3		N	-0-
03	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2615 3		N	-0-
04	3030 X	2629	-0-	-401	-0-	2629 3		N	-0-
05	3038 X	1363	-0-	-1675	-0-	1363 3		N	-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266	
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 3		N	-0-
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 3		N	-0-
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3		N	-0-
04	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	16430 3		N	-0-
05	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	14767 3		N	-0-
06	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13244 3		N	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267	
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	808 3		N	-0-
04	810 N	725	-0-	-85	-0-	725 3		N	-0-
05	806 N	721	-0-	-85	-0-	721 3		N	-0-
06	780 N	696	-0-	-84	-0-	696 3		N	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324	
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		N	-0-
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		N	-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2790 X	1392	-0-	-1398	-0-	1392	3		N	-0-		-0-
02	2320 X	1422	-0-	-898	-0-	1422	3		N	-0-		-0-
03	1984 X	1823	-0-	-161	-0-	1823	3		N	-0-		-0-
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-		-0-
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-		-0-
06	1770 X	1614	-0-	-156	-0-	1614	3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510				
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3		N	-0-		-0-
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-		-0-
03	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-		-0-
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-		-0-
05	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-		-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580				
01	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	3377	3		N	-0-		-0-
02	3538 X	3245	-0-	-293	-0-	3245	3		N	-0-		-0-
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3		N	-0-		-0-
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3		N	-0-		-0-
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-		-0-
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250				
01	2077 N	1199	-0-	-878	-0-	1199	3		N	-0-		-0-
02	1827 N	1393	-0-	-434	-0-	1393	3		N	-0-		-0-
03	1798 N	1081	-0-	-717	-0-	1081	3		N	-0-		-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-		-0-
05	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3		N	-0-		-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500				
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	2725	3		N	-0-		-0-
02	2668 X	2643	-0-	-25	-0-	2643	3		N	-0-		-0-
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3		N	-0-		-0-
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-		-0-
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-		-0-
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2836	3		N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912				
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514				
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-		-0-
02	2465 N	1906	-0-	-559	-0-	1906	3		N	-0-		-0-
03	2635 N	1651	-0-	-984	-0-	1651	3		N	-0-		-0-
04	2550 N	2185	-0-	-365	-0-	2185	3		N	-0-		-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-		-0-
06	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8660 - 9770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 X	282	-0-	-772	-0-	282 3		N	-0-			-0-
02	928 X	131	-0-	-797	-0-	131 3		N	-0-			-0-
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3		N	-0-			-0-
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3		N	-0-			-0-
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		N	-0-			-0-
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3		N	-0-			-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9050 - 9517		
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	170 3	2 9	Y	2			4
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	148 3		Y	-0-	3 1		1
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	151 3	1 9	Y	1			2
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	155 3	2 9	Y	2	3 1		1
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 3	2 9	Y	2	2 1		1
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 3	1 9	Y	1			2

CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8442 - 9590		
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8456 - 9594		
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	685 3		N	-0-			-0-
02	696 N	424	-0-	-272	-0-	424 3		N	-0-			-0-
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 3		N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8980 - 9408		
01	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	1956 3	17 9	Y	15			42
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1879 3	3 9	Y	3	40 1		5
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2024 3	18 9	Y	16			21
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1791 3	25 9	Y	23	31 1		13
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1887 3	34 9	Y	31	27 1		17
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1791 3	11 9	Y	10			27

CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8458 - 9582		
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8408 - 9524		
01	1705 X	1671	-0-	-34	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
02	1595 X	1567	-0-	-28	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
03	1705 X	1558	-0-	-147	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
04	1620 X	1185	-0-	-435	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
05	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
06	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	200 3	N	-0-		-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-		-0-
04	240 N	100	-0-	-140	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	217 N	76	-0-	-141	-0-	76 3	N	-0-		-0-
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300		
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326		
01	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1653	-0-	-116	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1422	-0-	-469	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
04	1800 N	1182	-0-	-618	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1298	-0-	-469	-0-	1298 3	N	-0-		-0-
06	1380 N	1103	-0-	-277	-0-	1103 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	18490	-0-	15390	-0-	15390 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	19065	-0-	16065	-0-	31455 3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628		
01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 3	N	-0-		-0-
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 3	N	-0-		-0-
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 3	N	-0-		-0-
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3	N	-0-		-0-
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3	N	-0-		-0-
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650		
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	N	-0-		-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3	N	-0-		-0-
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3	N	-0-		-0-
03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3	N	-0-		-0-
04	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3	N	-0-		-0-
05	5332 X	5013	-0-	-319	-0-	5013	3	N	-0-		-0-
06	5160 X	2468	-0-	-2692	-0-	2468	3	N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485			
01	2666 X	994	-0-	-1672	-0-	985	3	9	9	Y	18
02	1305 N	1292	-0-	-13	-0-	1290	3	2	9	Y	3
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1289	3	11	9	Y	13
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1199	3	17	9	Y	9
05	1395 N	918	-0-	-477	-0-	903	3	15	9	Y	8
06	1260 N	903	-0-	-357	-0-	897	3	6	9	Y	13

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650			
01	3441 X	3147	-0-	-294	-0-	3147	3	N	-0-		-0-
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3	N	-0-		-0-
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3	N	-0-		-0-
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3	N	-0-		-0-
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3	N	-0-		-0-
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770			
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-		-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590			
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3	N	-0-		-0-
02	3016 X	2894	-0-	-122	-0-	2894	3	N	-0-		-0-
03	3224 X	3123	-0-	-101	-0-	3123	3	N	-0-		-0-
04	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	2808	3	N	-0-		-0-
05	3193 X	2891	-0-	-302	-0-	2891	3	N	-0-		-0-
06	3090 X	2511	-0-	-579	-0-	2511	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145			
01	2511 X	2045	-0-	-466	-0-	2045	3	N	-0-		-0-
02	2320 X	936	-0-	-1384	-0-	936	3	N	-0-		-0-
03	2387 X	317	-0-	-2070	-0-	317	3	N	-0-		-0-
04	2190 X	370	-0-	-1820	-0-	370	3	N	-0-		-0-
05	2263 X	257	-0-	-2006	-0-	257	3	N	-0-		-0-
06	1980 X	285	-0-	-1695	-0-	285	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598								
01	744 N	575	-0-	-169	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399								
01	4216 X	2662	-0-	-1554	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
06	4680 X	3375	-0-	-1305	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276								
01	3100 N	2277	-0-	-823	140	2277	3			Y	-0-					-0-
02	2291 N	2087	-0-	-204	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
03	2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
04	2190 N	2122	-0-	-68	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
05	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
06	2100 N	1982	-0-	-118	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278								
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639								
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1102 N	896	-0-	-206	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	987	-0-	-191	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	986	-0-	-124	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 3	N	-0-	-0-	-0-
03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 3	N	-0-	-0-	-0-
06	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736		
01	2077 X	1443	-0-	-634	-0-	1443 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1943 X	1223	-0-	-720	-0-	1223 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1581 X	1405	-0-	-176	-0-	1405 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1193	-0-	-217	-0-	1193 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318 3	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9 Y	1		4
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-	4 1	-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	115 3	1 9 Y	1		1
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	31 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	36 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	33 3	Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510		
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1943 X	1854	-0-	-89	-0-	1854 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	4337	-0-	1237	-0-	4337 3	N	-0-	-0-	-0-
06	5201 X	3964	-0-	-1237	-0-	3964 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494		
01	3100 N	2788	-0-	-312	-0-	3859	2788 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	2645	-0-	-255	-0-	3604	2645 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	2806	-0-	-294	-0-	3310	2806 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2764	-0-	-236	-0-	3074	2764 3	N	-0-	-0-
05	3100 N	2864	-0-	-236	-0-	2838	2864 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2739	-0-	-261	-0-	2577	2739 3	N	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725		
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4805 X	3799	-0-	-1006	-0-	3799 3	N	-0-		-0-
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3	N	-0-		-0-
03	3844 X	3303	-0-	-541	-0-	3303 3	N	-0-		-0-
04	3690 X	2072	-0-	-1618	-0-	2072 3	N	-0-		-0-
05	4805 X	3435	-0-	-1370	-0-	3435 3	N	-0-		-0-
06	4650 X	3034	-0-	-1616	-0-	3034 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424		
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548		
01	2418 N	1187	-0-	-1231	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
02	2117 N	1331	-0-	-786	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-		-0-
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-		-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3	N	-0-		-0-
06	1920 N	1574	-0-	-346	-0-	1574 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400		
01	1457 X	589	-0-	-868	-0-	589 3	N	-0-		-0-
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	N	-0-		-0-
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 3	N	-0-		-0-
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 3	N	-0-		-0-
05	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	16461 3	N	-0-		-0-
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786		
01	4464 X	4400	-0-	-64	-0-	4400 3	N	-0-		-0-
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3	N	-0-		-0-
03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 3	N	-0-		-0-
04	4470 X	4339	-0-	-131	-0-	4339 3	N	-0-		-0-
05	4867 X	4664	-0-	-203	-0-	4664 3	N	-0-		-0-
06	4710 X	4590	-0-	-120	-0-	4590 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656		
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 3	N	-0-		-0-
02	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 3	N	-0-		-0-
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3	N	-0-		-0-
04	3990 X	3223	-0-	-767	-0-	3223 3	N	-0-		-0-
05	5022 X	3729	-0-	-1293	-0-	3729 3	N	-0-		-0-
06	4860 X	3281	-0-	-1579	-0-	3281 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630		
01	1891 X	586	-0-	-1305	-0-	586 3	N	-0-		-0-
02	1769 X	67	-0-	-1702	-0-	67 3	N	-0-		-0-
03	1891 X	26	-0-	-1865	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	1380 X	30	-0-	-1350	-0-	30 3	N	-0-		-0-
05	1426 X	35	-0-	-1391	-0-	35 3	N	-0-		-0-
06	570 X	45	-0-	-525	-0-	45 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 8608 - 11222	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3162 X	1828	-0-	-1334	-0-	1772 3	56 9	Y	51		145
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2897 3	164 9	Y	149	113 1	181
03	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001 3		Y	-0-		181
04	2730 X	1593	-0-	-1137	-0-	1590 3	3 9	Y	3		184
05	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7300 3	50 9	Y	45		229
06	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9286 3	2 9	Y	2	139 1	92

CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 8442 - 9494	
01	3038 X	2500	-0-	-538	-0-	2500 3		N	-0-		-0-
02	2842 X	2432	-0-	-410	-0-	2432 3		N	-0-		-0-
03	2852 X	2782	-0-	-70	-0-	2782 3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	2639 3		N	-0-		-0-
05	2852 X	1980	-0-	-872	-0-	1980 3		N	-0-		-0-
06	2700 X	2457	-0-	-243	-0-	2457 3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8485 - 9692	
01	3782 X	3293	-0-	-489	-0-	3293 3		N	-0-		-0-
02	3422 X	3103	-0-	-319	-0-	3103 3		N	-0-		-0-
03	3658 X	3575	-0-	-83	-0-	3575 3		N	-0-		-0-
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 3		N	-0-		-0-
05	3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454 3		N	-0-		-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8474 - 9564	
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-		-0-
02	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629 3		N	-0-		-0-
03	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 3		N	-0-		-0-
04	1890 N	1671	-0-	-219	-0-	1671 3		N	-0-		-0-
05	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722 3		N	-0-		-0-
06	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1652 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8414 - 9506	
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		N	-0-		-0-
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-		-0-
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-		-0-
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-		-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8498 - 9518	
01	4526 X	3642	-0-	-884	-0-	3642 3		N	-0-		-0-
02	4031 X	3780	-0-	-251	-0-	3780 3		N	-0-		-0-
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 3		N	-0-		-0-
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 3		N	-0-		-0-
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 3		N	-0-		-0-
06	4590 X	4549	-0-	-41	-0-	4549 3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8405 - 9501	
01	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	4019 3		N	-0-		-0-
02	4031 X	3748	-0-	-283	-0-	3748 3		N	-0-		-0-
03	4154 X	2896	-0-	-1258	-0-	2896 3		N	-0-		-0-
04	4020 X	2689	-0-	-1331	-0-	2689 3		N	-0-		-0-
05	4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2787 3		N	-0-		-0-
06	3900 X	2604	-0-	-1296	-0-	2604 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540												
01		4433 X	2712	-0-	-1721	-0-	2712 3		N	-0-		-0-
02		3886 X	2398	-0-	-1488	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
03		3503 X	2952	-0-	-551	-0-	2952 3		N	-0-		-0-
04		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3		N	-0-		-0-
05		2852 X	2376	-0-	-476	-0-	2376 3		N	-0-		-0-
06		2850 X	1885	-0-	-965	-0-	1885 3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960												
01		4774 X	2153	-0-	-2621	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
02		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 3		N	-0-		-0-
03		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 3		N	-0-		-0-
04		4320 X	3778	-0-	-542	-0-	3778 3		N	-0-		-0-
05		13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13796 3		N	-0-		-0-
06		14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	14801 3		N	-0-		-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768												
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-		-0-
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406												
01		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-		-0-
02		1537 N	1407	-0-	-130	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-		-0-
04		1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1507 3		N	-0-		-0-
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-		-0-
06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-		-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100												
01		2294 X	1635	-0-	-659	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
02		2146 X	1655	-0-	-491	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
03		1705 X	1502	-0-	-203	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-
05		11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	11396 3		N	-0-		-0-
06		14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	14347 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 239175	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 9153	PERF. 8674	- 11775			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 18			WELL #: 17		RRCID -> 239420	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8537	- 9622			
01		124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3		N	-0-		-0-
02		145 N	82	-0-	-63	-0-	82 3		N	-0-		-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

CGU 18			WELL #: 16		RRCID -> 239464	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 9744	PERF. 8538	- 9597			
01		2945 X	2780	-0-	-165	-0-	2780 3		N	-0-		-0-
02		2900 X	2344	-0-	-556	-0-	2344 3		N	-0-		-0-
03		3286 X	2814	-0-	-472	-0-	2814 3		N	-0-		-0-
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3		N	-0-		-0-
05		3286 X	1995	-0-	-1291	-0-	1995 3		N	-0-		-0-
06		2730 X	2227	-0-	-503	-0-	2227 3		N	-0-		-0-

CGU 18			WELL #: 19		RRCID -> 239808	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8416	- 9595			
01		2294 N	2205	-0-	-89	-0-	2205 3		N	-0-		-0-
02		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3		N	-0-		-0-
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-		-0-
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-		-0-
05		2325 N	2167	-0-	-158	-0-	2167 3		N	-0-		-0-
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 239996	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 8360	- 9265			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 240036	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 8682	- 9451			
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 240040	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 9562	PERF. 8338	- 9259			
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 240161			COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 241946			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322				
01		3255 X	1555	-0-	-1700	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
02		2668 X	1555	-0-	-1113	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
03		2852 X	1992	-0-	-860	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
04		2760 X	1993	-0-	-767	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
05		12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-			-0-
06		12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	3			N	-0-			-0-

POSS, L.T. GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 241982			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302				
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
02		580 N	536	-0-	-44	-0-	536	3			N	-0-			-0-
03		620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-			-0-
04		630 N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-			-0-
05		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-			-0-
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-

CGU 28			WELL #: 15		RRCID -> 241984			COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830				
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
02		1276 N	579	-0-	-697	-0-	579	3			N	-0-			-0-
03		1302 N	75	-0-	-1227	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04		1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13	3			N	-0-			-0-
05		620 N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #: 13		RRCID -> 242762			COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604				
01		1705 N	157	-0-	-1548	-0-	157	3			N	-0-			-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
05		3100 N	10037	-0-	6937	6937	10037	3			N	-0-			-0-
06		3000 N	1258	-0-	-1742	5195	1258	3			N	-0-			-0-

FROST UNIT 5			WELL #: 7		RRCID -> 242763			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379				
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

CGU 9			WELL #: 16		RRCID -> 242768			COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637				
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
05		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-			-0-
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990									
NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	243135	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	8538 - 9358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-		-0-
02		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-		-0-
03		2759 X	906	-0-	-1853	-0-	906	3		N	-0-		-0-
04		2670 X	2224	-0-	-446	-0-	2224	3		N	-0-		-0-
05		2759 X	1700	-0-	-1059	-0-	1700	3		N	-0-		-0-
06		2670 X	305	-0-	-2365	-0-	305	3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	243179	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8915 - 10148	
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	Y	2	2 1 1
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	2 1 1
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	238	3	2	9	Y	2	2 1 1
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3 1 1
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	1 1 1
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2	2 1 1

CGU 9			WELL #:	15	RRCID ->	243180	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8423 - 9603	
01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-		-0-
02		2378 N	2161	-0-	-217	-0-	2161	3		N	-0-		-0-
03		2511 N	1797	-0-	-714	-0-	1797	3		N	-0-		-0-
04		2460 N	1945	-0-	-515	-0-	1945	3		N	-0-		-0-
05		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-		-0-
06		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-		-0-

CGU 28			WELL #:	16	RRCID ->	243294	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	8704 - 9798	
01		1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578	3		N	-0-		-0-
02		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-		-0-
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-		-0-
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-		-0-
05		1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1782	3		N	-0-		-0-
06		1740 N	1716	-0-	-24	-0-	1716	3		N	-0-		-0-

CGU 3			WELL #:	17	RRCID ->	243353	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	8594 - 9646	
01		1550 N	1270	-0-	-280	-0-	1270	3		N	-0-		-0-
02		1334 N	1085	-0-	-249	-0-	1085	3		N	-0-		-0-
03		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230	3		N	-0-		-0-
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-		-0-
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-		-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-		-0-

SMITH, J. J. UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	244172	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	8542 - 9617	
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	453	3	13	9	Y	12	39
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	419	3	22	9	Y	20	21
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	426	3	10	9	Y	9	30
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	422	3	13	9	Y	12	42
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	46
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	430	3	13	9	Y	12	17

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	244704	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	8491	PERF.	5893 - 5970	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	3	17	9	Y	15		69
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1365	3	21	9	Y	19		88
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1377	3	105	9	Y	95		183
04		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1304	3	3	9	Y	3		186
05		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	3			Y	-0-		186
06		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1284	3	29	9	Y	26	179 1	33

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316														
01		1178 N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-		-0-
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-		-0-
03		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-		-0-
04		1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	3			N	-0-		-0-
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-		-0-
06		1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	3			N	-0-		-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518														
01		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-		67
02		4640 X	808	-0-	-3832	-0-	777	3	31	9	N	28	70 1	25
03		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-		25
*04		4560 X	4305	-0-	-255	-0-	4093	3	212	9	N	193	116 1	102
*05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-		102
06		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-		102

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800														
01		1333 N	1100	-0-	-233	-0-	1100	3			N	-0-		-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-		-0-
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-		-0-
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-		-0-
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-		-0-
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-		-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906														
01		2294 N	2179	-0-	-115	-0-	2159	3	20	9	Y	18	19 1	5
02		2088 N	1576	-0-	-512	-0-	1561	3	15	9	Y	14	15 1	4
03		2201 N	1979	-0-	-222	-0-	1958	3	21	9	Y	19	15 1	8
04		2100 N	1585	-0-	-515	-0-	1568	3	17	9	Y	15	19 1	4
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	3	14	9	Y	13	10 1	7
06		1920 N	1891	-0-	-29	-0-	1873	3	18	9	Y	16	16 1	7

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841														
01		3038 X	1332	-0-	-1706	-0-	1321	3	11	9	Y	10	13 1	3
02		2842 X	2107	-0-	-735	-0-	2087	3	20	9	Y	18	16 1	5
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2797	3	31	9	Y	28	22 1	11
04		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2622	3	29	9	Y	26	30 1	7
05		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2684	3	20	9	Y	18	15 1	10
06		2730 X	2645	-0-	-85	-0-	2622	3	23	9	Y	21	22 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3992	-0-	892	892	3992 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3100	-0-	100	992	3100 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3081	-0-	-19	973	3081 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3593 X	2620	-0-	-973	-0-	2620 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749		
01	961 N	846	-0-	-115	-0-	846 3	N	-0-	-0-	-0-
02	957 N	501	-0-	-456	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	646	-0-	-532	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3	N	-0-	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834		
01	868 N	212	-0-	-656	-0-	210 3	2 9 Y	2	2 1	1
02	638 N	211	-0-	-427	-0-	209 3	2 9 Y	2	2 1	1
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 3	2 9 Y	2	2 1	1
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 3	3 9 Y	3	3 1	1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9 Y	2	2 1	1
06	270 N	126	-0-	-144	-0-	124 3	2 9 Y	2	2 1	1

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245747		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880		
01	2790 N	2518	-0-	-272	-0-	2495 3	23 9 Y	21	23 1	6
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2780 3	28 9 Y	25	24 1	7
03	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2760 3	30 9 Y	27	23 1	11
04	2850 X	2829	-0-	-21	-0-	2799 3	30 9 Y	27	31 1	7
05	3007 X	2524	-0-	-483	-0-	2505 3	19 9 Y	17	15 1	9
06	2910 X	2408	-0-	-502	-0-	2386 3	22 9 Y	20	21 1	8

CGU 20		WELL #: 18		RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554		
01	4681 X	4435	-0-	-246	-0-	4435 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4379 X	3899	-0-	-480	-0-	3899 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4588 X	4424	-0-	-164	-0-	4424 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4440 X	4136	-0-	-304	-0-	4136 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4433 X	4042	-0-	-391	-0-	4042 3	N	-0-	-0-	-0-
06	4290 X	4232	-0-	-58	-0-	4232 3	N	-0-	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825		
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2492 3	23 9 Y	21	22 1	6
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2458 3	24 9 Y	22	22 1	6
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2613 3	28 9 Y	25	21 1	10
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2528 3	28 9 Y	25	28 1	7
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2277 3	17 9 Y	15	14 1	8
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1919 3	21 9 Y	19	19 1	8

GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1197 N	1197 -0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1219 N	1219 -0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1781 N	1781 -0-	-0-	-0-	1781 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3255 -0-	255	255	3255 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3524 -0-	424	679	3524 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2730 -0-	-270	409	2730 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847									
01	2011 N	2011 -0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1222 N	1222 -0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1035 N	1035 -0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	1085 -0-	-385	-0-	1085 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	979 -0-	-323	-0-	979 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1081 N	1081 -0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614									
01	1389 N	1389 -0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1444 N	1444 -0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2048 N	2048 -0-	-0-	-0-	2048 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2163 N	2163 -0-	-0-	-0-	2163 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2008 N	2008 -0-	-0-	-0-	2008 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1889 N	1889 -0-	-0-	-0-	1889 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658									
01	1550 N	1481 -0-	-69	-0-	1481 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1450 N	1437 -0-	-13	-0-	1437 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1537 -0-	-13	-0-	1537 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	1389 -0-	-51	-0-	1389 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1550 N	358 -0-	-1192	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	119 -0-	-1381	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510									
01	1674 N	1053 -0-	-621	-0-	1042 3	11 9 Y	10	16 1	6
02	1363 N	951 -0-	-412	-0-	940 3	11 9 Y	10	9 1	7
03	1426 N	408 -0-	-1018	-0-	404 3	4 9 Y	4	7 1	4
04	1020 N	366 -0-	-654	-0-	364 3	2 9 Y	2	3 1	3
05	1023 N	302 -0-	-721	-0-	300 3	2 9 Y	2	4 1	1
06	390 N	234 -0-	-156	-0-	232 3	2 9 Y	2	2 1	1

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650									
01	3844 X	1498 -0-	-2346	-0-	1498 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3103 X	1603 -0-	-1500	-0-	1603 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2325 X	1399 -0-	-926	-0-	1399 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2160 X	1662 -0-	-498	-0-	1662 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1829 X	1640 -0-	-189	-0-	1640 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1650 X	1411 -0-	-239	-0-	1411 3	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998									
01	3100 N	930 -0-	-2170	2228	927 3	3 9 Y	3		35
02	3219 X	935 -0-	-2284	-0-	927 3	8 9 Y	7		42
03	3441 X	-0-	-3441	-0-		Y	10	32 1	20
04	3330 X	-0-	-3330	-0-		Y	2		22
05	5712 X	5712 -0-	-0-	-0-	5712 3	Y	-0-		22
06	5794 X	5794 -0-	-0-	-0-	5747 3	47 9 Y	43	16 1	49

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605							
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	3		N	-0-					-0-
02	1769	N	1767	-0-	-2	-0-	1767	3		N	-0-					-0-
03	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3		N	-0-					-0-
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3		N	-0-					-0-
05	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	1686	3		N	-0-					-0-
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	3		N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620							
01	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	3		N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-					-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355							
01	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2093	3	13	9	N	12				37
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1940	3	79	9	N	72	46	1		63
03	2480	N	1316	-0-	-1164	-0-	1316	3			N	-0-				63
*04	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	1656	3	85	9	N	77	99	1		41
*05	2170	N	503	-0-	-1667	-0-	503	3			N	-0-				41
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-				41

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542							
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	636	3	18	9	Y	16				34
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	3	14	9	Y	13	33	1		14
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	403	3	10	9	Y	9				23
04	630	N	213	-0-	-417	-0-	203	3	10	9	Y	9				32
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	193	3	2	9	Y	2				34
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	168	3	4	9	Y	4	30	1		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632												
01		3906 X	2917	-0-	-989	-0-	-0-	2917	3			-0-
02		3654 X	1774	-0-	-1880	-0-	-0-	1774	3			-0-
03		3906 X	2670	-0-	-1236	-0-	-0-	2670	3			-0-
04		3570 X	2054	-0-	-1516	-0-	-0-	2054	3			-0-
05		3689 X	2841	-0-	-848	-0-	-0-	2841	3			-0-
06		2820 X	2228	-0-	-592	-0-	-0-	2228	3			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568												
01		1705 N	1572	-0-	-133	-0-	-0-	1572	3			-0-
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	3			-0-
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	3			-0-
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3			-0-
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	3			-0-
06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3			-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330												
01		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	-0-	6063	3			-0-
02		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	-0-	5046	3			-0-
03		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	3			-0-
04		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	-0-	3732	3			-0-
05		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	-0-	3987	3			-0-
06		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	3			-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550												
01		956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3			-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			-0-
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3			-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3			-0-
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3			-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1006	-0-	-763	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1961	-0-	-79	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
06	2190 N	1988	-0-	-202	-0-	1988 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610		
01	2976 X	2131	-0-	-845	-0-	2131 3	N	-0-		-0-
02	2523 X	1989	-0-	-534	-0-	1989 3	N	-0-		-0-
03	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	2239 3	N	-0-		-0-
04	2430 X	2183	-0-	-247	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3	N	-0-		-0-
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793		
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134 3	N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3	N	-0-		-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-		-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	174 N	102	-0-	-72	-0-	102 3	N	-0-		-0-
03	217 N	81	-0-	-136	-0-	81 3	N	-0-		-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	85 3	N	-0-		-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672		
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3	N	-0-		-0-
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	N	-0-		-0-
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3	N	-0-		-0-
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540		
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 3	N	-0-		-0-
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 3	N	-0-		-0-
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3	N	-0-		-0-
04	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 3	N	-0-		-0-
05	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492 3	N	-0-		-0-
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164		
01	2139 N	1479	-0-	-660	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3	N	-0-		-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-		-0-
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-		-0-
05	2480 N	1905	-0-	-575	-0-	1905 3	N	-0-		-0-
06	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	2048 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-	
02	232 N	99	-0-	-133	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
03	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	3189	-0-	189	189	3189 3	N	-0-		-0-	
05	2056 N	1867	-0-	-189	-0-	1867 3	N	-0-		-0-	
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-		-0-	

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600		
01	5301 X	3549	-0-	-1752	-0-	3510 3	39 9 Y	35	49 1		20
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4394 3	48 9 Y	44	33 1		31
03	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5035 3	4 9 Y	4	32 1		3
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4106 3	37 9 Y	34	3 1		34
05	4495 X	4297	-0-	-198	-0-	4266 3	31 9 Y	28	42 1		20
06	4350 X	4105	-0-	-245	-0-	4082 3	23 9 Y	21	24 1		17

CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466		
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3	N	-0-		-0-	
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3	N	-0-		-0-	
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-		-0-	
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
05	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-	

CGU 9		WELL #: 12		RRCID -> 253534		COMPL. DATE 07/23/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369		
01	496 N	298	-0-	-198	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
02	464 N	115	-0-	-349	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
03	465 N	245	-0-	-220	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-	

FROST GILLASPY		WELL #: 5H		RRCID -> 253788		COMPL. DATE 06/07/2009			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223		
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2411 3	15 9 N	14			50
02	2900 N	3697	-0-	797	797	3543 3	154 9 N	140	68 1		122
03	3100 N	3300	-0-	200	997	3300 3	N	-0-			122
*04	2348 N	1351	-0-	-997	-0-	1288 3	63 9 N	57	149 1		30
*05	2015 X	1240	-0-	-775	-0-	1240 3	N	-0-		-0-	30
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-		N	-0-		-0-	30

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254411		COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898		
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665 3	7 9 Y	6	5 1		2
02	580 N	393	-0-	-187	-0-	390 3	3 9 Y	3	4 1		1
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	487 3	6 9 Y	5	4 1		2
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	715 3	8 9 Y	7	7 1		2
05	434 N	182	-0-	-252	-0-	181 3	1 9 Y	1	2 1		1
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		Y	-0-	1 1		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254415		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 7		WELL #: 15		RRCID -> 254553		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01		465 N	357	-0-	-108	-0-	357 3			N	-0-			-0-
02		1334 N	12	-0-	-1322	-0-	12 3			N	-0-			-0-
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3			N	-0-			-0-
04		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3			N	-0-			-0-
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3			N	-0-			-0-
06		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852					
01		1705 N	1060	-0-	-645	-0-	1049 3	11 9	Y	10	11 1			3
02		1711 N	1357	-0-	-354	-0-	1345 3	12 9	Y	11	11 1			3
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1593 3	18 9	Y	16	13 1			6
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1225 3	13 9	Y	12	15 1			3
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1829 3	14 9	Y	13	9 1			7
06		1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1522 3	13 9	Y	12	14 1			5

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484					
01		1333 N	965	-0-	-368	-0-	965 3			N	-0-			-0-
02		1218 N	851	-0-	-367	-0-	851 3			N	-0-			-0-
03		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 3			N	-0-			-0-
04		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3			N	-0-			-0-
05		899 N	804	-0-	-95	-0-	804 3			N	-0-			-0-
06		870 N	594	-0-	-276	-0-	594 3			N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721					
01		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3			N	-0-			-0-
02		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3			N	-0-			-0-
03		2356 N	2030	-0-	-326	-0-	2030 3			N	-0-			-0-
04		2400 N	1884	-0-	-516	-0-	1884 3			N	-0-			-0-
05		2325 N	1729	-0-	-596	-0-	1729 3			N	-0-			-0-
06		1950 N	1631	-0-	-319	-0-	1631 3			N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514					
01		124 N	67	-0-	-57	-0-	66 3	1 9	Y	1				1
02		116 N	91	-0-	-25	-0-	91 3			Y	-0-	1 1		-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	182 3	2 9	Y	2				2
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	Y	1	2 1			1
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 3	2 9	Y	2	2 1			1
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	Y	1				2

CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564					
01		2945 X	2761	-0-	-184	-0-	2761 3			N	-0-			-0-
02		2755 X	2353	-0-	-402	-0-	2353 3			N	-0-			-0-
03		2852 X	2368	-0-	-484	-0-	2368 3			N	-0-			-0-
04		2760 X	2206	-0-	-554	-0-	2206 3			N	-0-			-0-
05		2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2298 3			N	-0-			-0-
06		2670 X	2225	-0-	-445	-0-	2225 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255042		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 9182 - 9356		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	2711	3	N	-0-			-0-
02	2871 X	2546	-0-	-325	-0-	2546	3	N	-0-			-0-
03	2914 X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3	N	-0-			-0-
04	2790 X	2707	-0-	-83	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3	N	-0-			-0-
06	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 18		RRCID -> 255043		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8789 - 9704		
01	2883 X	852	-0-	-2031	-0-	852	3	N	-0-			-0-
02	2581 X	766	-0-	-1815	-0-	766	3	N	-0-			-0-
03	2635 X	814	-0-	-1821	-0-	814	3	N	-0-			-0-
04	2400 X	712	-0-	-1688	-0-	712	3	N	-0-			-0-
05	1953 X	805	-0-	-1148	-0-	805	3	N	-0-			-0-
06	810 X	806	-0-	-4	-0-	806	3	N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 23		RRCID -> 255087		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8636 - 9695		
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3	N	-0-			-0-
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3	N	-0-			-0-
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3	N	-0-			-0-
04	3810 X	3669	-0-	-141	-0-	3669	3	N	-0-			-0-
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3	N	-0-			-0-
06	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8766 - 9741		
01	3503 X	2523	-0-	-980	-0-	2523	3	N	-0-			-0-
02	3277 X	2083	-0-	-1194	-0-	2083	3	N	-0-			-0-
03	3906 X	2056	-0-	-1850	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
04	3780 X	1930	-0-	-1850	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	2362	-0-	-1544	-0-	2362	3	N	-0-			-0-
06	2430 X	2426	-0-	-4	-0-	2426	3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 8602 - 9624		
01	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
02	1856 X	1087	-0-	-769	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
03	2263 X	1348	-0-	-915	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
04	2250 X	1256	-0-	-994	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
05	2325 X	1370	-0-	-955	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
06	2250 X	910	-0-	-1340	-0-	910	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8960 - 9708		
01	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3	N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
04	930 N	315	-0-	-615	-0-	315	3	N	-0-			-0-
05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3347	-0-	347	347	3347	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 8686 - 9630		
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2480 X	1874	-0-	-606	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3	N	-0-		-0-
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3	N	-0-		-0-
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3	N	-0-		-0-
05	2790 X	1191	-0-	-1599	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
06	2970 X	695	-0-	-2275	-0-	695 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506		
01	4154 X	3830	-0-	-324	-0-	3830 3	N	-0-		-0-
02	3886 X	3218	-0-	-668	-0-	3218 3	N	-0-		-0-
03	4340 X	3144	-0-	-1196	-0-	3144 3	N	-0-		-0-
04	4200 X	2521	-0-	-1679	-0-	2521 3	N	-0-		-0-
05	4340 X	3021	-0-	-1319	-0-	3021 3	N	-0-		-0-
06	3720 X	2826	-0-	-894	-0-	2826 3	N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 5H		RRCID -> 255863		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497		
01	8804 X	7267	-0-	-1537	-0-	7192 3	75 9 Y	68	70 1	39
02	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7924 3	86 9 Y	78	61 1	56
03	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9289 3	105 9 Y	95	68 1	83
04	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8589 3	80 9 Y	73	79 1	77
05	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8707 3	62 9 Y	56	93 1	40
06	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8202 3	48 9 Y	44	49 1	35

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256075		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288		
01	1674 N	1188	-0-	-486	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3	N	-0-		-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	N	-0-		-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-		-0-
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
06	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	1694 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 23		RRCID -> 256334		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616		
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 22		RRCID -> 256387		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 9		WELL #: 13		RRCID -> 256395		COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
04	240 N	88	-0-	-152	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 256402		COMPL. DATE 10/06/2009			TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427			
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	1			1
03	354 X	354	-0-	-0-	-0-	350 3	4 9	Y	4	1 1		4
04	292 X	292	-0-	-0-	-0-	289 3	3 9	Y	3	4 1		3
05	17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	17000 3	108 9	Y	98	31 1		70
06	3000 N	24115	-0-	21115	21115	23976 3	139 9	Y	126	95 1		101

CGU 18		WELL #: 24		RRCID -> 256511		COMPL. DATE 03/14/2010			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632			
01	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3		N	-0-			-0-
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1961 3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1829	-0-	-151	-0-	1829 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404			
01	3596 X	3044	-0-	-552	-0-	3044 3		N	-0-			-0-
02	3596 X	2398	-0-	-1198	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
03	3844 X	2443	-0-	-1401	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
04	3720 X	2030	-0-	-1690	-0-	2030 3		N	-0-			-0-
05	3751 X	2908	-0-	-843	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
06	2940 X	2732	-0-	-208	-0-	2732 3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594			
01	3999 X	2963	-0-	-1036	-0-	2963 3		N	-0-			-0-
02	3480 X	3167	-0-	-313	-0-	3167 3		N	-0-			-0-
03	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3360 3		N	-0-			-0-
04	3570 X	3328	-0-	-242	-0-	3328 3		N	-0-			-0-
05	3689 X	3675	-0-	-14	-0-	3675 3		N	-0-			-0-
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694			
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		N	-0-			-0-
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044			
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	747 3	8 9	Y	7	7 1		2
02	638 N	543	-0-	-95	-0-	539 3	4 9	Y	4	5 1		1
03	806 N	573	-0-	-233	-0-	566 3	7 9	Y	6	5 1		2
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	779 3	9 9	Y	8	8 1		2
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	830 3	6 9	Y	5	4 1		3
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	718 3	7 9	Y	6	6 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	3029	-0-	129	129	3029 3		N	-0-			-0-
03	2821 N	2089	-0-	-732	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
04	2790 N	1309	-0-	-1481	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
05	2883 X	2620	-0-	-263	-0-	2620 3		N	-0-			-0-
06	2790 X	2116	-0-	-674	-0-	2116 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558			
01	2759 X	2535	-0-	-224	-0-	2535 3		N	-0-			-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3		N	-0-			-0-
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3		N	-0-			-0-
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 3		N	-0-			-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3		N	-0-			-0-
06	2670 X	2423	-0-	-247	-0-	2423 3		N	-0-			-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200			
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	319 N	42	-0-	-277	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636			
01	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	1951 3		N	-0-			-0-
02	1972 N	1943	-0-	-29	-0-	1943 3		N	-0-			-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	-0-			-0-
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417			
01	3100 N	2794	-0-	-306	1043	2763 3	31 9	Y	28	44 1		16
02	2900 N	6242	-0-	3342	4385	6174 3	68 9	Y	62	34 1		44
03	8234 X	3849	-0-	-4385	-0-	3806 3	43 9	Y	39	49 1		34
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3982 3	40 9	Y	36	32 1		38
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2385 3	17 9	Y	15	42 1		11
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1716 3	10 9	Y	9	13 1		7

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708			
01	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
02	1247 N	832	-0-	-415	-0-	832 3		N	-0-			-0-
03	1395 N	688	-0-	-707	-0-	688 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775			
01	3007 X	2484	-0-	-523	-0-	2484 3		N	-0-			-0-
02	2813 X	1953	-0-	-860	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
03	2790 X	1852	-0-	-938	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
04	2700 X	1773	-0-	-927	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
05	2790 X	2124	-0-	-666	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8434 - 9518	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
02	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	1644	3	N	-0-		-0-
03	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
06	1680 N	1332	-0-	-348	-0-	1332	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8662 - 9678	
01	4309 X	4305	-0-	-4	-0-	4305	3	N	-0-		-0-
02	4292 X	3989	-0-	-303	-0-	3989	3	N	-0-		-0-
03	4588 X	4260	-0-	-328	-0-	4260	3	N	-0-		-0-
04	4440 X	4097	-0-	-343	-0-	4097	3	N	-0-		-0-
05	4588 X	4318	-0-	-270	-0-	4318	3	N	-0-		-0-
06	4170 X	4151	-0-	-19	-0-	4151	3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 9505 - 12934	
01	7192 X	6042	-0-	-1150	-0-	6042	3	N	-0-		-0-
02	6728 X	6261	-0-	-467	-0-	6261	3	N	-0-		-0-
03	7068 X	6830	-0-	-238	-0-	6830	3	N	-0-		-0-
04	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3	N	-0-		-0-
05	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3	N	-0-		-0-
06	6600 X	6321	-0-	-279	-0-	6321	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8456 - 9685	
01	4185 X	2806	-0-	-1379	-0-	2806	3	N	-0-		-0-
02	3886 X	2303	-0-	-1583	-0-	2303	3	N	-0-		-0-
03	4154 X	2430	-0-	-1724	-0-	2430	3	N	-0-		-0-
04	3780 X	2655	-0-	-1125	-0-	2655	3	N	-0-		-0-
05	3751 X	2958	-0-	-793	-0-	2958	3	N	-0-		-0-
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8961 - 9926	
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-		-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-		-0-
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-		-0-
04	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3	N	-0-		-0-
05	2170 N	1882	-0-	-288	-0-	1882	3	N	-0-		-0-
06	2100 N	1450	-0-	-650	-0-	1450	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9536 - 11436	
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		-0-
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8572 - 9780	
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3	N	-0-		-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-		-0-
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3	N	-0-		-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3	N	-0-		-0-
05	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	3	N	-0-		-0-
06	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 8516 - 9742	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8471 - 9700	
01	1829 X	369	-0-	-1460	-0-	369	3		N	-0-	-0-
02	1711 X	383	-0-	-1328	-0-	383	3		N	-0-	-0-
03	1829 X	846	-0-	-983	-0-	846	3		N	-0-	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-	-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-	-0-
06	810 N	507	-0-	-303	-0-	507	3		N	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8396 - 9628	
01	2480 X	2186	-0-	-294	-0-	2186	3		N	-0-	-0-
02	2262 X	1719	-0-	-543	-0-	1719	3		N	-0-	-0-
03	2511 X	1885	-0-	-626	-0-	1885	3		N	-0-	-0-
04	2430 X	1534	-0-	-896	-0-	1534	3		N	-0-	-0-
05	2511 X	2212	-0-	-299	-0-	2212	3		N	-0-	-0-
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8576 - 9814	
01	3193 X	2888	-0-	-305	-0-	2888	3		N	-0-	-0-
02	2958 X	2648	-0-	-310	-0-	2648	3		N	-0-	-0-
03	3162 X	2766	-0-	-396	-0-	2766	3		N	-0-	-0-
04	2880 X	2879	-0-	-1	-0-	2879	3		N	-0-	-0-
05	2945 X	2910	-0-	-35	-0-	2910	3		N	-0-	-0-
06	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2713	3		N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8406 - 9620	
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-	-0-
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-	-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-	-0-
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-	-0-
05	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3		N	-0-	-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-	-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 9640 - 13256	
01	3937 X	1195	-0-	-2742	-0-	1195	3		N	-0-	-0-
02	3364 X	3	-0-	-3361	-0-	3	3		N	-0-	-0-
03	3627 X	2564	-0-	-1063	-0-	2564	3		N	-0-	-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	3627 X	5	-0-	-3622	-0-	5	3		N	-0-	-0-
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8713 - 9832	
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-	-0-
02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3		N	-0-	-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-	-0-
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3		N	-0-	-0-
05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-	-0-
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3399	-0-	299	299	3399	3	N	-0-		-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786			
01	3627 X	174	-0-	-3453	-0-	174	3	N	-0-		-0-
02	3393 X	174	-0-	-3219	-0-	174	3	N	-0-		-0-
03	3224 X	2779	-0-	-445	-0-	2779	3	N	-0-		-0-
04	3000 X	1649	-0-	-1351	-0-	1649	3	N	-0-		-0-
05	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3	N	-0-		-0-
06	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920			
01	2356 X	1967	-0-	-389	-0-	1948	3	19 9 Y	17	17 1	5
02	2117 X	1224	-0-	-893	-0-	1213	3	11 9 Y	10	12 1	3
03	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1787	3	20 9 Y	18	14 1	7
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2101	3	23 9 Y	21	22 1	6
05	1953 X	1601	-0-	-352	-0-	1590	3	11 9 Y	10	10 1	6
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2228	3	21 9 Y	19	17 1	8

CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566			
01	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1647	3	N	-0-		-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-		-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-		-0-
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	N	-0-		-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765			
01	6603 X	5955	-0-	-648	-0-	5955	3	N	-0-		-0-
02	6177 X	5450	-0-	-727	-0-	5450	3	N	-0-		-0-
03	6324 X	5704	-0-	-620	-0-	5704	3	N	-0-		-0-
04	5940 X	5499	-0-	-441	-0-	5499	3	N	-0-		-0-
05	6076 X	4302	-0-	-1774	-0-	4302	3	N	-0-		-0-
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712			
01	2046 N	1587	-0-	-459	-0-	1587	3	N	-0-		-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-		-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-		-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-		-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	N	-0-		-0-
06	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1879	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461			
01	3782 X	2187	-0-	-1595	-0-	2187	3	N	-0-		-0-
02	3509 X	2031	-0-	-1478	-0-	2031	3	N	-0-		-0-
03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3	N	-0-		-0-
04	3420 X	3283	-0-	-137	-0-	3283	3	N	-0-		-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
S. GARY		WELL #:		3H	RRCID ->	263965	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	9440	PERF.10165	- 12713
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
01		3224 X	2244	-0-	-980	-0-	2153 3	91 9	Y	83	165 1	47
02		3016 X	2667	-0-	-349	-0-	2579 3	88 9	Y	80	70 1	57
03		3720 X	2758	-0-	-962	-0-	2648 3	110 9	Y	100	70 1	87
04		3600 X	3280	-0-	-320	-0-	3147 3	133 9	Y	121	82 1	126
05		3720 X	3105	-0-	-615	-0-	3008 3	97 9	Y	88	151 1	63
06		2760 X	2747	-0-	-13	-0-	2670 3	77 9	Y	70	77 1	56

S. GARY		WELL #:		4H	RRCID ->	264512	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9730	- 12457
01		11377 X	9824	-0-	-1553	-0-	9824 3		N	-0-		-0-
02		10266 X	8902	-0-	-1364	-0-	8902 3		N	-0-		-0-
03		10850 X	8962	-0-	-1888	-0-	8962 3		N	-0-		-0-
04		10500 X	7799	-0-	-2701	-0-	7799 3		N	-0-		-0-
05		9827 X	7641	-0-	-2186	-0-	7641 3		N	-0-		-0-
06		9510 X	7073	-0-	-2437	-0-	7073 3		N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264757	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 9931	- 12125
01		8525 X	7729	-0-	-796	-0-	7729 3		N	-0-		-0-
02		7975 X	7628	-0-	-347	-0-	7628 3		N	-0-		-0-
03		8525 X	8107	-0-	-418	-0-	8107 3		N	-0-		-0-
04		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942 3		N	-0-		-0-
05		8153 X	4120	-0-	-4033	-0-	4120 3		N	-0-		-0-
06		7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-			N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		20	RRCID ->	265192	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 8386	- 9610
01		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-		-0-
02		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-		-0-
03		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-		-0-
04		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
05		3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	3013	-0-	13	13	3013 3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		23	RRCID ->	265534	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9837	PERF. 8414	- 9636
01		3689 X	3199	-0-	-490	-0-	3199 3		N	-0-		-0-
02		3422 X	2951	-0-	-471	-0-	2951 3		N	-0-		-0-
03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3		N	-0-		-0-
04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3		N	-0-		-0-
05		3286 X	3281	-0-	-5	-0-	3281 3		N	-0-		-0-
06		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		21	RRCID ->	265545	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 8452	- 9644
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-		-0-
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		N	-0-		-0-
05		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
06		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1174 3		N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #:		15	RRCID ->	265557	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9829	PERF. 8473	- 9604
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 3		N	-0-		-0-
02		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3		N	-0-		-0-
03		3596 X	3412	-0-	-184	-0-	3412 3		N	-0-		-0-
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3		N	-0-		-0-
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	-0-		-0-
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990							
FROST LUMBER IND. INC UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	265847	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	9457	PERF.10000 - 13080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	4907	-0-	1807	3499	4907 3			N	-0-	-0-
02		7207 X	3708	-0-	-3499	-0-	3708 3			N	-0-	-0-
03		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3			N	-0-	-0-
04		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3			N	-0-	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
06		60 X	7	-0-	-53	-0-	7 3			N	-0-	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #:		9H	RRCID ->	265938	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	9461	PERF.10022 - 11882
01		6355 X	4376	-0-	-1979	-0-	4328 3	48 9	Y	44	68 1	25
02		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6029 3	66 9	Y	60	42 1	43
03		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6267 3	105 9	Y	95	55 1	83
04		5970 X	5468	-0-	-502	-0-	5417 3	51 9	Y	46	79 1	50
05		6200 X	5556	-0-	-644	-0-	5517 3	39 9	Y	35	60 1	25
06		6000 X	4649	-0-	-1351	-0-	4623 3	26 9	Y	24	30 1	19

FROST GILLASPY			WELL #:		10H	RRCID ->	265974	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 9968 - 11611
01		7006 X	6102	-0-	-904	-0-	6065 3	37 9	N	34		128
02		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6373 3	260 9	N	236	158 1	206
03		6758 X	6732	-0-	-26	-0-	6732 3		N	-0-		206
*04		6450 X	4195	-0-	-2255	-0-	3989 3	206 9	N	187	294 1	99
*05		7099 X	3277	-0-	-3822	-0-	3277 3		N	-0-		99
06		6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-			N	-0-		99

LATHAM, H.L.			WELL #:		5H	RRCID ->	266829	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9880 - 11434
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LATHAM, H.L.			WELL #:		6H	RRCID ->	266965	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	9396	PERF. 9665 - 11368
01		3317 X	1742	-0-	-1575	-0-	1727 3	15 9	Y	14	30 1	8
02		2465 X	1110	-0-	-1355	-0-	1098 3	12 9	Y	11	11 1	8
03		3069 X	2875	-0-	-194	-0-	2875 3		Y	-0-	8 1	-0-
04		2970 X	2529	-0-	-441	-0-	2506 3	23 9	Y	21		21
05		3069 X	1797	-0-	-1272	-0-	1785 3	12 9	Y	11	24 1	8
06		2790 X	2245	-0-	-545	-0-	2233 3	12 9	Y	11	10 1	9

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	267126	COMPL. DATE	08/17/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 9122 - 10007
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	267418	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	9838	PERF. 9720 - 13792
01		7719 X	6652	-0-	-1067	-0-	6630 3	22 9	Y	20		78
02		7221 X	4387	-0-	-2834	-0-	4370 3	17 9	Y	15		93
03		7781 X	3099	-0-	-4682	-0-	3034 3	65 9	Y	59	70 1	82
04		7530 X	522	-0-	-7008	-0-	518 3	4 9	Y	4		86
05		7781 X	4414	-0-	-3367	-0-	4414 3		Y	-0-		86
06		6450 X	3806	-0-	-2644	-0-	3773 3	33 9	Y	30	61 1	55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		5487 X	5289	-0-	-198	-0-	5272 3	17 9	Y		15	66
02		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6823 3	26 9	Y		24	90
03		5580 X	5113	-0-	-467	-0-	5006 3	107 9	Y		97	119
04		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5932 3	19 9	Y		17	136
05		7316 X	6525	-0-	-791	-0-	6525 3		Y		-0-	136
06		7080 X	5248	-0-	-1832	-0-	5206 3	42 9	Y		38	77

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713												
01		23437 X	23437	-0-	-0-	-0-	23437 3		N		-0-	-0-
02		22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	22592 3		N		-0-	-0-
03		23226 X	23226	-0-	-0-	-0-	23226 3		N		-0-	-0-
04		22680 X	20769	-0-	-1911	-0-	20769 3		N		-0-	-0-
05		24149 X	22131	-0-	-2018	-0-	22131 3		N		-0-	-0-
06		23370 X	19764	-0-	-3606	-0-	19764 3		N		-0-	-0-

URSUS OIL AND GAS 879300												
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610												
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N		-0-	121
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N		-0-	121
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N		-0-	121
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		N		-0-	121
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N		-0-	121
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	108
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N		-0-	108
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	108
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N		-0-	108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	108
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	108

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731												
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N		-0-	-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	35 3		N		-0-	-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N		-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-	-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N		-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824												
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	476 2	13 9	Y		12	13
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	466 2	14 9	Y		13	24
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	464 2	13 9	Y		12	36
04		480 N	427	-0-	-53	-0-	408 2	19 9	Y		17	19
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y		-0-	19
*06		450 N	136	-0-	-314	-0-	132 2	4 9	Y		4	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
STERRETT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 083239			COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD		WELL #:		3	RRCID -> 139009			COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391						
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1273	2	29	9	Y	26	25	1	1	8	32
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29	9	Y	26	29	1	6	8	23
03	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1271	2	30	9	Y	27	27	1	10	8	13
04	1260	N	753	-0-	-507	-0-	709	2	44	9	Y	40	26	1	16	8	11
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					11
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1910	2	54	9	Y	49	36	1	16	8	8

DANIELS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 141797			COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828						
01	1085	N	534	-0-	-551	-0-	16	1	518	2	Y	-0-					17
02	696	N	519	-0-	-177	-0-	16	1	501	2	Y	2					19
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	19	1	555	2	Y	1					20
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	6	1	421	2	Y	-0-	17	1			3
05	558	N	100	-0-	-458	-0-	100	2			Y	-0-					3
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	37	1	1345	2	Y	21					24
							23	9									

DANIELS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 145281			COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860						
01	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	39	1	1239	2	Y	-0-					65
02	1972	N	1605	-0-	-367	-0-	50	1	1547	2	Y	7					72
03	2108	N	1228	-0-	-880	-0-	41	1	1184	2	Y	3					75
04	1230	N	697	-0-	-533	-0-	11	1	686	2	Y	-0-	63	1			12
05	1705	N	163	-0-	-1542	-0-	163	2			Y	-0-					12
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	58	1	2114	2	Y	32					44
							35	9									

DANIELS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 146007			COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11 1	344 2	Y	-0-			10
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	14 1	431 2	Y	2			12
						2 9						
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	11 1	333 2	Y	2			14
						2 9						
04	330 N	196	-0-	-134	-0-	3 1	193 2	Y	-0-	12 1		2
05	465 N	46	-0-	-419	-0-	46 2		Y	-0-			2
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	18 1	674 2	Y	10			12
						11 9						

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

01	1860 N	1277	-0-	-583	-0-	1249 2	28 9	Y	25	18 1		30
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1395 2	25 9	Y	23	27 1		26
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2071 2	29 9	Y	26	32 1		20
04	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1059 2	37 9	Y	34	40 1		14
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			14
*06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2191 2	42 9	Y	38	30 1		22

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

01	2480 N	1669	-0-	-811	-0-	1633 2	36 9	Y	33	48 1		44
02	2320 X	1248	-0-	-1072	-0-	1226 2	22 9	Y	20	39 1		25
03	2480 X	1295	-0-	-1185	-0-	1276 2	19 9	Y	17	29 1		13
04	2400 X	786	-0-	-1614	-0-	758 2	28 9	Y	25	27 1		11
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-			11
*06	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2165 2	41 9	Y	37	28 1		20

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2083 2	61 9	Y	55	137 1		62
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1990 2	54 9	Y	49	3 8		108
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1395 2	42 9	Y	38			146
04	1170 N	24	-0-	-1146	-0-	23 2	1 9	Y	1	139 1		8
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			8
*06	1170 N	73	-0-	-1097	-0-	71 2	2 9	Y	2			10

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

01	1643 N	1426	-0-	-217	-0-	1395 2	31 9	Y	28	30 1		36
02	1508 N	1433	-0-	-75	-0-	1408 2	25 9	Y	23	32 1		27
03	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1609 2	25 9	Y	23	33 1		17
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	988 2	36 9	Y	33	35 1		15
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			15
*06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2647 2	51 9	Y	46	34 1		27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WILSON, HAROLD		WELL #: 6		RRCID -> 180493		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	467 2	10 9	Y	9	9 1		12
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	425 2	8 9	Y	7	11 1		8
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	459 2	7 9	Y	6	9 1		5
04	450 N	273	-0-	-177	-0-	263 2	10 9	Y	9	10 1		4
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			4
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	579 2	11 9	Y	10	10 1		4

WILSON, HAROLD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180981		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992				
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1544 2	34 9	Y	31	33 1		40
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1450 2	25 9	Y	23	36 1		27
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1676 2	26 9	Y	24	33 1		18
04	1410 N	1048	-0-	-362	-0-	1011 2	37 9	Y	34	37 1		15
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-			15
*06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2581 2	48 9	Y	44	33 1		26

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 6		RRCID -> 183664		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERRETT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050				
01	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	24 1	981 2	Y	18	20 1		8
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	48 1	1977 2	Y	43	31 1		20
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	47 9	1840 2	Y	37	45 1		12
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	41 9	1404 2	Y	27	25 1		14
05	1984 N	517	-0-	-1467	-0-	31 1	496 2	Y	9	19 1		4
06	1860 N	280	-0-	-1580	-0-	30 9	263 2	Y	11	13 1		2
						5 1						
						12 9						

STERRETT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202052		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STERRETT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203063		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
STERRETT			WELL #:		8	RRCID -> 207793			COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	10268 PERF. 8778 - 10058		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2325 X	2172	-0-	-153	-0-		50 1	2072 2	Y	45	43 1		20
								50 9						
02		2233 X	1953	-0-	-280	-0-		45 1	1862 2	Y	42	43 1		19
								46 9						
03		2387 X	2058	-0-	-329	-0-		46 1	1960 2	Y	47	51 1		15
								52 9						
04		2310 X	1982	-0-	-328	-0-		42 1	1893 2	Y	43	36 1		22
								47 9						
05		2201 X	1874	-0-	-327	-0-		41 1	1790 2	Y	39	43 1		18
								43 9						
06		2100 X	1890	-0-	-210	-0-		36 1	1812 2	Y	38	45 1		11
								42 9						

STERRETT			WELL #:		11	RRCID -> 208892			COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8740 - 10008		
01		1054 N	624	-0-	-430	-0-		14 1	590 2	Y	18	21 1		8
								20 9						
02		1363 N	360	-0-	-1003	-0-		8 1	342 2	Y	9	13 1		4
								10 9						
03		930 N	80	-0-	-850	-0-		2 1	75 2	Y	3	6 1		1
								3 9						
04		600 N	86	-0-	-514	-0-		2 1	81 2	Y	3	2 1		2
								3 9						
05		372 N	114	-0-	-258	-0-		2 1	109 2	Y	3	4 1		1
								3 9						
06		90 N	75	-0-	-15	-0-		1 1	72 2	Y	2	2 1		1
								2 9						

STERRETT			WELL #:		10	RRCID -> 209809			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8784 - 10074		
01		403 X	101	-0-	-302	-0-		2 1	99 2	Y	-0-			-0-
								5 1	190 2	Y	-0-			-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-		3 1	108 2	Y	-0-			-0-
								1 1	31 2	Y	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-		1 1	50 2	Y	-0-			-0-
								2 1	82 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	32	-0-	-58	-0-								
05		217 N	51	-0-	-166	-0-								
06		120 N	84	-0-	-36	-0-								

STERRETT			WELL #:		9	RRCID -> 209810			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10276 PERF. 8756 - 10044		
01		1860 N	1142	-0-	-718	-0-		27 1	1097 2	Y	16	14 1		7
								18 9						
02		1537 N	1393	-0-	-144	-0-		32 1	1339 2	Y	20	18 1		9
								22 9						
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		35 1	1473 2	Y	24	25 1		8
								26 9						
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		30 1	1327 2	Y	20	18 1		10
								22 9						
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		37 1	1621 2	Y	24	23 1		11
								26 9						
06		1470 N	1260	-0-	-210	-0-		24 1	1217 2	Y	17	22 1		6
								19 9						

STERRETT			WELL #:		12	RRCID -> 210753			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10265 PERF. 8748 - 10024		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
STERRETT		WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	23 1	948 2	Y	18 19 1	8
02	1160 N	1075	-0-	-85	-0-	20 9	1028 2	Y	20 19 1	9
03	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	22 9	1037 2	Y	21 23 1	7
04	960 N	814	-0-	-146	-0-	24 1	780 2	Y	15 14 1	8
05	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	23 9	981 2	Y	18 18 1	8
06	1050 N	864	-0-	-186	-0-	17 1	830 2	Y	15 18 1	5

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERRETT		WELL #: 17		RRCID -> 219237		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022		
01	2015 X	1317	-0-	-698	-0-	30 1	1243 2	Y	40 49 1	19
02	2117 X	1347	-0-	-770	-0-	44 9	1270 2	Y	42 41 1	20
03	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	31 1	2496 2	Y	87 79 1	28
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	46 9	2586 2	Y	85 69 1	44
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	59 1	2478 2	Y	79 86 1	37
06	2580 X	2314	-0-	-266	-0-	96 9	2197 2	Y	66 93 1	10

STERRETT		WELL #: 18		RRCID -> 240556		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174		
01	2604 X	1288	-0-	-1316	-0-	30 1	1234 2	Y	22 22 1	10
02	2436 X	1458	-0-	-978	-0-	24 9	1385 2	Y	35 29 1	16
03	2046 X	1617	-0-	-429	-0-	34 1	1548 2	Y	30 36 1	10
04	1890 X	1508	-0-	-382	-0-	39 9	1447 2	Y	26 23 1	13
05	1550 X	1509	-0-	-41	-0-	36 1	1447 2	Y	26 27 1	12
06	1560 X	1261	-0-	-299	-0-	33 9	1215 2	Y	20 28 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	23 1	966 2	Y	25 23 1	12
02	1073 X	995	-0-	-78	-0-	28 9	952 2	Y	18 22 1	8
03	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	20 9	1528 2	Y	43 37 1	14
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	36 1	3207 2	Y	86 55 1 2 8	43
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	47 9	3128 2	Y	83 85 1 3 8	38
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	72 1	2035 2	Y	49 70 1	17
						95 9				
						91 9				
						41 1				
						54 9				

STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018		
01	2263 X	1945	-0-	-318	-0-	44 1	1810 2	Y	83 81 1	38
02	2088 X	1544	-0-	-544	-0-	91 9	1433 2	Y	69 75 1	32
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	35 1	1971 2	Y	100 100 1	32
04	1980 X	1806	-0-	-174	-0-	76 9	1680 2	Y	80 69 1	43
05	2046 X	1990	-0-	-56	-0-	46 1	1852 2	Y	87 89 1	41
06	2070 X	2000	-0-	-70	-0-	110 9	1877 2	Y	77 107 1	11
						38 1				
						88 9				
						42 1				
						96 9				
						38 1				
						85 9				

STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018		
01	2635 X	2630	-0-	-5	-0-	60 1	2484 2	Y	78 72 1	36
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	86 9	2898 2	Y	105 92 1	49
03	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	70 1	2305 2	Y	80 105 1	24
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	116 9	3009 2	Y	97 71 1	50
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	54 1	3120 2	Y	102 101 1	51
06	3180 X	2532	-0-	-648	-0-	88 9	2405 2	Y	72 97 1	26
						67 1				
						107 9				
						72 1				
						112 9				
						48 1				
						79 9				

STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034		
01	2914 X	1006	-0-	-1908	-0-	23 1	965 2	Y	16 19 1	7
02	2726 X	1211	-0-	-1515	-0-	18 9	1161 2	Y	20 18 1	9
03	2356 X	1019	-0-	-1337	-0-	28 1	976 2	Y	18 21 1	6
04	1590 X	1231	-0-	-359	-0-	22 9	1183 2	Y	20 16 1	10
05	1643 X	1343	-0-	-300	-0-	23 1	1290 2	Y	21 21 1	10
06	1260 X	1251	-0-	-9	-0-	20 9	1206 2	Y	19 21 1	8
						26 1				
						22 9				
						30 1				
						23 9				
						24 1				
						21 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2201 X	1116	-0-	-1085	-0-	26	1	1072	2	Y	16	20 1	7
						18	9						
02	1827 X	905	-0-	-922	-0-	21	1	870	2	Y	13	14 1	6
						14	9						
03	1891 X	1890	-0-	-1	-0-	43	1	1814	2	Y	30	26 1	10
						33	9						
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	49	1	2187	2	Y	34	26 1	18
						37	9						
05	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	46	1	2008	2	Y	30	34 1	14
						33	9						
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	41	1	2020	2	Y	29	43 1	-0-
						32	9						

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	17	21 1	8
						19	9						
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	18	18 1	8
						20	9						
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1680	2	Y	33	30 1	11
						36	9						
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	43	1	1911	2	Y	35	28 1	18
						39	9						
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	63	1	2727	2	Y	49	44 1	23
						54	9						
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	39	1	1960	2	Y	33	31 1	25
						36	9						

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

01	5115 X	3492	-0-	-1623	-0-	57	1	3367	2	Y	62	82 1	35
						68	9						
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	78	1	4452	2	Y	75	62 1	48
						83	9						
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	79	1	4407	2	Y	75	96 1	27
						83	9						
04	3960 X	2589	-0-	-1371	-0-	33	1	2510	2	Y	42	59 1	10
						46	9						
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-		10
06	4770 X	4066	-0-	-704	-0-	59	1	3957	2	Y	45	39 1	16
						50	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5580 X	4635	-0-	-945	-0-	76	1	4486	2	Y	66	81	1	37
						73	9							
02	4930 X	4348	-0-	-582	-0-	73	1	4212	2	Y	57	57	1	37
						63	9							
03	5270 X	4534	-0-	-736	-0-	79	1	4390	2	Y	59	75	1	21
						65	9							
04	4950 X	2701	-0-	-2249	-0-	34	1	2628	2	Y	35	48	1	8
						39	9							
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-			8
06	4500 X	3562	-0-	-938	-0-	52	1	3475	2	Y	32	29	1	11
						35	9							

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792						
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	69	1	4100	2	Y	31	41	1	18
						34	9							
02	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	64	1	3663	2	Y	25	27	1	16
						28	9							
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	87	1	4826	2	Y	33	37	1	12
						36	9							
04	3810 X	3111	-0-	-699	-0-	40	1	3048	2	Y	21	28	1	5
						23	9							
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			5
06	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	74	1	4944	2	Y	24	20	1	9
						26	9							

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898						
01	4867 X	4812	-0-	-55	-0-	78	1	4632	2	Y	93	115	1	52
						102	9							
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	78	1	4458	2	Y	83	81	1	53
						91	9					1	8	
03	4867 X	4563	-0-	-304	-0-	79	1	4382	2	Y	93	106	1	28
						102	9							
04	4710 X	3051	-0-	-1659	-0-	38	1	2924	2	Y	81	69	1	12
						89	9					28	8	
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-			12
06	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	96	1	6441	2	Y	144	91	1	43
						158	9					22	8	

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	63	-0-	-216	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442								
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	14	13	1			9
						15	9									
02	1334 N	736	-0-	-598	-0-	16	1	709	2	Y	10	13	1			6
						11	9									
03	1147 N	892	-0-	-255	-0-	23	1	856	2	Y	12	13	1			5
						13	9									
04	990 N	608	-0-	-382	-0-	13	1	586	2	Y	8	9	1			4
						9	9									
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	28	1	1286	2	Y	18	17	1			5
						20	9									
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	21	1	999	2	Y	19	13	1			11
						21	9									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468								
01	6789 X	6408	-0-	-381	-0-	137	1	6172	2	Y	90	79	1			58
						99	9									
02	6293 X	5798	-0-	-495	-0-	127	1	5581	2	Y	82	93	1			47
						90	9									
03	6603 X	6046	-0-	-557	-0-	157	1	5801	2	Y	80	93	1			34
						88	9									
04	6390 X	6257	-0-	-133	-0-	138	1	6031	2	Y	80	77	1			37
						88	9									
05	6417 X	5552	-0-	-865	-0-	116	1	5353	2	Y	75	94	1			18
						83	9									
06	6210 X	4538	-0-	-1672	-0-	91	1	4357	2	Y	82	54	1			46
						90	9									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464								
01	2387 N	2182	-0-	-205	-0-	47	1	2102	2	Y	30	26	1			19
						33	9									
02	2088 N	2010	-0-	-78	-0-	44	1	1935	2	Y	28	31	1			16
						31	9									
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2161	2	Y	29	33	1			12
						32	9									
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	47	1	2054	2	Y	27	26	1			13
						30	9									
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	48	1	2220	2	Y	31	36	1			8
						34	9									
06	2190 N	2004	-0-	-186	-0-	40	1	1924	2	Y	36	24	1			20
						40	9									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3689 X	3131	-0-	-558	-0-	67 1	3003 2	Y	55	50 1	36
						61 9					
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	82 1	3631 2	Y	67	64 1	39
						74 9					
03	3689 X	2537	-0-	-1152	-0-	66 1	2425 2	Y	42	63 1	18
						46 9					
04	3240 X	2933	-0-	-307	-0-	64 1	2817 2	Y	47	43 1	22
						52 9					
05	3689 X	2669	-0-	-1020	-0-	56 1	2563 2	Y	45	56 1	11
						50 9					
06	3570 X	2284	-0-	-1286	-0-	46 1	2182 2	Y	51	33 1	29
						56 9					

RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470			
01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	107 1	4807 2	Y	65	50 1	42
						72 9					
02	4350 X	4279	-0-	-71	-0-	93 1	4124 2	Y	56	66 1	32
						62 9					
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	128 1	4747 2	Y	60	67 1	25
						66 9					
04	4830 X	4240	-0-	-590	-0-	94 1	4091 2	Y	50	51 1	24
						55 9					
05	4991 X	4965	-0-	-26	-0-	104 1	4794 2	Y	61	71 1	14
						67 9					
06	4830 X	4272	-0-	-558	-0-	86 1	4108 2	Y	71	45 1	40
						78 9					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463			
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	106 1	4763 2	Y	70	60 1	46
						77 9					
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	91 1	3997 2	Y	59	71 1	34
						65 9					
03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	132 1	4892 2	Y	67	73 1	28
						74 9					
04	4290 X	4183	-0-	-107	-0-	92 1	4033 2	Y	53	56 1	25
						58 9					
05	4433 X	4063	-0-	-370	-0-	85 1	3919 2	Y	54	66 1	13
						59 9					
06	4290 X	3372	-0-	-918	-0-	68 1	3237 2	Y	61	39 1	35
						67 9					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538	
01	558 N	290	-0-	-268	-0-	290 2	Y	-0-	-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	Y	-0-	-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	Y	-0-	-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-	-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	Y	-0-	-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2	Y	-0-	-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532	
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2808 2	67 9 Y	61	1 8 293
02	2581 N	2520	-0-	-61	-0-	2497 2	23 9 Y	21	198 1 116
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2597 2	41 9 Y	37	153
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2729 2	72 9 Y	65	118 1 100
05	2697 N	2498	-0-	-199	-0-	2451 2	47 9 Y	43	143
06	2550 N	2123	-0-	-427	-0-	2088 2	35 9 Y	32	175

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16275 X	15500	-0-	-775	-0-	254	1	15097	2	Y	135	121	1		87
						149	9								
02	15225 X	14738	-0-	-487	-0-	297	1	14299	2	Y	129	142	1		74
						142	9								
03	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	321	1	15270	2	Y	129	148	1		55
						142	9								
04	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	191	1	15306	2	Y	124	121	1		58
						136	9								
05	15748 X	14131	-0-	-1617	-0-	14002	2	129	9	Y	117	147	1		28
06	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	17889	2	223	9	Y	203	116	1		115

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520															
01	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1270	2	26	9	Y	24				178
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	120	1		64
03	1023 N	826	-0-	-197	-0-	815	2	11	9	Y	10				74
04	1260 N	832	-0-	-428	-0-	813	2	19	9	Y	17	57	1		34
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1444	2	25	9	Y	23				57
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	2	17	9	Y	15				72

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554															
01	18073 X	16340	-0-	-1733	-0-	268	1	15908	2	Y	149	125	1	1 8	97
						164	9								
02	16907 X	15878	-0-	-1029	-0-	320	1	15402	2	Y	142	157	1		82
						156	9								
03	17732 X	16457	-0-	-1275	-0-	335	1	15968	2	Y	140	162	1		60
						154	9								
04	16860 X	15714	-0-	-1146	-0-	191	1	15379	2	Y	131	129	1		62
						144	9								
05	16988 X	16674	-0-	-314	-0-	16516	2	158	9	Y	144	172	1		34
06	16440 X	2008	-0-	-14432	-0-	1983	2	25	9	Y	23	44	1		13

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317																	
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	342	479	1			277
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	776	625	1			428
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	684	806	1			306
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	829	798	1			337
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	844	814	1			367
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	968	963	1			372

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875 BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984																	
01		1674 X	36	-0-	-1638	-0-		36	2		Y	-0-					111
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		Y	-0-					111
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		Y	-0-					111
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		Y	-0-					111
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		Y	-0-					111
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936 BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1810	-0-	-236	-0-	63	1	1692	2	Y	50	45	15
						55	9						
02	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1715	2	Y	49	52	12
						54	9						
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	67	1	1874	2	Y	55	54	13
						61	9						
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	65	1	1806	2	Y	50	52	11
						55	9						
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	66	1	1866	2	Y	40	42	9
						44	9						
06	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	59	1	1732	2	Y	42	40	11
						46	9						

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

01	2635 N	2168	-0-	-467	-0-	77	1	2083	2	Y	7	6	2
						8	9						
02	1827 N	1740	-0-	-87	-0-	62	1	1674	2	Y	4	5	1
						4	9						
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2539	2	Y	8	7	2
						9	9						
04	2100 N	2013	-0-	-87	-0-	70	1	1937	2	Y	5	6	1
						6	9						
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	85	1	2378	2	Y	5	5	1
						6	9						
06	2550 N	2282	-0-	-268	-0-	74	1	2202	2	Y	5	5	1
						6	9						

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	77	1	2062	2	Y	131	116	40
						144	9						
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2068	2	Y	129	137	32
						142	9						
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	79	1	2203	2	Y	138	138	32
						152	9						
04	2220 N	1883	-0-	-337	-0-	61	1	1708	2	Y	104	113	23
						114	9						
05	2449 N	2219	-0-	-230	-0-	73	1	2040	2	Y	96	97	22
						106	9						
06	2370 N	2109	-0-	-261	-0-	65	1	1933	2	Y	101	96	27
						111	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	61	1	1641	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	1885 N	1319	-0-	-566	-0-	47	1	1269	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	68	1	1909	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	74	1	2042	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	76	1	2135	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	62	1	1839	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

01	3286 X	3281	-0-	-5	-0-	116	1	3108	2	Y	52	45	1	16
						57	9							
02	3074 X	2327	-0-	-747	-0-	82	1	2204	2	Y	37	44	1	9
						41	9							
03	3286 X	2042	-0-	-1244	-0-	69	1	1937	2	Y	33	34	1	8
						36	9							
04	3180 X	1277	-0-	-1903	-0-	44	1	1212	2	Y	19	23	1	4
						21	9							
05	3286 X	2022	-0-	-1264	-0-	69	1	1927	2	Y	24	23	1	5
						26	9							
06	3180 X	1979	-0-	-1201	-0-	64	1	1885	2	Y	27	25	1	7
						30	9							

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

01	3100 N	2287	-0-	-813	217	80	1	2149	2	Y	53	49	1	16
						58	9							
02	2584 N	2367	-0-	-217	-0-	83	1	2225	2	Y	54	57	1	13
						59	9							
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	85	1	2388	2	Y	58	58	1	13
						64	9							
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	82	1	2267	2	Y	54	55	1	12
						59	9							
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	83	1	2338	2	Y	43	45	1	10
						47	9							
06	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	71	1	2115	2	Y	42	41	1	11
						46	9							

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

01	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	53	1	1435	2	Y	22	22	1	7
						24	9							
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	74	1	1978	2	Y	29	29	1	7
						32	9							
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	75	1	2100	2	Y	32	32	1	7
						35	9							
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	75	1	2076	2	Y	31	31	1	7
						34	9							
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	85	1	2401	2	Y	27	28	1	6
						30	9							
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	61	1	1793	2	Y	23	23	1	6
						25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DAVIS, A. L.			WELL #: 2		RRCID -> 086760			COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	36 1	958 2	Y	18	16 1			6
							20 9							
02		986 N	919	-0-	-67	-0-	32 1	869 2	Y	16	18 1			4
							18 9							
03		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	35 1	964 2	Y	18	18 1			4
							20 9							
04		990 N	978	-0-	-12	-0-	33 1	926 2	Y	17	17 1			4
							19 9							
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	35 1	991 2	Y	13	14 1			3
							14 9							
06		990 N	943	-0-	-47	-0-	30 1	898 2	Y	14	13 1			4
							15 9							

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 3		RRCID -> 087003			COMPL. DATE 01/15/1980			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108			

01		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	131 1	3519 2	Y	81	73 1			25
							89 9							
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	128 1	3432 2	Y	76	82 1			19
							84 9							
03		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	141 1	3926 2	Y	88	87 1			20
							97 9							
04		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	129 1	3592 2	Y	78	81 1			17
							86 9							
05		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	125 1	3505 2	Y	56	60 1			13
							62 9							
06		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	64 1	1892 2	Y	34	38 1			9
							37 9							

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 2		RRCID -> 087872			COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238			

01		2046 N	1751	-0-	-295	-0-	63 1	1688 2	Y	-0-				-0-
02		1856 N	1687	-0-	-169	-0-	61 1	1626 2	Y	-0-				-0-
03		1736 N	1641	-0-	-95	-0-	57 1	1584 2	Y	-0-				-0-
04		1680 N	1593	-0-	-87	-0-	55 1	1538 2	Y	-0-				-0-
05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	71 1	1988 2	Y	-0-				-0-
06		1590 N	1510	-0-	-80	-0-	49 1	1461 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GU 32			WELL #: 2		RRCID -> 088046			COMPL. DATE 03/22/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294			

01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	91 1	2451 2	Y	-0-				-0-
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	77 1	2058 2	Y	-0-				-0-
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	82 1	2304 2	Y	-0-				-0-
04		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	80 1	2211 2	Y	-0-				-0-
05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	82 1	2303 2	Y	-0-				-0-
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	73 1	2158 2	Y	-0-				-0-

HOLMES, S. L.			WELL #: 3		RRCID -> 094964			COMPL. DATE 06/20/1981			TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245			

01		2449 N	2253	-0-	-196	-0-	81 1	2172 2	Y	-0-				-0-
02		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	80 1	2153 2	Y	-0-				-0-
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	84 1	2348 2	Y	-0-				-0-
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	85 1	2367 2	Y	-0-				-0-
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	84 1	2366 2	Y	-0-				-0-
06		2340 N	1972	-0-	-368	-0-	64 1	1908 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. ALLISON, THOMAS GAS UNIT			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1666	2	20	9	Y	18	24	1	26
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2131	2	13	9	Y	12	23	1	15
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2777	2	24	9	Y	22			37
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2622	2	31	9	Y	28	26	1	39
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2394	2	14	9	Y	13	25	1	27
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2294	2	12	9	Y	11	22	1	15

PIRKLE, L. H.			WELL #: 4		RRCID -> 098840		COMPL. DATE 12/22/1981			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274					
01	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	73	1	1954	2	Y	43	38	1	13
							47	9							
02	2001	X	1808	-0-	-193	-0-	64	1	1703	2	Y	37	41	1	9
							41	9							
03	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	66	1	1841	2	Y	40	40	1	9
							44	9							
04	2010	X	1742	-0-	-268	-0-	59	1	1644	2	Y	35	36	1	8
							39	9							
05	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	58	1	1620	2	Y	30	31	1	7
							33	9							
06	2010	X	1920	-0-	-90	-0-	62	1	1822	2	Y	33	31	1	9
							36	9							

THOMAS & WOOD			WELL #: 3		RRCID -> 098841		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207					
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	24	1	215	2	Y	-0-			-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	21	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	21	1	207	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	20	1	201	2	Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 3		RRCID -> 100005		COMPL. DATE 02/10/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218					
01	3100	N	2309	-0-	-791	121	225	1	2027	2	Y	52	52	1	14
							57	9							
02	2407	N	2205	-0-	-202	-0-	203	1	1946	2	Y	51	55	1	10
							56	9							
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	213	1	2072	2	Y	47	39	1	18
							52	9							
04	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	196	1	1961	2	Y	46	50	1	14
							51	9							
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	217	1	2178	2	Y	44	50	1	8
							48	9							
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	207	1	2088	2	Y	36	38	1	6
							40	9							

DONALD, F. H.			WELL #: 3		RRCID -> 101029		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212					
01	4929	X	3810	-0-	-1119	-0-	132	1	3548	2	Y	118	110	1	36
							130	9							
02	4205	X	2178	-0-	-2027	-0-	76	1	2028	2	Y	67	87	1	16
							74	9							
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	157	1	4393	2	Y	145	128	1	33
							160	9							
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	170	1	4711	2	Y	151	151	1	33
							166	9							
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	186	1	5236	2	Y	131	134	1	30
							144	9							
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	164	1	4841	2	Y	143	135	1	38
							157	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
ANDERSON, ALMA			WELL #: 3		RRCID -> 101213			COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		2201 N	1631	-0-	-570	-0-	230	1	1356	2	Y	41
							45	9				13
02		2088 N	1310	-0-	-778	-0-	190	1	1085	2	Y	32
							35	9				8
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	232	1	1616	2	Y	49
							54	9				11
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	275	1	1831	2	Y	54
							59	9				12
05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	384	1	1941	2	Y	44
							48	9				10
06		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	400	1	1690	2	Y	42
							46	9				11

BROWN, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 101745			COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319	

01		930 N	876	-0-	-54	-0-	31	1	837	2	Y	7
							8	9				2
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	Y	8
							9	9				2
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	33	1	909	2	Y	8
							9	9				2
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	7
							8	9				2
05		930 N	802	-0-	-128	-0-	27	1	771	2	Y	4
							4	9				1
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	34	1	994	2	Y	7
							8	9				2

COLEMAN, M.J.			WELL #: 3		RRCID -> 102588			COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278	

01		3069 X	2587	-0-	-482	-0-	91	1	2441	2	Y	50
							55	9				15
02		2871 X	2584	-0-	-287	-0-	91	1	2439	2	Y	49
							54	9				12
03		3069 X	2990	-0-	-79	-0-	101	1	2826	2	Y	57
							63	9				13
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	54
							59	9				12
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	102	1	2865	2	Y	43
							47	9				10
06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	98	1	2899	2	Y	48
							53	9				13

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 102617			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572	

01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	190	1	1705	2	Y	33
							36	9				9
02		1740 N	1685	-0-	-55	-0-	156	1	1500	2	Y	26
							29	9				5
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	191	1	1857	2	Y	31
							34	9				12
04		3000 N	5672	-0-	2672	2672	511	1	5126	2	Y	32
							35	9				10
05		3100 N	4496	-0-	1396	4068	404	1	4060	2	Y	29
							32	9				5
06		3000 N	3938	-0-	938	5006	353	1	3559	2	Y	24
							26	9				4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BANKS, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 103243		COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	99	1	2650	2	Y	27	26	1		8
02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	30	9	2512	2	Y	26	28	1		6
03	3224 X	2300	-0-	-924	-0-	94	1	2196	2	Y	23	24	1		5
04	3120 X	3031	-0-	-89	-0-	29	9	2895	2	Y	29	28	1		6
05	3224 X	2415	-0-	-809	-0-	79	1	2313	2	Y	18	20	1		4
06	2730 X	2383	-0-	-347	-0-	25	9	2285	2	Y	19	18	1		5
						104	1								
						32	9								
						82	1								
						20	9								
						77	1								
						21	9								
DAVIS, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 103405		COMPL. DATE 10/29/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354						
01	3689 X	2349	-0-	-1340	-0-	84	1	2251	2	Y	13	13	1		4
02	3451 X	2653	-0-	-798	-0-	14	9	2541	2	Y	15	15	1		4
03	3689 X	2798	-0-	-891	-0-	95	1	2684	2	Y	16	16	1		4
04	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	17	9	2970	2	Y	17	17	1		4
05	3131 X	3072	-0-	-59	-0-	96	1	2952	2	Y	14	15	1		3
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	18	9	2719	2	Y	14	13	1		4
						107	1								
						19	9								
						105	1								
						15	9								
						92	1								
						15	9								
OWENS, NELLIE		WELL #: 3		RRCID -> 103626		COMPL. DATE 10/30/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237						
01	2728 N	2196	-0-	-532	-0-	79	1	2113	2	Y	4	4	1		1
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	4	9	2347	2	Y	5	5	1		1
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	88	1	2544	2	Y	5	5	1		1
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	6	9	2370	2	Y	5	5	1		1
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	91	1	2702	2	Y	4	4	1		1
06	2550 N	2452	-0-	-98	-0-	6	9	2368	2	Y	4	4	1		1
						85	1								
						96	1								
						4	9								
						80	1								
						4	9								
SEALEY, JJ		WELL #: 3		RRCID -> 104057		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572						
01	3937 X	2555	-0-	-1382	-0-	256	1	2299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	313	1	3005	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	304	1	2954	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	246	1	2466	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3534 X	2091	-0-	-1443	-0-	189	1	1902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	330	1	3334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRODERICK GU2, BESS SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 106300		COMPL. DATE 03/11/1983			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241						
01	3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2730	2	15	9	Y	14				31
02	3045 X	2774	-0-	-271	-0-	2750	2	24	9	Y	22	40	0		13
03	3255 X	659	-0-	-2596	-0-	631	2	28	9	Y	25	30	0		8
04	2850 X	181	-0-	-2669	-0-	171	2	10	9	Y	9	13	0		4
05	2976 X	460	-0-	-2516	-0-	430	2	30	9	Y	27				31
06	2880 X	459	-0-	-2421	-0-	447	2	12	9	Y	11	2	8		40

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1215	2	Y	37	36 1	10
						41	9						
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	113	1	1089	2	Y	34	37 1	7
						37	9						
03	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	114	1	1107	2	Y	26	23 1	10
						29	9						
04	1350 N	980	-0-	-370	-0-	86	1	862	2	Y	29	30 1	9
						32	9						
05	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	106	1	1068	2	Y	28	32 1	5
						31	9						
06	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	93	1	936	2	Y	21	23 1	3
						23	9						

 OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

01	2263 X	2148	-0-	-115	-0-	77	1	2071	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1972 X	1969	-0-	-3	-0-	71	1	1898	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2139 X	1971	-0-	-168	-0-	68	1	1903	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2070 X	1824	-0-	-246	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2139 X	2005	-0-	-134	-0-	69	1	1936	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2070 X	1813	-0-	-257	-0-	59	1	1754	2	Y	-0-	-0-	-0-

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

01	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	39	1	1037	2	Y	14	13 1	4
						15	9						
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	38	1	1028	2	Y	14	15 1	3
						15	9						
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	15	15 1	3
						17	9						
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	2	Y	15	15 1	3
						17	9						
05	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	36	1	1004	2	Y	10	11 1	2
						11	9						
06	1110 N	983	-0-	-127	-0-	32	1	939	2	Y	11	10 1	3
						12	9						

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

01	3069 X	2389	-0-	-680	-0-	85	1	2296	2	Y	7	7 1	2
						8	9						
02	2871 X	2209	-0-	-662	-0-	79	1	2121	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
03	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	84	1	2334	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
04	2460 X	2243	-0-	-217	-0-	78	1	2157	2	Y	7	7 1	2
						8	9						
05	2480 X	2405	-0-	-75	-0-	82	1	2317	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	83	1	2464	2	Y	7	6 1	2
						8	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	49 1	1318 2	Y	7	6	1	2	
						8 9							
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	47 1	1254 2	Y	7	7	1	2	
						8 9							
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	48 1	1338 2	Y	7	7	1	2	
						8 9							
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	78 1	2170 2	Y	10	10	1	2	
						11 9							
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	77 1	2160 2	Y	9	9	1	2	
						10 9							
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	61 1	1818 2	Y	7	7	1	2	
						8 9							

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248													
01	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	106 1	2847 2	Y	4	4	1	1	
						4 9							
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	119 1	3195 2	Y	5	5	1	1	
						6 9							
03	3689 X	3295	-0-	-394	-0-	114 1	3175 2	Y	5	5	1	1	
						6 9							
04	3570 X	2694	-0-	-876	-0-	93 1	2597 2	Y	4	4	1	1	
						4 9							
05	3689 X	2358	-0-	-1331	-0-	81 1	2274 2	Y	3	3	1	1	
						3 9							
06	3420 X	2068	-0-	-1352	-0-	68 1	1998 2	Y	2	2	1	1	
						2 9							

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197													
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	576 2	34 9	Y	31			98	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	519 2	25 9	Y	23			121	
03	682 N	491	-0-	-191	-0-	456 2	35 9	Y	32			153	
04	600 N	463	-0-	-137	-0-	452 2	11 9	Y	10			163	
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	484 2		Y	-0-			163	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	492 2	33 9	Y	30	99	1	94	

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096													
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16 1	422 2	Y	-0-			-0-	
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15 1	407 2	Y	-0-			-0-	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15 1	421 2	Y	-0-			-0-	
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	14 1	382 2	Y	-0-			-0-	
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	14 1	386 2	Y	-0-			-0-	
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	12 1	353 2	Y	-0-			-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258													
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9 1	242 2	Y	-0-			-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	249 2	Y	-0-			-0-	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12 1	333 2	Y	-0-			-0-	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 1	310 2	Y	-0-			-0-	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	11 1	321 2	Y	-0-			-0-	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10 1	295 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
PIRKLE, L.H. "C"				WELL #:	5	RRCID ->	138221	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8367 - 9282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		992 N	927	-0-	-65	-0-	33	1	881	2	Y	12	10	1	4
							13	9							
02		957 N	833	-0-	-124	-0-	30	1	792	2	Y	10	11	1	3
							11	9							
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
04		900 N	847	-0-	-53	-0-	29	1	807	2	Y	10	11	1	2
							11	9							
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	Y	9	9	1	2
							10	9							
06		930 N	798	-0-	-132	-0-	26	1	763	2	Y	8	8	1	2
							9	9							

JONES, ELSIE				WELL #:	5	RRCID ->	139282	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8322 - 9573		

01		1333 N	1241	-0-	-92	-0-	123	1	1106	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
02		1218 N	1157	-0-	-61	-0-	108	1	1037	2	Y	11	12	1	2
							12	9							
03		1333 N	966	-0-	-367	-0-	89	1	867	2	Y	9	8	1	3
							10	9							
04		1200 N	919	-0-	-281	-0-	82	1	826	2	Y	10	10	1	3
							11	9							
05		1240 N	975	-0-	-265	-0-	87	1	877	2	Y	10	11	1	2
							11	9							
06		930 N	911	-0-	-19	-0-	81	1	822	2	Y	7	8	1	1
							8	9							

ANDERSON, ALMA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	139612	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8336 - 9232		

01		1054 N	908	-0-	-146	-0-	132	1	776	2	Y	-0-			-0-
							109	1	623	2	Y	-0-			-0-
02		812 N	732	-0-	-80	-0-	81	1	563	2	Y	-0-			-0-
							83	1	555	2	Y	-0-			-0-
03		930 N	644	-0-	-286	-0-	105	1	534	2	Y	-0-			-0-
							260	1	1098	2	Y	-0-			-0-
04		870 N	638	-0-	-232	-0-									
05		775 N	639	-0-	-136	-0-									
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-									

COLEMAN, M. J.				WELL #:	4	RRCID ->	139913	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8541 - 9233		

01		1085 N	672	-0-	-413	-0-	24	1	640	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
02		696 N	644	-0-	-52	-0-	23	1	612	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
03		713 N	652	-0-	-61	-0-	22	1	621	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
04		660 N	608	-0-	-52	-0-	21	1	580	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
05		682 N	615	-0-	-67	-0-	21	1	587	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
06		630 N	542	-0-	-88	-0-	18	1	518	2	Y	5	5	1	1
							6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 139933		COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	957	-0-	-35	-0-	94	1	842	2	Y	19	20	1	5
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	21	9	76	1	Y	20	21	1	4
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	22	9	83	1	Y	16	14	1	6
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	18	9	70	1	Y	18	18	1	6
05	899 N	739	-0-	-160	-0-	20	9	65	1	Y	19	21	1	4
06	870 N	730	-0-	-140	-0-	21	9	64	1	Y	14	16	1	2
						15	9							
DONALD, F.H.		WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230					
01	5270 X	4624	-0-	-646	-0-	163	1	4396	2	Y	59	54	1	18
02	4930 X	4877	-0-	-53	-0-	65	9	173	1	Y	61	64	1	15
03	5270 X	5259	-0-	-11	-0-	67	9	179	1	Y	66	66	1	15
04	5100 X	4869	-0-	-231	-0-	73	9	167	1	Y	59	61	1	13
05	5239 X	4904	-0-	-335	-0-	65	9	167	1	Y	46	49	1	10
06	5100 X	4340	-0-	-760	-0-	51	9	140	1	Y	46	44	1	12
						51	9							
SEALEY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573					
01	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	261	1	2348	2	Y	71	68	1	22
02	2465 X	2131	-0-	-334	-0-	78	9	195	1	Y	58	66	1	14
03	3193 X	2270	-0-	-923	-0-	64	9	205	1	Y	64	63	1	15
04	3090 X	2094	-0-	-996	-0-	70	9	184	1	Y	55	58	1	12
05	3193 X	2703	-0-	-490	-0-	61	9	239	1	Y	59	58	1	13
06	2610 X	2396	-0-	-214	-0-	65	9	210	1	Y	60	57	1	16
						66	9							
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596					
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	285	1	2561	2	Y	18	18	1	5
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	20	9	232	1	Y	19	20	1	4
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	21	9	252	1	Y	17	14	1	7
04	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	19	9	172	1	Y	13	16	1	4
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	14	9	235	1	Y	15	16	1	3
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	17	9	220	1	Y	12	13	1	2
						13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1633	-0-	-382	-0-	59	1	1574	2	Y	-0-		-0-
02	1914 N	1246	-0-	-668	-0-	45	1	1201	2	Y	-0-		-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	57	1	1593	2	Y	-0-		-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	57	1	1592	2	Y	-0-		-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	60	1	1685	2	Y	-0-		-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	2	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

01	775 N	506	-0-	-269	-0-	18	1	484	2	Y	4	4 1	1
02	754 N	457	-0-	-297	-0-	16	1	437	2	Y	4	4 1	1
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	17	1	475	2	Y	4	4 1	1
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	4	4 1	1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	Y	3	3 1	1
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	13	1	388	2	Y	3	3 1	1

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

01	930 N	782	-0-	-148	-0-	76	1	682	2	Y	22	19 1	7
02	754 N	746	-0-	-8	-0-	68	1	656	2	Y	20	22 1	5
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	73	1	708	2	Y	22	22 1	5
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	Y	22	22 1	5
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	736	2	Y	17	18 1	4
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	708	2	Y	18	17 1	5

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	4	4 1	1
02	812 N	740	-0-	-72	-0-	26	1	708	2	Y	5	5 1	1
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	27	1	752	2	Y	5	5 1	1
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	5	5 1	1
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	980	2	Y	5	5 1	1
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	40	1	1187	2	Y	7	6 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: 6		RRCID -> 141220	COMPL. DATE 03/05/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8413	- 9562		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	39 1	1048 2	Y	42	36 1		13
						46 9						
02	957 N	932	-0-	-25	-0-	32 1	864 2	Y	33	38 1		8
						36 9						
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	33 1	913 2	Y	36	36 1		8
						40 9						
04	1050 N	938	-0-	-112	-0-	31 1	871 2	Y	33	34 1		7
						36 9						
05	992 N	947	-0-	-45	-0-	32 1	886 2	Y	26	27 1		6
						29 9						
06	960 N	836	-0-	-124	-0-	26 1	781 2	Y	26	25 1		7
						29 9						

DONALD, F. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141262		COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613			
01	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	50 1	1352 2	Y	-0-			-0-
02	1566 N	1371	-0-	-195	-0-	49 1	1322 2	Y	-0-			-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	66 1	1837 2	Y	-0-			-0-
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	62 1	1709 2	Y	-0-			-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	59 1	1666 2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	51 1	1512 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 4		RRCID -> 141338		COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568			
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	35 1	940 2	Y	-0-			-0-
02	957 N	932	-0-	-25	-0-	34 1	898 2	Y	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	34 1	958 2	Y	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	33 1	924 2	Y	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	35 1	978 2	Y	-0-			-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	32 1	955 2	Y	-0-			-0-

BANKS, W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 141385		COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884			
01	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	68 1	1821 2	Y	56	50 1		17
						62 9						
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	66 1	1766 2	Y	53	57 1		13
						58 9						
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	79 1	2195 2	Y	66	64 1		15
						73 9						
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	81 1	2242 2	Y	65	66 1		14
						72 9						
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	91 1	2545 2	Y	58	59 1		13
						64 9						
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	78 1	2317 2	Y	58	56 1		15
						64 9						

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 141594		COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510			
01	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	2119 2		Y	-0-			-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		Y	-0-			-0-
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		Y	-0-			-0-
05	2325 N	1819	-0-	-506	-0-	1819 2		Y	-0-			-0-
06	2580 N	1623	-0-	-957	-0-	1623 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2456	-0-	-644	2814	88	1	2368	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	2728	-0-	-172	2642	98	1	2630	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2842	-0-	-258	2384	98	1	2744	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2703	-0-	-297	2087	94	1	2609	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2751	-0-	-349	1738	95	1	2656	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2417	-0-	-583	1155	79	1	2338	2	Y	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

01	434 N	336	-0-	-98	-0-	12	1	323	2	Y	1	1 1	-0-
02	348 N	308	-0-	-40	-0-	11	1	296	2	Y	1	1 1	-0-
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	11	1	301	2	Y	1	1 1	-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	11	1	299	2	Y	1	1 1	-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	10	1	288	2	Y	1	1 1	-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	8	1	242	2	Y	1	1 1	-0-

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

01	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	75	1	2025	2	Y	4	4 1	1
02	1943 N	1656	-0-	-287	-0-	59	1	1593	2	Y	4	4 1	1
03	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	61	1	1704	2	Y	4	4 1	1
04	2040 N	1754	-0-	-286	-0-	61	1	1689	2	Y	4	4 1	1
05	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	56	1	1566	2	Y	3	3 1	1
06	1710 N	1471	-0-	-239	-0-	48	1	1420	2	Y	3	3 1	1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	25	1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	741	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	26	1	722	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	29	1	825	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	713	2	Y	-0-	-0-	-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

01	1519 N	1151	-0-	-368	-0-	109	1	980	2	Y	56	56 1	15
02	1421 N	1022	-0-	-399	-0-	91	1	870	2	Y	55	59 1	11
03	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	100	1	975	2	Y	51	42 1	20
04	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	88	1	884	2	Y	51	55 1	16
05	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	87	1	879	2	Y	47	54 1	9
06	1080 N	931	-0-	-149	-0-	80	1	811	2	Y	36	39 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMAS & WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 142497		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	60	1	537	2	Y	18	18 1	5
02	609 N	586	-0-	-23	-0-	20	9	520	2	Y	11	14 1	2
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	54	1	530	2	Y	15	11 1	6
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	12	9	504	2	Y	16	17 1	5
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	50	1	530	2	Y	16	18 1	3
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	18	9	499	2	Y	13	14 1	2
						49	1						
						14	9						
DAVIS, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8400 - 9640			
01	2542 N	1875	-0-	-667	-0-	67	1	1800	2	Y	7	6 1	2
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	8	9	2174	2	Y	7	7 1	2
03	2294 N	1940	-0-	-354	-0-	81	1	1866	2	Y	6	7 1	1
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	67	1	2343	2	Y	8	7 1	2
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	7	9	2400	2	Y	5	6 1	1
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	84	1	2091	2	Y	7	6 1	2
						85	1						
						6	9						
						71	1						
						8	9						
OWENS, A.H.		WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8766 - 9546			
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	Y	12	10 1	4
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	13	9	439	2	Y	8	10 1	2
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	10	10 1	2
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	484	2	Y	10	10 1	2
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	11	9	491	2	Y	8	8 1	2
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	17	1	408	2	Y	7	7 1	2
						9	9						
						14	1						
						8	9						
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8344 - 9568			
01	2511 X	1316	-0-	-1195	-0-	131	1	1182	2	Y	3	4 1	1
02	1537 X	1362	-0-	-175	-0-	3	9	1230	2	Y	4	4 1	1
03	2635 X	1217	-0-	-1418	-0-	128	1	1100	2	Y	4	4 1	1
04	2550 X	2474	-0-	-76	-0-	4	9	2242	2	Y	7	6 1	2
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	113	1	3196	2	Y	7	7 1	2
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	4	9	2353	2	Y	6	6 1	2
						224	1						
						8	9						
						318	1						
						8	9						
						233	1						
						7	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
ANDERSON, ALMA			WELL #: 5		RRCID -> 142908			COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8388 - 8402
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	130	1	769	2	Y	17	14 1 5
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	151	1	864	2	Y	19	19 1 5
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	151	1	1054	2	Y	22	22 1 5
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	129	1	860	2	Y	18	19 1 4
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	158	1	799	2	Y	13	14 1 3
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	237	1	1002	2	Y	16	15 1 4

BANKS, W.R.			WELL #: 5		RRCID -> 142991			COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8845 - 9580
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	71	1	1908	2	Y	-0-	-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	2	Y	-0-	-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	74	1	2075	2	Y	-0-	-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	70	1	1948	2	Y	-0-	-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	81	1	2286	2	Y	-0-	-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	69	1	2029	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 5		RRCID -> 142992			COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8472 - 9584
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1546	2	Y	18	16 1 6
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1440	2	Y	16	18 1 4
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	60	1	1679	2	Y	20	19 1 5
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	60	1	1665	2	Y	18	19 1 4
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	61	1	1703	2	Y	15	16 1 3
06	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	45	1	1334	2	Y	13	13 1 3

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 143144			COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8426 - 9646
01	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	112	1	3024	2	Y	50	47 1 15
02	3016 X	2154	-0-	-862	-0-	76	1	2041	2	Y	34	41 1 8
03	3844 X	2416	-0-	-1428	-0-	82	1	2292	2	Y	38	37 1 9
04	3720 X	2240	-0-	-1480	-0-	77	1	2127	2	Y	33	35 1 7
05	3844 X	3360	-0-	-484	-0-	114	1	3202	2	Y	40	38 1 9
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	100	1	2965	2	Y	41	39 1 11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
COLEMAN, M.J.		WELL #:		5	RRCID ->	143652	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8463 -	9591		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2449 X	2368	-0-	-81	-0-	84	1	2249	2	Y	32	36	1	10
							35	9							
02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	86	1	2297	2	Y	32	34	1	8
							35	9							
03		2449 X	2399	-0-	-50	-0-	82	1	2281	2	Y	33	33	1	8
							36	9							
04		2370 X	2033	-0-	-337	-0-	70	1	1934	2	Y	26	28	1	6
							29	9							
05		2449 X	1955	-0-	-494	-0-	66	1	1867	2	Y	20	21	1	5
							22	9							
06		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	85	1	2521	2	Y	29	26	1	8
							32	9							

SEALEY, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	143703	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8358 -	9566		
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1564	2	Y	79	70	1	24
							87	9							
02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	40	1	1067	2	Y	54	65	1	13
							59	9							
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	Y	55	55	1	13
							61	9							
04		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	35	1	981	2	Y	48	50	1	11
							53	9							
05		1178 N	987	-0-	-191	-0-	33	1	917	2	Y	34	37	1	8
							37	9							
06		1140 N	843	-0-	-297	-0-	26	1	781	2	Y	33	32	1	9
							36	9							

GHOLSTON, J.S.		WELL #:		4	RRCID ->	143811	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8444 -	9230		
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	87	1	778	2	Y	60	60	1	16
							66	9							
02		841 N	829	-0-	-12	-0-	72	1	692	2	Y	59	63	1	12
							65	9							
03		1116 N	873	-0-	-243	-0-	76	1	738	2	Y	54	45	1	21
							59	9							
04		900 N	834	-0-	-66	-0-	70	1	703	2	Y	55	59	1	17
							61	9							
05		899 N	857	-0-	-42	-0-	73	1	729	2	Y	50	58	1	9
							55	9							
06		840 N	836	-0-	-4	-0-	71	1	719	2	Y	42	44	1	7
							46	9							

CARTHAGE GU 32		WELL #:		5	RRCID ->	143853	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8414 -	8980		
01		3069 X	2928	-0-	-141	-0-	289	1	2602	2	Y	34	34	1	9
							37	9							
02		2871 X	2869	-0-	-2	-0-	267	1	2565	2	Y	34	36	1	7
							37	9							
03		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	284	1	2761	2	Y	31	26	1	12
							34	9							
04		2970 X	2698	-0-	-272	-0-	242	1	2422	2	Y	31	33	1	10
							34	9							
05		3069 X	2754	-0-	-315	-0-	246	1	2477	2	Y	28	33	1	5
							31	9							
06		2970 X	2900	-0-	-70	-0-	259	1	2615	2	Y	24	25	1	4
							26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWENS, NELLIE		WELL #: 5		RRCID -> 144597		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8374 - 9572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	36	1	968	2	Y	7	7	1	2
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	965	2	Y	8	8	1	2
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1027	2	Y	9	9	1	2
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	980	2	Y	8	8	1	2
05	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	36	1	1010	2	Y	6	7	1	1
06	1050 N	918	-0-	-132	-0-	30	1	880	2	Y	7	6	1	2

GHOLSTON, J.S.		WELL #: 5		RRCID -> 144718		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8390 - 9585				
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	213	1	1918	2	Y	18	18	1	5
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	185	1	1776	2	Y	17	19	1	3
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	229	1	2229	2	Y	15	12	1	6
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	206	1	2062	2	Y	13	15	1	4
05	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	188	1	1892	2	Y	12	14	1	2
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	202	1	2039	2	Y	12	12	1	2

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145225		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8463 - 9676				
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	2	Y	20	19	1	6
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	15	17	1	4
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	Y	18	18	1	4
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1519	2	Y	26	24	1	6
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1800	2	Y	22	23	1	5
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	59	1	1747	2	Y	24	23	1	6

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 145227		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8406 - 9634				
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	67	1	1792	2	Y	86	75	1	26
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	Y	77	84	1	19
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1763	2	Y	83	83	1	19
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1698	2	Y	77	79	1	17
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	61	1	1718	2	Y	61	64	1	14
06	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	46	1	1373	2	Y	53	53	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DAVIS, A.L.		WELL #: 6		RRCID -> 145375		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R.				WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8390 - 9585				
01	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	56	1	1506	2	Y	12	11	1			4
						13	9									
02	1682 N	1672	-0-	-10	-0-	60	1	1598	2	Y	13	14	1			3
						14	9									
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	72	1	2024	2	Y	17	16	1			4
						19	9									
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	88	1	2454	2	Y	19	19	1			4
						21	9									
05	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	57	1	1599	2	Y	10	12	1			2
						11	9									
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	72	1	2119	2	Y	15	13	1			4
						17	9									

DONALD, F.H.				WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8400 - 9646				
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	113	1	3047	2	Y	-0-					-0-
02	2407 X	2273	-0-	-134	-0-	82	1	2191	2	Y	-0-					-0-
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	2	Y	-0-					-0-
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	112	1	3125	2	Y	-0-					-0-
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	106	1	2990	2	Y	-0-					-0-
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	93	1	2756	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD				WELL #: 6 L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8378 - 9620				
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	318	1	2857	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	282	1	2709	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	294	1	2858	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	274	1	2742	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	282	1	2838	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	271	1	2737	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

OWENS, A. H.				WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8372 - 9565				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2692	-0-	-408	168	91	1	2446	2	Y	141	127	1	43
						155	9							
02	2641 N	2473	-0-	-168	-0-	84	1	2240	2	Y	135	145	1	33
						149	9							
03	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	87	1	2423	2	Y	148	147	1	34
						163	9							
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	2	Y	141	144	1	31
						155	9							
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1676	2	Y	76	90	1	17
						84	9							
06	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	46	1	1360	2	Y	69	68	1	18
						76	9							

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

01	434 N	415	-0-	-19	-0-	38	1	341	2	Y	33	33	1	9
						36	9							
02	435 N	429	-0-	-6	-0-	37	1	356	2	Y	33	35	1	7
						36	9							
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	36	1	347	2	Y	28	24	1	11
						31	9							
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	31	32	1	10
						34	9							
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	39	1	395	2	Y	27	32	1	5
						30	9							
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	Y	23	24	1	4
						25	9							

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	192	1	1728	2	Y	140	125	1	43
						154	9							
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	165	1	1585	2	Y	125	137	1	31
						138	9							
03	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	134	1	1302	2	Y	104	111	1	24
						114	9							
04	1710 N	1210	-0-	-500	-0-	102	1	1022	2	Y	78	85	1	17
						86	9							
05	1767 N	1243	-0-	-524	-0-	106	1	1068	2	Y	63	66	1	14
						69	9							
06	1500 N	1205	-0-	-295	-0-	102	1	1028	2	Y	68	64	1	18
						75	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN, M.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 150950		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2263 N	1900	-0-	-363	-0-	67	1	1803	2	Y	27	25	1	8
						30	9							
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	75	1	2012	2	Y	29	30	1	7
						32	9							
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	82	1	2304	2	Y	34	33	1	8
						37	9							
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	2	Y	32	33	1	7
						35	9							
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	84	1	2366	2	Y	26	27	1	6
						29	9							
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	2186	2	Y	26	25	1	7
						29	9							

JONES, ELSIE		WELL #: 7-L		RRCID -> 151459		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543					
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	91	1	815	2	Y	-0-			-0-
02	696 N	645	-0-	-51	-0-	61	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	406	-0-	-338	-0-	38	1	368	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	368	-0-	-352	-0-	33	1	335	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	378	-0-	-304	-0-	34	1	344	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	31	1	313	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151791		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582					
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1864	2	Y	40	36	1	12
						44	9							
02	1682 N	1492	-0-	-190	-0-	52	1	1404	2	Y	33	37	1	8
						36	9							
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	71	1	1997	2	Y	46	43	1	11
						51	9							
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1723	2	Y	37	40	1	8
						41	9							
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	66	1	1854	2	Y	32	33	1	7
						35	9							
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	57	1	1679	2	Y	33	31	1	9
						36	9							

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151825		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542					
01	1364 N	878	-0-	-486	-0-	87	1	778	2	Y	12	13	1	3
						13	9							
02	986 N	855	-0-	-131	-0-	79	1	762	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	75	1	729	2	Y	11	10	1	4
						12	9							
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	70	1	703	2	Y	12	12	1	4
						13	9							
05	899 N	847	-0-	-52	-0-	76	1	760	2	Y	10	12	1	2
						11	9							
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	72	1	724	2	Y	8	9	1	1
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		6-L	RRCID ->	152323	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8375 - 9574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1860 N	1143	-0-	-717	-0-	40 1	1081 2	Y	20	20 1	6
							22 9					
02		1885 N	1169	-0-	-716	-0-	41 1	1105 2	Y	21	22 1	5
							23 9					
03		1550 N	1247	-0-	-303	-0-	42 1	1181 2	Y	22	22 1	5
							24 9					
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	41 1	1142 2	Y	21	21 1	5
							23 9					
05		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	41 1	1139 2	Y	16	17 1	4
							18 9					
06		1200 N	955	-0-	-245	-0-	31 1	909 2	Y	14	14 1	4
							15 9					

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		7-L	RRCID ->	153308	COMPL. DATE	12/17/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8450 - 9674
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	34 1	915 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	39 1	1053 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	45 1	1247 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	49 1	1372 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	55 1	1534 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	42 1	1229 2	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN, J. C.		WELL #:		7-L	RRCID ->	153440	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8470 - 9684
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	57 1	1534 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1421 N	1087	-0-	-334	-0-	39 1	1048 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1612 N	1412	-0-	-200	-0-	49 1	1363 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1530 N	1456	-0-	-74	-0-	51 1	1405 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	46 1	1283 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	67 1	1993 2	Y	-0-	-0-	-0-

DONALD, F.H.		WELL #:		7-L	RRCID ->	153495	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8345 - 9562
01		3100 N	3051	-0-	-49	10	105 1	2832 2	Y	104	93 1	32
							114 9					
02		2871 X	2832	-0-	-39	-0-	98 1	2632 2	Y	93	102 1	23
							102 9					
03		3069 X	2778	-0-	-291	-0-	92 1	2584 2	Y	93	95 1	21
							102 9					
04		2970 X	2277	-0-	-693	-0-	76 1	2120 2	Y	74	79 1	16
							81 9					
05		3069 X	2245	-0-	-824	-0-	75 1	2107 2	Y	57	60 1	13
							63 9					
06		2940 X	2105	-0-	-835	-0-	67 1	1973 2	Y	59	56 1	16
							65 9					

DAVIS, A. L.		WELL #:		7-L	RRCID ->	153803	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8416 - 9638
01		2634 N	2092	-0-	-542	-0-	75 1	2010 2	Y	6	5 1	2
							7 9					
02		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	77 1	2077 2	Y	5	6 1	1
							6 9					
03		2294 N	2231	-0-	-63	-0-	77 1	2147 2	Y	6	6 1	1
							7 9					
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	75 1	2076 2	Y	5	5 1	1
							6 9					
05		2294 N	2229	-0-	-65	-0-	76 1	2149 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
06		2160 N	2075	-0-	-85	-0-	68 1	2003 2	Y	4	4 1	1
							4 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
CARTHAGE GU 32			WELL #: 6 L		RRCID -> 154335			COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9125 - 10004		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2573 X	1311	-0-	-1262	-0-	131	1	1176	2	Y	4	5 1	1
							4	9						
02		1856 X	914	-0-	-942	-0-	86	1	822	2	Y	5	5 1	1
							6	9						
03		2387 X	412	-0-	-1975	-0-	38	1	371	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
04		2310 X	421	-0-	-1889	-0-	38	1	379	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
05		2387 X	368	-0-	-2019	-0-	33	1	331	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
06		1260 X	893	-0-	-367	-0-	80	1	811	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						

BANKS, W. R.			WELL #: 7-L		RRCID -> 154978			COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8631 - 9809		
01		2697 N	1759	-0-	-938	-0-	63	1	1696	2	Y	-0-		-0-
02		2146 N	1797	-0-	-349	-0-	65	1	1732	2	Y	-0-		-0-
03		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	63	1	1750	2	Y	-0-		-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	67	1	1870	2	Y	-0-		-0-
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	2	Y	-0-		-0-
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	68	1	2022	2	Y	-0-		-0-

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 8-L		RRCID -> 155530			COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8405 - 9310		
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1289	2	Y	92	84 1	28
							101	9						
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	2	Y	89	95 1	22
							98	9						
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1299	2	Y	92	93 1	21
							101	9						
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1276	2	Y	86	88 1	19
							95	9						
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	46	1	1294	2	Y	69	72 1	16
							76	9						
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	2	Y	65	64 1	17
							72	9						

THOMAS & WOOD			WELL #: 7-L		RRCID -> 155580			COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8335 - 9200		
01		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	145	1	1304	2	Y	7	7 1	2
							8	9						
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	161	1	1545	2	Y	8	8 1	2
							9	9						
03		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	128	1	1249	2	Y	7	6 1	3
							8	9						
04		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	118	1	1181	2	Y	4	6 1	1
							4	9						
05		1829 N	1191	-0-	-638	-0-	107	1	1077	2	Y	6	6 1	1
							7	9						
06		1350 N	999	-0-	-351	-0-	89	1	903	2	Y	6	6 1	1
							7	9						

JONES, ELSIE			WELL #: 8-L		RRCID -> 156003			COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8336 - 9155		
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-		-0-
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	11	1	104	2	Y	-0-		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-		-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-		-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	-0-		-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRODERICK, BESS SMITH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	156139	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 8528 - 9223
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1450 2	6 9	Y	5		10
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1288 2	8 9	Y	7	13 0	4
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426 2	17 9	Y	15	14 0	5
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1307 2	9 9	Y	8	9 0	4
05	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1238 2	9 9	Y	8		12
06	1290 N	867	-0-	-423	-0-	858 2	9 9	Y	8	5 8	15

COLEMAN, M.J.		WELL #:		7-L	RRCID ->	156290	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8383 - 9255
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	67 1	1798 2	Y	41	36 1	12
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	45 9	58 1	Y	34	38 1	8
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	37 9	90 1	Y	57	52 1	13
04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	63 9	89 1	Y	53	54 1	12
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	58 9	93 1	Y	43	45 1	10
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	47 9	85 1	Y	46	44 1	12
						51 9					

OWENS, A.H.		WELL #:		8-L	RRCID ->	156367	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 9150 - 10030
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	28 1	746 2	Y	-0-		-0-
02	783 N	738	-0-	-45	-0-	27 1	711 2	Y	-0-		-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	27 1	757 2	Y	-0-		-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	27 1	737 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	26 1	737 2	Y	-0-		-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	25 1	745 2	Y	-0-		-0-

SEALEY, J.J.		WELL #:		7 L	RRCID ->	157933	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8404 - 9240
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4 1	105 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	189 2	Y	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	14 1	398 2	Y	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1	290 2	Y	-0-		-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13 1	370 2	Y	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 2	Y	-0-		-0-

PIRKLE, L. H.		WELL #:		8 L	RRCID ->	158049	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8372 - 9240
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	34 1	919 2	Y	6	5 1	2
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	7 9	34 1	Y	5	6 1	1
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	6 9	35 1	Y	6	6 1	1
04	930 N	756	-0-	-174	-0-	7 9	26 1	Y	4	4 1	1
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	4 9	39 1	Y	5	5 1	1
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	6 9	34 1	Y	5	5 1	1
						6 9					
						34 1					
						6 9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	183	1	4919	2	Y	40	38	12
						44	9						
02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	211	1	5668	2	Y	50	50	12
						55	9						
03	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	191	1	5323	2	Y	48	49	11
						53	9						
04	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	205	1	5688	2	Y	48	48	11
						53	9						
05	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	209	1	5868	2	Y	38	40	9
						42	9						
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	169	1	5015	2	Y	37	36	10
						41	9						

 OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

01	837 N	780	-0-	-57	-0-	78	1	702	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	841 N	681	-0-	-160	-0-	64	1	617	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	106	1	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	72	1	723	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	99	1	992	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	90	1	905	2	Y	-0-	-0-	-0-

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

01	3410 X	3166	-0-	-244	-0-	111	1	2979	2	Y	69	62	21
						76	9						
02	3190 X	2114	-0-	-1076	-0-	74	1	1990	2	Y	45	55	11
						50	9						
03	3410 X	2480	-0-	-930	-0-	84	1	2338	2	Y	53	52	12
						58	9						
04	3180 X	902	-0-	-2278	-0-	31	1	850	2	Y	19	27	4
						21	9						
05	3286 X	377	-0-	-2909	-0-	13	1	357	2	Y	6	9	1
						7	9						
06	3060 X	346	-0-	-2714	-0-	11	1	327	2	Y	7	6	2
						8	9						

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

01	744 N	662	-0-	-82	-0-	23	1	614	2	Y	23	21	7
						25	9						
02	638 N	602	-0-	-36	-0-	21	1	559	2	Y	20	22	5
						22	9						
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	22	1	602	2	Y	22	22	5
						24	9						
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	601	2	Y	22	22	5
						24	9						
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	663	2	Y	18	19	4
						20	9						
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	18	1	543	2	Y	16	16	4
						18	9						

 GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT		WELL #: 9-L		RRCID -> 161321		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	946	-0-	-201	-0-	33 1	887 2	Y	24	22 1				7
02	928 N	875	-0-	-53	-0-	26 9	31 1	821 2	Y	21	23 1			5
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	23 9	32 1	902 2	Y	25	24 1			6
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	28 9	33 1	906 2	Y	22	23 1			5
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	24 9	31 1	869 2	Y	17	18 1			4
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31 1	19 9	30 1	880 2	Y	19	18 1		5
						21 9								
PIRKLE, L. H.		WELL #: 9		RRCID -> 163362		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8365 - 9270				
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	70 1	1887 2	Y	28	22 1				9
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	31 9	72 1	1927 2	Y	28	30 1			7
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	31 9	56 1	1569 2	Y	27	28 1			6
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	30 9	79 1	2193 2	Y	31	30 1			7
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	34 9	60 1	1692 2	Y	18	21 1			4
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	20 9	50 1	1487 2	Y	19	18 1			5
						21 9								
JONES, ELSIE		WELL #: 9 L		RRCID -> 163572		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8552 - 9438				
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	68 1	615 2	Y	26	27 1				7
02	696 N	670	-0-	-26	-0-	29 9	60 1	580 2	Y	27	29 1			5
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 9	63 1	611 2	Y	26	21 1			10
04	690 N	649	-0-	-41	-0-	29 9	56 1	565 2	Y	25	27 1			8
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	28 9	60 1	599 2	Y	23	27 1			4
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	25 9	58 1	583 2	Y	19	20 1			3
						21 9								
HOLMES, S.L. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164048		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8600 - 9110				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 6A		RRCID -> 165659		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8378 - 9494				
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-					-0-
02	609 N	567	-0-	-42	-0-	567 2		Y	-0-					-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-					-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2		Y	-0-					-0-
06	660 N	581	-0-	-79	-0-	581 2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		7A	RRCID ->	165663	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8382 - 9510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	2294 N	1034	-0-	-1260	-0-	998 2	36 9	Y	33	42 1		47
02	1566 N	665	-0-	-901	-0-	641 2	24 9	Y	22	41 1		28
03	1302 N	824	-0-	-478	-0-	782 2	42 9	Y	38			66
04	990 N	570	-0-	-420	-0-	514 2	56 9	Y	51	47 1		70
05	713 N	463	-0-	-250	-0-	438 2	25 9	Y	23	45 1		48
06	810 N	426	-0-	-384	-0-	404 2	22 9	Y	20	40 1	1 8	27

BANKS, W.R.			WELL #:		8	RRCID ->	165863	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #:		9	RRCID ->	165924	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	9396	PERF. N/A
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19 1	508 2	Y	-0-			-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	38 1	1008 2	Y	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	21 1	583 2	Y	-0-			-0-
04	480 N	333	-0-	-147	-0-	12 1	321 2	Y	-0-			-0-
05	496 N	432	-0-	-64	-0-	15 1	417 2	Y	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	20 1	606 2	Y	-0-			-0-

BROWN, J.C.			WELL #:		10	RRCID ->	166139	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		8A	RRCID ->	169172	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8355 - 9468
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		Y	-0-			-0-
02	1073 N	1064	-0-	-9	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	1200 2		Y	-0-			-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1083	-0-	-177	-0-	1083 2		Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		9A	RRCID ->	169930	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	9598	PERF. 8386 - 9501
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-			-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-			-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	-0-			-0-
04	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1669 2		Y	-0-			-0-
05	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	1396 2		Y	-0-			-0-
06	1770 N	1487	-0-	-283	-0-	1487 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 169935		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2024											

OWENS, NELLIE		WELL #: 9		RRCID -> 169936		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217			
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	46	1	1230	2	Y	-0-
02	1247 N	1241	-0-	-6	-0-	45	1	1196	2	Y	-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	2	Y	-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	Y	-0-
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	46	1	1285	2	Y	-0-
06	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	38	1	1121	2	Y	-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169946		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299			
01	1178 N	7	-0-	-1171	-0-	7	2			Y	-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BROWN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 171438		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277			
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 9		RRCID -> 171527		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311			
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	9	1	234	2	Y	-0-
02	319 N	258	-0-	-61	-0-	9	1	249	2	Y	-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	10	1	290	2	Y	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	Y	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 9		RRCID -> 171760		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188325		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 188326		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	208	-0-	208	208	26 1	182 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	467	-0-	467	675	61 1	406 2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	265	-0-	265	940	44 1	221 2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	598	-0-	598	1538	115 1	483 2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 188329		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208				
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	114 1	674 2	Y	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	109 1	621 2	Y	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	94 1	658 2	Y	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	71 1	477 2	Y	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	93 1	472 2	Y	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	101 1	426 2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189583		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 191942		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #: 12		RRCID -> 193864		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260				
01	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1746 2		Y	-0-			-0-
02	1653 N	1502	-0-	-151	-0-	1502 2		Y	-0-			-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-			-0-
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1100	-0-	-512	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
*06	1710 N	747	-0-	-963	-0-	747 2		Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 194352		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294				
01	3131 X	2271	-0-	-860	-0-	2269 2	2 9	Y	2	2 1		1
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3087 2	2 9	Y	2	1 1		2
03	2945 X	2306	-0-	-639	-0-	2304 2	2 9	Y	2	3 1		1
04	2610 X	2433	-0-	-177	-0-	2432 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	3255 X	2747	-0-	-508	-0-	2745 2	2 9	Y	2	2 1		1
*06	3150 X	2373	-0-	-777	-0-	2372 2	1 9	Y	1	1 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01	3100 N	2608	-0-	-492	7318	2595	2	13	9	Y	12	17 1	6
02	2900 N	2249	-0-	-651	6667	2232	2	17	9	Y	15	8 1	13
03	3100 N	2850	-0-	-250	6417	2837	2	13	9	Y	12	17 1	8
04	3000 N	2658	-0-	-342	6075	2644	2	14	9	Y	13	9 1	12
05	3100 N	2707	-0-	-393	5682	2692	2	15	9	Y	14	18 1	8
*06	3000 N	2633	-0-	-367	5315	2623	2	10	9	Y	9	9 1	8

HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252				
01	2976 X	2829	-0-	-147	-0-	2811	2	18	9	Y	16	22 1	8
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2787	2	21	9	Y	19	11 1	16
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2983	2	17	9	Y	15	21 1	10
04	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	2826	2	19	9	Y	17	11 1	16
05	3007 X	2782	-0-	-225	-0-	2762	2	20	9	Y	18	23 1	11
*06	2910 X	2647	-0-	-263	-0-	2635	2	12	9	Y	11	11 1	11

COLEMAN, M.J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262				
01	2945 X	2270	-0-	-675	-0-	2264	2	6	9	Y	5	7 1	2
02	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2460	2	6	9	Y	5	3 1	4
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3018	2	6	9	Y	5	6 1	3
04	2730 X	2616	-0-	-114	-0-	2610	2	6	9	Y	5	3 1	5
05	2728 X	2640	-0-	-88	-0-	2634	2	6	9	Y	5	7 1	3
*06	2940 X	2624	-0-	-316	-0-	2621	2	3	9	Y	3	3 1	3

HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254				
01	2666 X	1900	-0-	-766	-0-	1900	2			Y	-0-		-0-
02	2668 X	1510	-0-	-1158	-0-	1510	2			Y	-0-		-0-
03	2852 X	1601	-0-	-1251	-0-	1601	2			Y	-0-		-0-
04	2760 X	1377	-0-	-1383	-0-	1377	2			Y	-0-		-0-
05	2139 X	1277	-0-	-862	-0-	1277	2			Y	-0-		-0-
*06	1830 X	1241	-0-	-589	-0-	1241	2			Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302				
01	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	62	1	1671	2	Y	13	12 1	4
						14	9						
02	2030 N	1722	-0-	-308	-0-	61	1	1648	2	Y	12	13 1	3
						13	9						
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2212	2	Y	17	16 1	4
						19	9						
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	69	1	1918	2	Y	14	15 1	3
						15	9						
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	82	1	2316	2	Y	13	13 1	3
						14	9						
06	2250 N	2091	-0-	-159	-0-	68	1	2010	2	Y	12	12 1	3
						13	9						

COLEMAN, M.J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252				
01	2263 X	2124	-0-	-139	-0-	2099	2	25	9	Y	23	29 1	11
02	2030 X	1881	-0-	-149	-0-	1850	2	31	9	Y	28	15 1	24
03	2201 X	2039	-0-	-162	-0-	2015	2	24	9	Y	22	31 1	15
04	2130 X	1787	-0-	-343	-0-	1761	2	26	9	Y	24	16 1	23
05	2201 X	1851	-0-	-350	-0-	1823	2	28	9	Y	25	33 1	15
*06	2070 X	1757	-0-	-313	-0-	1738	2	19	9	Y	17	16 1	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	82	1	2205	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1786	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	76	1	2134	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	69	1	1932	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	71	1	2095	2	Y	-0-	-0-	-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

01	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	105	1	2831	2	Y	8	8 1	2
02	2929 X	2173	-0-	-756	-0-	78	1	2088	2	Y	6	7 1	1
03	3472 X	3003	-0-	-469	-0-	103	1	2890	2	Y	9	8 1	2
04	3360 X	3108	-0-	-252	-0-	108	1	2991	2	Y	8	8 1	2
05	3472 X	2986	-0-	-486	-0-	102	1	2877	2	Y	6	7 1	1
06	2910 X	2743	-0-	-167	-0-	89	1	2646	2	Y	7	6 1	2

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

01	1488 N	987	-0-	-501	-0-	98	1	882	2	Y	6	6 1	2
02	1421 N	1214	-0-	-207	-0-	114	1	1094	2	Y	5	6 1	1
03	1209 N	958	-0-	-251	-0-	89	1	863	2	Y	5	4 1	2
04	960 N	860	-0-	-100	-0-	78	1	778	2	Y	4	5 1	1
05	1302 N	826	-0-	-476	-0-	74	1	746	2	Y	5	5 1	1
06	930 N	781	-0-	-149	-0-	70	1	707	2	Y	4	4 1	1

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

01	4061 X	2257	-0-	-1804	-0-	2257	2			Y	-0-		20
02	3045 X	1964	-0-	-1081	-0-	1957	2	7	9	Y	6	12 1	14
03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3979	2	15	9	Y	14	17 1	11
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4305	2	9	9	Y	8		19
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4375	2	15	9	Y	14	20 1	13
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4043	2	10	9	Y	9	21 1	1

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

01	2635 X	1994	-0-	-641	-0-	198	1	1776	2	Y	18	19 1	5
02	2465 X	2121	-0-	-344	-0-	198	1	1903	2	Y	18	19 1	4
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	266	1	2583	2	Y	15	13 1	6
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	234	1	2342	2	Y	19	19 1	6
05	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	226	1	2271	2	Y	15	18 1	3
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	250	1	2520	2	Y	13	14 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 10		RRCID -> 206044		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3596 X	2981	-0-	-615	-0-	2981	2					16
02	3364 X	2226	-0-	-1138	-0-	2226	2					16
03	3596 X	3043	-0-	-553	-0-	3033	2	10	9	Y	9	14
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3479	2	1	9	Y	1	4
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3685	2	2	9	Y	2	6
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3551	2	3	9	Y	3	9

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 9		RRCID -> 206048		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833			
01	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2173	2			Y	-0-	-0-
02	2320 N	1511	-0-	-809	-0-	1511	2			Y	-0-	-0-
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-	-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-	-0-
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-	-0-
06	2250 N	2025	-0-	-225	-0-	2025	2			Y	-0-	-0-

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 8		RRCID -> 206272		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586			
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	Y	1	7
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	7
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	Y	3	5
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-	1
05	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			Y	-0-	1
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	536	2	1	9	Y	1	2

BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #: 3		RRCID -> 206353		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200			
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3133	2	28	9	Y	25	77
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2595	2	21	9	Y	19	96
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2880	2	29	9	Y	26	122
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2670	2	9	9	Y	8	130
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-	130
06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2418	2	26	9	Y	24	75

OWENS, NELLIE		WELL #: 11		RRCID -> 206449		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239			
01	1953 N	1794	-0-	-159	-0-	63	1	1702	2	Y	26	8
02	1885 N	1775	-0-	-110	-0-	63	1	1686	2	Y	24	6
03	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	65	1	1825	2	Y	26	6
04	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	59	1	1649	2	Y	23	5
05	1891 N	1288	-0-	-603	-0-	44	1	1230	2	Y	13	3
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	2	Y	24	6

PIRKLE, L.H.		WELL #: 14		RRCID -> 206984		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570			
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	13	9	Y	12	7
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	165	2	21	9	Y	19	16
03	403 N	180	-0-	-223	-0-	165	2	15	9	Y	14	10
04	390 N	203	-0-	-187	-0-	185	2	18	9	Y	16	15
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	192	2	15	9	Y	14	9
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	Y	10	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
HOLMES, S. L.			WELL #: 15		RRCID -> 207188			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	309 2	9 9	Y	8	13 1	4
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	309 2	6 9	Y	5	3 1	6
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	333 2	1 9	Y	1	6 1	1
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	290 2	3 9	Y	3	2 1	2
05		341 N	330	-0-	-11	-0-	327 2	3 9	Y	3	3 1	2
*06		330 N	305	-0-	-25	-0-	303 2	2 9	Y	2	2 1	2

HOLMES, S. L.			WELL #: 16		RRCID -> 207349			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285	
01		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1092 2	11 9	Y	10	14 1	5
02		957 N	750	-0-	-207	-0-	737 2	13 9	Y	12	7 1	10
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1399 2	11 9	Y	10	13 1	7
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1343 2	11 9	Y	10	7 1	10
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1374 2	13 9	Y	12	15 1	7
*06		1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1320 2	8 9	Y	7	7 1	7

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 10		RRCID -> 207772			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248	
01		1891 N	1885	-0-	-6	-0-	67 1	1808 2	Y	9	8 1	3
							10 9					
02		1856 N	1662	-0-	-194	-0-	59 1	1594 2	Y	8	9 1	2
							9 9					
03		1953 N	1356	-0-	-597	-0-	47 1	1301 2	Y	7	7 1	2
							8 9					
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	71 1	1975 2	Y	9	9 1	2
							10 9					
05		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	60 1	1672 2	Y	6	7 1	1
							7 9					
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	62 1	1832 2	Y	8	7 1	2
							9 9					

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 11		RRCID -> 208356			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286	
01		1612 N	1288	-0-	-324	-0-	46 1	1228 2	Y	13	12 1	4
							14 9					
02		1508 N	990	-0-	-518	-0-	35 1	945 2	Y	9	11 1	2
							10 9					
03		1736 N	939	-0-	-797	-0-	32 1	897 2	Y	9	9 1	2
							10 9					
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	45 1	1242 2	Y	10	10 1	2
							11 9					
05		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	72 1	2014 2	Y	15	14 1	3
							17 9					
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	50 1	1488 2	Y	12	12 1	3
							13 9					

PIRKLE, L.H.			WELL #: 13		RRCID -> 208882			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308	
01		3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3089 2	39 9	Y	35	52 1	19
02		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3371 2	54 9	Y	49	26 1	42
03		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3603 2	43 9	Y	39	54 1	27
04		3360 X	3259	-0-	-101	-0-	3215 2	44 9	Y	40	28 1	39
05		3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3322 2	41 9	Y	37	52 1	24
*06		3360 X	3306	-0-	-54	-0-	3275 2	31 9	Y	28	26 1	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BANKS, W. R.			WELL #: 9		RRCID -> 209759		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8610 - 9250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	58 1	1570 2	Y		39	34 1		12
							43 9							
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	53 1	1432 2	Y		35	38 1		9
							39 9							
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	56 1	1578 2	Y		38	38 1		9
							42 9							
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	63 1	1758 2	Y		41	41 1		9
							45 9							
05		1643 N	1229	-0-	-414	-0-	41 1	1164 2	Y		22	26 1		5
							24 9							
06		1620 N	1137	-0-	-483	-0-	36 1	1077 2	Y		22	21 1		6
							24 9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 12		RRCID -> 209865		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 8390 - 9246			

01		3100 N	2205	-0-	-895	1308	77 1	2077 2	Y		46	42 1		14
							51 9							
02		2900 N	2147	-0-	-753	555	75 1	2022 2	Y		45	48 1		11
							50 9							
03		2873 N	2318	-0-	-555	-0-	78 1	2186 2	Y		49	49 1		11
							54 9							
04		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	78 1	2160 2	Y		46	47 1		10
							51 9							
05		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	78 1	2199 2	Y		37	39 1		8
							41 9							
06		2250 N	2099	-0-	-151	-0-	67 1	1991 2	Y		37	35 1		10
							41 9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 12		RRCID -> 210333		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8471 - 9589			

01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	762 2	77 9	Y		70	96 1		35
02		783 N	757	-0-	-26	-0-	666 2	91 9	Y		83	46 1		72
03		806 N	698	-0-	-108	-0-	634 2	64 9	Y		58	94 1		36
04		810 N	728	-0-	-82	-0-	650 2	78 9	Y		71	41 1		66
05		806 N	746	-0-	-60	-0-	660 2	86 9	Y		78	98 1		46
*06		690 N	684	-0-	-6	-0-	630 2	54 9	Y		49	48 1		47

JONES, ELSIE			WELL #: 11		RRCID -> 210341		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8382 - 9272			

01		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	353 1	3175 2	Y		116	117 1		31
							128 9							
02		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	312 1	2996 2	Y		116	124 1		23
							128 9							
03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	385 1	3741 2	Y		107	89 1		41
							118 9							
04		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	351 1	3519 2	Y		108	115 1		34
							119 9							
05		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	364 1	3655 2	Y		98	114 1		18
							108 9							
06		3210 X	3121	-0-	-89	-0-	273 1	2759 2	Y		81	86 1		13
							89 9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 210564		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8451 - 9571			

01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		Y		-0-			-0-
02		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		Y		-0-			-0-
03		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		Y		-0-			-0-
04		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		Y		-0-			-0-
05		2511 N	2501	-0-	-10	-0-	2501 2		Y		-0-			-0-
06		2430 N	2425	-0-	-5	-0-	2425 2		Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
SEALEY, J. J.			WELL #: 8		RRCID -> 211120			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		837 N	700	-0-	-137	-0-	680 2	20 9	Y	18	14 1		21
02		725 N	595	-0-	-130	-0-	573 2	22 9	Y	20	26 1		15
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1479 2	15 9	Y	14	12 1		17
04		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2888 2	35 9	Y	32			49
05		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2433 2	63 9	Y	57	97 1		9
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2212 2	37 9	Y	34	39 1		4

SEALEY, J. J.			WELL #: 9		RRCID -> 211121			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791		
01		2852 N	1966	-0-	-886	-0-	1966 2		Y	-0-			-0-
02		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		Y	-0-			-0-
03		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		Y	-0-			-0-
04		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		Y	-0-			-0-
05		2759 N	2621	-0-	-138	-0-	2621 2		Y	-0-			-0-
06		2580 N	2567	-0-	-13	-0-	2567 2		Y	-0-			-0-

SEALEY, J. J.			WELL #: 10		RRCID -> 211123			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582		
01		899 N	870	-0-	-29	-0-	862 2	8 9	Y	7	5 1		8
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	847 2	8 9	Y	7	10 1		5
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	947 2	11 9	Y	10	7 1		8
04		840 N	771	-0-	-69	-0-	758 2	13 9	Y	12			20
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	942 2	24 9	Y	22	38 1		4
06		930 N	804	-0-	-126	-0-	793 2	11 9	Y	10	13 1		1

BROWN, J. C.			WELL #: 13		RRCID -> 211648			COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340		
01		4216 X	3191	-0-	-1025	-0-	114 1	3074 2	Y	3	3 1		1
02		3886 X	2889	-0-	-997	-0-	104 1	2782 2	Y	3	3 1		1
03		4154 X	3953	-0-	-201	-0-	136 1	3813 2	Y	4	4 1		1
04		3930 X	3292	-0-	-638	-0-	114 1	3175 2	Y	3	3 1		1
05		4030 X	3970	-0-	-60	-0-	136 1	3831 2	Y	3	3 1		1
06		3840 X	2706	-0-	-1134	-0-	88 1	2616 2	Y	2	2 1		1

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 12		RRCID -> 211979			COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314		
01		1767 N	1562	-0-	-205	-0-	55 1	1475 2	Y	29	26 1		9
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	65 1	1730 2	Y	34	35 1		8
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	62 1	1739 2	Y	35	35 1		8
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	59 1	1649 2	Y	32	33 1		7
05		1953 N	1754	-0-	-199	-0-	59 1	1667 2	Y	25	26 1		6
06		1770 N	1652	-0-	-118	-0-	53 1	1570 2	Y	26	25 1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 212260		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8371 - 9588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	2045	-0-	-435	-0-	2037 2	8 9	Y	7			43
02	2697 X	2055	-0-	-642	-0-	2040 2	15 9	Y	14	27 1		30
03	2883 X	2391	-0-	-492	-0-	2361 2	30 9	Y	27	37 1		20
04	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	2283 2	19 9	Y	17			37
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2596 2	30 9	Y	27	39 1		25
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2304 2	21 9	Y	19	41 1		3

THOMAS & WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 213093		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8388 - 9218		
01	2294 N	1038	-0-	-1256	-0-	104 1	934 2	Y	-0-			-0-
02	2117 N	1005	-0-	-1112	-0-	95 1	910 2	Y	-0-			-0-
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	241 1	2343 2	Y	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	213 1	2130 2	Y	-0-			-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	198 1	1990 2	Y	-0-			-0-
06	2490 N	818	-0-	-1672	-0-	74 1	744 2	Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 11		RRCID -> 213223		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8512 - 9575		
01	1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1719 2	18 9	Y	16			157
02	1711 N	1474	-0-	-237	-0-	1474 2		Y	-0-			157
03	1705 N	1378	-0-	-327	-0-	1297 2	81 9	Y	74	104 1		127
04	1680 N	1164	-0-	-516	-0-	1149 2	15 9	Y	14	106 1		35
05	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	1030 2	25 9	Y	23			58
06	1320 N	968	-0-	-352	-0-	947 2	21 9	Y	19			77

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213536		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8850 - 9613		
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2132 2	8 9	Y	7			51
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2067 2	18 9	Y	16	32 1		35
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2181 2	34 9	Y	31	43 1		23
04	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	2034 2	20 9	Y	18			41
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2180 2	33 9	Y	30	43 1		28
06	2130 N	1899	-0-	-231	-0-	1877 2	22 9	Y	20	45 1		3

OWENS, A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 214735		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8520 - 9574		
01	3100 N	2221	-0-	-879	-0-	3721 2	19 9	Y	17	18 1		25
02	2900 N	2193	-0-	-707	-0-	3014 2	24 9	Y	22	34 1		13
03	3100 N	2402	-0-	-698	-0-	2316 2	23 9	Y	21	17 1		17
04	3000 N	2322	-0-	-678	-0-	1638 2	23 9	Y	21			38
05	3100 N	2576	-0-	-524	-0-	1114 2	25 9	Y	24	35 1		27
06	3000 N	2888	-0-	-112	-0-	1002 2	23 9	Y	21	37 1		11

OWENS, A.H.		WELL #: 11		RRCID -> 214740		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8680 - 9604		
01	3472 X	2950	-0-	-522	-0-	2950 2		Y	-0-			-0-
02	3248 X	2597	-0-	-651	-0-	2597 2		Y	-0-			-0-
03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		Y	-0-			-0-
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		Y	-0-			-0-
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		Y	-0-			-0-
06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
CARTHAGE GU 32			WELL #: 8		RRCID -> 215667			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	191 1 25 9	1716 2	Y	23	24 1	6	
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	176 1 28 9	1686 2	Y	25	26 1	5	
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	179 1 24 9	1738 2	Y	22	18 1	9	
04	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	163 1 24 9	1633 2	Y	22	24 1	7	
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	184 1 23 9	1853 2	Y	21	24 1	4	
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	177 1 19 9	1788 2	Y	17	18 1	3	

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 215774			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625	
01	4774 X	3586	-0-	-1188	-0-	3572 2	14 9	Y	13		76	
02	4466 X	3418	-0-	-1048	-0-	3397 2	21 9	Y	19	45 1	50	
03	4774 X	3642	-0-	-1132	-0-	3594 2	48 9	Y	44	57 1	37	
04	4410 X	2882	-0-	-1528	-0-	2864 2	18 9	Y	16		53	
05	4557 X	3232	-0-	-1325	-0-	3211 2	21 9	Y	19	58 1	14	
06	3540 X	3415	-0-	-125	-0-	3380 2	35 9	Y	32	43 1	3	

OWENS, A.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217331			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663	
01	3999 X	2493	-0-	-1506	-0-	2468 2	25 9	Y	23	27 1	36	
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3720 2	42 9	Y	38	53 1	21	
03	3255 X	1850	-0-	-1405	-0-	1827 2	23 9	Y	21	21 1	21	
04	3120 X	3107	-0-	-13	-0-	3071 2	36 9	Y	33		54	
05	3999 X	1722	-0-	-2277	-0-	1687 2	35 9	Y	32	50 1	36	
06	3870 X	1704	-0-	-2166	-0-	1683 2	21 9	Y	19	41 1	14	

OWENS, A.H.			WELL #: 12		RRCID -> 217448			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583	
01	5146 X	3768	-0-	-1378	-0-	3754 2	14 9	Y	13	15 1	20	
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4885 2	18 9	Y	16	26 1	10	
03	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5562 2	20 9	Y	18	14 1	14	
04	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5642 2	20 9	Y	18		32	
05	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5816 2	25 9	Y	23	31 1	24	
06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5711 2	20 9	Y	18	32 1	10	

OWENS, NELLIE			WELL #: 13		RRCID -> 217470			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
DONALD, F.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217471			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		1426 N	999	-0-	-427	-0-	35	1	943	2	Y	19	16
							21	9					6
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	2	Y	23	23
							25	9					6
03		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	2	Y	51	45
							56	9					12
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	77	1	2135	2	Y	42	45
							46	9					9
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	60	1	1684	2	Y	26	29
							29	9					6
06		2130 N	1442	-0-	-688	-0-	46	1	1371	2	Y	23	23
							25	9					6

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 13		RRCID -> 217765			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307		
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	25	1	665	2	Y	-0-	-0-
02		667 N	640	-0-	-27	-0-	23	1	617	2	Y	-0-	-0-
03		713 N	700	-0-	-13	-0-	24	1	676	2	Y	-0-	-0-
04		660 N	644	-0-	-16	-0-	22	1	622	2	Y	-0-	-0-
05		682 N	666	-0-	-16	-0-	23	1	643	2	Y	-0-	-0-
06		690 N	643	-0-	-47	-0-	21	1	622	2	Y	-0-	-0-

COLEMAN, M.J.			WELL #: 14		RRCID -> 218957			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594		
01		4836 X	4205	-0-	-631	-0-	4202	2	3	9	Y	3	4
							4115	2	3	9	Y	3	2
02		4408 X	4118	-0-	-290	-0-	4115	2	3	9	Y	3	2
							4044	2	3	9	Y	3	4
03		4588 X	4047	-0-	-541	-0-	4044	2	3	9	Y	3	4
							3852	2	3	9	Y	3	2
04		4170 X	3855	-0-	-315	-0-	3852	2	3	9	Y	3	2
							4088	2	3	9	Y	3	4
05		4402 X	4091	-0-	-311	-0-	4088	2	3	9	Y	3	4
							3485	2	2	9	Y	2	2
*06		4260 X	3487	-0-	-773	-0-	3485	2	2	9	Y	2	2

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 12		RRCID -> 219128			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673		
01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	2	12	9	Y	11	94
02		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-	94
03		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2355	2	44	9	Y	40	63
							2426	2	10	9	Y	9	60
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2426	2	10	9	Y	9	60
							2433	2	17	9	Y	15	20
05		2480 N	2450	-0-	-30	-0-	2433	2	17	9	Y	15	35
							2373	2	13	9	Y	12	47
06		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2373	2	13	9	Y	12	47

COLEMAN, M. J.			WELL #: 13		RRCID -> 219186			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577		
01		3472 X	2414	-0-	-1058	-0-	2407	2	7	9	Y	6	6
							3402	2	9	9	Y	8	4
02		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3402	2	9	9	Y	8	4
							3633	2	7	9	Y	6	9
03		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3633	2	7	9	Y	6	9
							3834	2	8	9	Y	7	5
04		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3834	2	8	9	Y	7	5
							3824	2	9	9	Y	8	10
05		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3824	2	9	9	Y	8	10
							3708	2	6	9	Y	5	5
*06		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3708	2	6	9	Y	5	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 220365			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	71	1	1913	2	Y	-0-			-0-
02	2726 X	2590	-0-	-136	-0-	93	1	2497	2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2714	-0-	-169	-0-	94	1	2620	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	2442	-0-	-318	-0-	85	1	2357	2	Y	-0-			-0-
05	2821 X	2695	-0-	-126	-0-	93	1	2602	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2382	-0-	-288	-0-	78	1	2304	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J. J.			WELL #: 11		RRCID -> 221160			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624			
01	3844 X	3231	-0-	-613	-0-	3214	2	17	9	Y	15	11	1	18
02	3596 X	3114	-0-	-482	-0-	3096	2	18	9	Y	16	22	1	12
03	3844 X	3450	-0-	-394	-0-	3426	2	24	9	Y	22	16	1	18
04	3120 X	2569	-0-	-551	-0-	2539	2	30	9	Y	27			45
05	3317 X	2662	-0-	-655	-0-	2607	2	55	9	Y	50	86	1	9
06	3330 X	2517	-0-	-813	-0-	2486	2	31	9	Y	28	34	1	3

JONES, ELSIE			WELL #: 13		RRCID -> 221424			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552			
01	3348 X	2190	-0-	-1158	-0-	216	1	1945	2	Y	26	27	1	7
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	331	1	3181	2	Y	30	31	1	6
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	306	1	2977	2	Y	28	23	1	11
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	283	1	2835	2	Y	28	30	1	9
05	3565 X	3264	-0-	-301	-0-	293	1	2946	2	Y	23	28	1	4
06	3450 X	3122	-0-	-328	-0-	279	1	2820	2	Y	21	22	1	3

HOLMES, S. L.			WELL #: 17		RRCID -> 222267			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272			
01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6390	2	25	9	Y	23	32	1	12
02	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8306	2	32	9	Y	29	16	1	25
03	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5862	2	22	9	Y	20	33	1	12
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5490	2	24	9	Y	22	14	1	20
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4824	2	24	9	Y	22	29	1	13
*06	4680 X	4265	-0-	-415	-0-	4252	2	13	9	Y	12	13	1	12

THOMAS & WOOD			WELL #: 12		RRCID -> 222270			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALD, F.H.			WELL #: 11		RRCID -> 222460			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269			
01	279 X	252	-0-	-27	-0-	9	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	2	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	76	1	2050	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	66	1	1760	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	86	1	2393	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	93	1	2626	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	1830 N	1618	-0-	-212	-0-	53	1	1562	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	2	1	18	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-		-0-

 DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

01	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	106	1	2844	2	Y	-0-		-0-
02	3103 X	2777	-0-	-326	-0-	100	1	2677	2	Y	-0-		-0-
03	3317 X	3186	-0-	-131	-0-	110	1	3076	2	Y	-0-		-0-
04	3210 X	3139	-0-	-71	-0-	109	1	3030	2	Y	-0-		-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	126	1	3529	2	Y	-0-		-0-
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	107	1	3155	2	Y	-0-		-0-

 SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

01	3100 N	2077	-0-	-1023	319	2069	2	8	9	Y	7	6 1	8
02	2320 N	1965	-0-	-355	-0-	1958	2	7	9	Y	6	9 1	5
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2509	2	9	9	Y	8	5 1	8
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	2	11	9	Y	10		18
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2511	2	29	9	Y	26	40 1	4
06	2430 N	2427	-0-	-3	-0-	2413	2	14	9	Y	13	16 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	228262	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8458 -	9324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3999 X	2710	-0-	-1289	-0-	97 1	2607 2	Y	5	5 1			1
							6 9							
02		3741 X	2470	-0-	-1271	-0-	89 1	2375 2	Y	5	5 1			1
							6 9							
03		3906 X	2484	-0-	-1422	-0-	86 1	2394 2	Y	4	4 1			1
							4 9							
04		3630 X	2399	-0-	-1231	-0-	83 1	2312 2	Y	4	4 1			1
							4 9							
05		3751 X	2407	-0-	-1344	-0-	83 1	2321 2	Y	3	3 1			1
							3 9							
06		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	86 1	2538 2	Y	3	3 1			1
							3 9							

PIRKLE, L.H.		WELL #:		17	RRCID ->	229186	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8862 -	9628	
01		2449 N	1804	-0-	-645	-0-	1778 2	26 9	Y	24	33 1			12
02		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2608 2	35 9	Y	32	17 1			27
03		2387 N	1870	-0-	-517	-0-	1840 2	30 9	Y	27	36 1			18
04		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2855 2	29 9	Y	26	18 1			26
05		2821 N	2673	-0-	-148	-0-	2639 2	34 9	Y	31	39 1			18
*06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2443 2	20 9	Y	18	18 1			18

SEALEY, J. J.		WELL #:		13 L	RRCID ->	229193	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	6150 -	9596	
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	924 2	241 9	Y	219	142 1			297
02		1015 N	966	-0-	-49	-0-	813 2	153 9	Y	139	290 1			146
03		930 N	850	-0-	-80	-0-	708 2	142 9	Y	129	135 1			140
04		1140 N	665	-0-	-475	-0-	619 2	46 9	Y	42				182
05		1023 N	742	-0-	-281	-0-	634 2	108 9	Y	98	240 1			40
06		810 N	695	-0-	-115	-0-	626 2	69 9	Y	63	69 1			34

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		11A	RRCID ->	229786	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8436 -	9516	
01		3007 X	2749	-0-	-258	-0-	2749 2		Y	-0-				-0-
02		2813 X	2705	-0-	-108	-0-	2705 2		Y	-0-				-0-
03		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		Y	-0-				-0-
04		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		Y	-0-				-0-
05		2976 X	2823	-0-	-153	-0-	2823 2		Y	-0-				-0-
06		2910 X	2797	-0-	-113	-0-	2797 2		Y	-0-				-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	230432	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8390 -	9508	
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		Y	-0-				-0-
02		1769 N	1736	-0-	-33	-0-	1736 2		Y	-0-				-0-
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		Y	-0-				-0-
04		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-				-0-
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-				-0-
06		1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1848 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 12		RRCID -> 230445		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8369 - 9222			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	54	1	1459	2	Y	40	36	12
						44	9						
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	52	1	1384	2	Y	38	41	9
						42	9						
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	2	Y	47	45	11
						52	9						
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	2	Y	42	44	9
						46	9						
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	2	Y	32	34	7
						35	9						
06	1740 N	1360	-0-	-380	-0-	43	1	1284	2	Y	30	29	8
						33	9						
OWENS, A.H.		WELL #: 13		RRCID -> 230610		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 8397 - 9580			
01	4433 X	4187	-0-	-246	-0-	4187	2			Y	-0-		-0-
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-		-0-
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-		-0-
04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			Y	-0-		-0-
05	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-		-0-
06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-		-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 231141		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8406 - 9530			
01	2666 X	1981	-0-	-685	-0-	1981	2			Y	-0-		-0-
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-		-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-		-0-
04	2130 X	528	-0-	-1602	-0-	528	2			Y	-0-		-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 232148		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8428 - 9256			
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	32	1	872	2	Y	40	36	12
						44	9						
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	860	2	Y	38	41	9
						42	9						
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	910	2	Y	42	41	10
						46	9						
04	930 N	907	-0-	-23	-0-	30	1	837	2	Y	36	38	8
						40	9						
05	992 N	771	-0-	-221	-0-	26	1	717	2	Y	25	27	6
						28	9						
06	960 N	589	-0-	-371	-0-	19	1	548	2	Y	20	21	5
						22	9						
MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234791		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9160 - 10244			
01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	83	1	2791	2	N	54	2	274
						59	9						
02	2900 N	3989	-0-	1089	1089	113	1	3768	2	N	98	185	187
						108	9						
03	3100 N	3937	-0-	837	1926	112	1	3819	2	N	5		192
						6	9						
04	3000 N	3675	-0-	675	2601	109	1	3565	2	N	1	1	192
						1	9						
05	7105 X	4504	-0-	-2601	-0-	133	1	4306	2	N	59	187	1 8 63
						65	9						
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	118	1	3807	2	N	285	193	1 4 8 151
						314	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD			WELL #: 15		RRCID -> 240594			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	129 1	1160 2	Y	7	7 1		2
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	121 1	1157 2	Y	6	7 1		1
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	131 1	1278 2	Y	5	4 1		2
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	180 1	1799 2	Y	5	5 1		2
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	183 1	1838 2	Y	5	6 1		1
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	196 1	1978 2	Y	5	5 1		1

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 240635			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590	
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2		Y	-0-			-0-
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3236 2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3424	-0-	-356	-0-	3424 2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3678	-0-	-228	-0-	3678 2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	3567	-0-	-213	-0-	3567 2		Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.			WELL #: 16		RRCID -> 241988			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450	
01	1860 X	1455	-0-	-405	-0-	52 1	1403 2	Y	-0-			-0-
02	1479 X	1390	-0-	-89	-0-	50 1	1340 2	Y	-0-			-0-
03	1581 X	1487	-0-	-94	-0-	51 1	1436 2	Y	-0-			-0-
04	1500 X	1370	-0-	-130	-0-	48 1	1322 2	Y	-0-			-0-
05	1488 X	1401	-0-	-87	-0-	48 1	1353 2	Y	-0-			-0-
06	1440 X	1263	-0-	-177	-0-	41 1	1222 2	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 15A		RRCID -> 242867			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	163 2	68 9	Y	62	80 1		89
02	203 N	168	-0-	-35	-0-	122 2	46 9	Y	42	78 1		53
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	181 2	9 9	Y	8			61
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	181 2	107 9	Y	97	61 1		97
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	282 2	48 9	Y	44	66 1		75
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	385 2	44 9	Y	40	67 1	2 8	46

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 13A		RRCID -> 243398			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516	
01	4929 X	4793	-0-	-136	-0-	4753 2	40 9	Y	36	41 1	4 8	45
02	4582 X	4475	-0-	-107	-0-	4452 2	23 9	Y	21	39 1		27
03	4898 X	2491	-0-	-2407	-0-	2451 2	40 9	Y	36			63
04	4740 X	2509	-0-	-2231	-0-	2455 2	54 9	Y	49	45 1		67
05	4867 X	4458	-0-	-409	-0-	4434 2	24 9	Y	22	43 1		46
06	4650 X	4512	-0-	-138	-0-	4490 2	22 9	Y	20	39 1	1 8	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
BROWN, J. C.			WELL #: 17		RRCID -> 245364			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4995 X	4995	-0-	-0-	175	1	4701	2	Y	108	96 1	33
						119	9						
02		4768 X	4768	-0-	-0-	167	1	4490	2	Y	101	109 1	25
						111	9						
03		4387 X	4387	-0-	-0-	148	1	4136	2	Y	94	97 1	22
						103	9						
04		3390 X	3146	-0-	-244	107	1	2969	2	Y	64	72 1	14
						70	9						
05		3503 X	3259	-0-	-244	110	1	3091	2	Y	53	55 1	12
						58	9						
06		3390 X	3019	-0-	-371	97	1	2864	2	Y	53	51 1	14
						58	9						

PIRKLE, L.H.			WELL #: 15R		RRCID -> 246869			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304		
01		4216 X	1709	-0-	-2507	1683	2	26	9	Y	24	26 1	37
						1404	2	34	9	Y	31	50 1	18
02		3944 X	1438	-0-	-2506	1404	2	34	9	Y	31	50 1	18
						4367	2	36	9	Y	33	26 1	25
03		4403 X	4403	-0-	-0-	4367	2	36	9	Y	33	26 1	25
						3242	2	32	9	Y	29		54
04		3960 X	3274	-0-	-686	3242	2	32	9	Y	29		54
						4193	2	46	9	Y	42	53 1	43
05		4239 X	4239	-0-	-0-	4193	2	46	9	Y	42	53 1	43
						3958	2	36	9	Y	33	58 1	18
06		4140 X	3994	-0-	-146	3958	2	36	9	Y	33	58 1	18

OWENS, A.H.			WELL #: 14		RRCID -> 250908			COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587		
01		1634 N	1634	-0-	-0-	1568	2	66	9	Y	60	61 1	90
						1463	2	84	9	Y	76	120 1	46
02		1547 N	1547	-0-	-0-	1463	2	84	9	Y	76	120 1	46
						1556	2	80	9	Y	73	60 1	59
03		1636 N	1636	-0-	-0-	1556	2	80	9	Y	73	60 1	59
						1564	2	81	9	Y	74		133
04		1645 N	1645	-0-	-0-	1564	2	81	9	Y	74		133
						1531	2	99	9	Y	90	126 1	97
05		1630 N	1630	-0-	-0-	1531	2	99	9	Y	90	126 1	97
						1498	2	79	9	Y	72	130 1	39
06		1577 N	1577	-0-	-0-	1498	2	79	9	Y	72	130 1	39

OWNES, NELLIE			WELL #: 14		RRCID -> 252517			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304		
01		3193 X	2377	-0-	-816	84	1	2253	2	Y	36	34 1	11
						40	9						
02		2911 X	2911	-0-	-0-	103	1	2761	2	Y	43	43 1	11
						47	9						
03		3239 X	3239	-0-	-0-	110	1	3076	2	Y	48	48 1	11
						53	9						
04		2850 X	2636	-0-	-214	90	1	2504	2	Y	38	41 1	8
						42	9						
05		3300 X	3300	-0-	-0-	112	1	3147	2	Y	37	37 1	8
						41	9						
06		3120 X	3009	-0-	-111	97	1	2870	2	Y	38	36 1	10
						42	9						

COLEMAN, M.J.			WELL #: 15		RRCID -> 254189			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854		
01		1315 N	1315	-0-	-0-	1269	2	46	9	Y	42	42 1	62
						774	2	52	9	Y	47	80 1	29
02		826 N	826	-0-	-0-	774	2	52	9	Y	47	80 1	29
						348	2	44	9	Y	40	36 1	33
03		806 N	392	-0-	-414	348	2	44	9	Y	40	36 1	33
						385	2	30	9	Y	27		60
04		780 N	415	-0-	-365	385	2	30	9	Y	27		60
						352	2	59	9	Y	54	57 1	57
05		806 N	411	-0-	-395	352	2	59	9	Y	54	57 1	57
						254	2	26	9	Y	24	64 1	17
06		390 N	280	-0-	-110	254	2	26	9	Y	24	64 1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SEALEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 255800		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3110 2	6 9	Y	5	4 1	6
02		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3358 2	8 9	Y	7	8 1	5
03		3596 X	3505	-0-	-91	-0-	3496 2	9 9	Y	8	6 1	7
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3575 2	11 9	Y	10		17
05		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3613 2	21 9	Y	19	33 1	3
06		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3609 2	12 9	Y	11	13 1	1

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 257855		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407			
01		7874 X	887	-0-	-6987	-0-	879 2	8 9	Y	7		63
02		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9374 2	216 9	Y	196	143 0	116
03		7874 X	47	-0-	-7827	-0-	36 2	11 9	Y	10	123 0	3
04		7620 X	7048	-0-	-572	-0-	6934 2	114 9	Y	104	58 0	49
05		7874 X	40	-0-	-7834	-0-	31 2	9 9	Y	8		57
06		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8004 2	42 9	Y	38		95

BESS SMITH BRODERICK GU 2		WELL #: 4H		RRCID -> 260819		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061			
01		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5602 2	58 9	Y	53		116
02		5394 X	4512	-0-	-882	-0-	4422 2	90 9	Y	82	150 0	48
03		5766 X	5433	-0-	-333	-0-	5238 2	195 9	Y	177	166 0	59
04		5580 X	3676	-0-	-1904	-0-	3592 2	84 9	Y	76	99 0	36
05		5673 X	5024	-0-	-649	-0-	4924 2	100 9	Y	91		127
06		5490 X	4774	-0-	-716	-0-	4735 2	39 9	Y	35		162

MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270985		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167			
01		35731 X	35731	-0-	-0-	-0-	35223 2	508 9	N	462	360 1	347
02		31170 X	31170	-0-	-0-	-0-	30855 2	315 9	N	286	363 1	270
03		36447 X	36447	-0-	-0-	-0-	36232 2	215 9	N	195	185 1	280
04		32841 X	32841	-0-	-0-	-0-	32551 2	290 9	N	264	356 1	188
05		32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	32267 2	339 9	N	308	357 1	139
06		30157 X	30157	-0-	-0-	-0-	29950 2	207 9	N	188		327

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 176968		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544			
01		3162 X	1057	-0-	-2105	-0-	77 1	980 3	Y	-0-		-0-
02		2987 X	1824	-0-	-1163	-0-	128 1	1696 3	Y	-0-		-0-
03		3069 X	2238	-0-	-831	-0-	151 1	2087 3	Y	-0-		-0-
04		2850 X	1486	-0-	-1364	-0-	106 1	1380 3	Y	-0-		-0-
05		2325 X	1768	-0-	-557	-0-	119 1	1649 3	Y	-0-		-0-
06		2160 X	2104	-0-	-56	-0-	150 1	1954 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 211		RRCID -> 177712		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	936	-0-	-87	-0-	68	1	868	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	899 N	890	-0-	-9	-0-	62	1	828	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	992 N	958	-0-	-34	-0-	65	1	893	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	65	1	852	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	68	1	947	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	94	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	667 N	482	-0-	-185	-0-	71	1	411	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	65	1	436	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	563	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	67	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

01	372 N	276	-0-	-96	-0-	20	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	319 N	246	-0-	-73	-0-	17	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	13	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	16	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	2	2 1	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
						2	9						

BPX OPERATING COMPANY 085408
 BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2024

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		5	RRCID ->	176576	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	3576	-	3886	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		248 N	201	-0-	-47	-0-		14 1	187 2	Y	-0-				-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		4	RRCID ->	176583	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	3633	-	3680	
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-		13 1	279 2	Y	-0-				-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-		17 1	337 2	Y	-0-				-0-
03		341 N	274	-0-	-67	-0-		14 1	260 2	Y	-0-				-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-		20 1	365 2	Y	-0-				-0-
05		403 N	45	-0-	-358	-0-		2 1	43 2	Y	-0-				-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		13	RRCID ->	176588	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	3540	-	3545	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 U	RRCID ->	176958	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	3563	-	3611	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		10 U	RRCID ->	177003	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	3659	-	3666	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		3	RRCID ->	177352	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	3531	-	3610	
01		806 N	264	-0-	-542	-0-		215 1	49 2	Y	-0-				-0-
02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		270 1	820 2	Y	-0-				-0-
03		806 N	651	-0-	-155	-0-		56 1	595 2	Y	-0-				-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-		52 1	586 2	Y	-0-				-0-
05		806 N	284	-0-	-522	-0-		17 1	267 2	Y	-0-				-0-
06		630 N	4	-0-	-626	-0-		4 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		9 U	RRCID ->	178311	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3648	-	3680	
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-		34 1	398 2	Y	-0-				-0-
02		261 N	227	-0-	-34	-0-		11 1	216 2	Y	-0-				-0-
03		279 N	251	-0-	-28	-0-		13 1	238 2	Y	-0-				-0-
04		270 N	174	-0-	-96	-0-		12 1	162 2	Y	-0-				-0-
05		248 N	130	-0-	-118	-0-		7 1	123 2	Y	-0-				-0-
06		240 N	89	-0-	-151	-0-		2 1	87 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	Y	-0-					-0-	
02	1247 N	632	-0-	-615	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					-0-	
03	1147 N	709	-0-	-438	-0-	37	1	672	2	Y	-0-					-0-	
04	1290 N	459	-0-	-831	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					-0-	
05	682 N	296	-0-	-386	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-	
06	690 N	196	-0-	-494	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677									
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802									
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CX OPERATING LLC		195798															
PARKER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 222632		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789									
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					177	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					177	
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					177	
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					177	
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					177	
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					177	

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GARY PRODUCTION COMPANY				296448										
WEINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCNEESE		WELL #:		3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	292960	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600					
01	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	74	1	1118	2	N	-0-			-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	131	1	1564	2	N	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	139	1	1537	2	N	-0-			-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	91	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1418	-0-	-380	-0-	89	1	1329	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1354	-0-	-266	-0-	84	1	1270	2	N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLER, R.		WELL #:		2	RRCID ->	181041	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621					
01	2666 N	2325	-0-	-341	-0-	2325	3			N	-0-			-0-
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-			-0-
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-			-0-
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			-0-
05	2759 N	2725	-0-	-34	-0-	2725	3			N	-0-			-0-
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165							
WERNER 'J'		WELL #:		3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 3997 - 6121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3	N	-0-		68	
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-		68	
03	1457 N	944	-0-	-513	-0-	922 3	N	20	22 9	88	
04	1410 N	300	-0-	-1110	-0-	300 3	N	-0-		88	
05	1271 N	310	-0-	-961	-0-	310 3	N	-0-		88	
06	900 N	200	-0-	-700	-0-	200 3	N	-0-		88	

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284							
WEINER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3494 - 3498
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23											

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 3680 - 3698
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 3700 - 3774
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HULL UNIT B		WELL #:		B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 3690 - 3712
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-		-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-		-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		-0-	

HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 84	RRCID ->	185649	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	4984	PERF. 3608 - 3626
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674														
01		2015 N	2000	-0-	-15	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
02		1856 N	1836	-0-	-20	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1874	2		N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647														
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700								
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720								
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	630 N	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)										//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990							
WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

LASHLEY, M. UNIT										WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

KYLE, J. R. "A"										WELL #: 7 C		RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FROST-GILLASPY										WELL #: 2		RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 11 U		RRCID -> 219680		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 221443		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738	
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			-0-				
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-				
03		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-			-0-				
04		450 N	142	-0-	-308	-0-	142	3	N	-0-			-0-				
05		434 N	38	-0-	-396	-0-	38	3	N	-0-			-0-				
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-				

CARTHAGE (GLEN ROSE)										16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990								
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 9-C		RRCID -> 221925		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CGU 23										WELL #: 5-C		RRCID -> 221926		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 6-C		RRCID -> 221927		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	-0-	6394					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	-0-	6394					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	-0-	6394					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	-0-	6394					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	-0-	6394					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394	-0-	6394					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)										16032 267		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC										102211								
KNIGHT STRONG UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 056379		COMPL. DATE 04/27/1988		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARY PRODUCTION COMPANY										296448								
WIENER										WELL #: A 1		RRCID -> 064228		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARLETON OIL & GAS INC.										357165								
SMITH, ELLA UNIT NO. 1										WELL #: 6A		RRCID -> 176534		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617		
01		3131 X	2761	-0-	-370	-0-	-370	-0-	2761	3			N	-0-				-0-
02		2929 X	2854	-0-	-75	-0-	-75	-0-	2854	3			N	-0-				-0-
03		3038 X	3021	-0-	-17	-0-	-17	-0-	3021	3			N	-0-				-0-
04		2940 X	2890	-0-	-50	-0-	-50	-0-	2890	3			N	-0-				-0-
05		3038 X	2991	-0-	-47	-0-	-47	-0-	2991	3			N	-0-				-0-
06		2940 X	2803	-0-	-137	-0-	-137	-0-	2803	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
KIRBY, AMBER		WELL #:		1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 -	3500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3		N	-0-			46
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			46
03	775 N	530	-0-	-245	-0-	530	3		N	-0-			46
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	3		N	-0-			46
05	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3		N	-0-			46
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			46

WHITE, WERNER		WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 -	3482	
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	174 N	102	-0-	-72	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3		N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 -	3617	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 -	3439	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 5105 -	5135	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 5105 -	5135	
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 5105 -	5135	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HARRIS, MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF. 11990 -	13164	
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
02	3335 X	1225	-0-	-2110	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
MCSWAIN, ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11992 -	16852
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	1767 X	375	-0-	-1392	-0-	375	3		N	-0-		-0-
02	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3		N	-0-		-0-
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-		-0-
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-		-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-		-0-
06	2400 X	73	-0-	-2327	-0-	73	3		N	-0-		-0-

PEACE		WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12250 -	17120
01	2449 X	1030	-0-	-1419	-0-	1030	3		N	-0-		-0-
02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3		N	-0-		-0-
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-		-0-
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3		N	-0-		-0-
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3		N	-0-		-0-
06	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3		N	-0-		-0-

KING GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256303	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13879 -	18052
01	6169 X	4891	-0-	-1278	-0-	4891	2		N	-0-		20
02	5771 X	3019	-0-	-2752	-0-	3019	2		N	-0-		20
03	6169 X	1876	-0-	-4293	-0-	1876	2		N	-0-		20
04	5430 X	140	-0-	-5290	-0-	140	2		N	-0-		20
05	5611 X	1240	-0-	-4371	-0-	1240	2		N	-0-		20
06	4740 X	3498	-0-	-1242	-0-	3498	2		N	-0-		20

SILVER HAMMER		WELL #:		1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13301 -	17847
01	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	1380	1	18017	2	N	-0-	-0-
02	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	973	1	11529	2	N	-0-	-0-
03	4030 X	2861	-0-	-1169	-0-	153	1	2708	2	N	-0-	-0-
04	3900 X	977	-0-	-2923	-0-	50	1	927	2	N	-0-	-0-
05	4030 X	259	-0-	-3771	-0-	16	1	243	2	N	-0-	-0-
06	3900 X	957	-0-	-2943	-0-	85	1	872	2	N	-0-	-0-

LAMKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393 -	17208
01	837 N	243	-0-	-594	-0-	243	3		N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
06	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	3		N	-0-		-0-

HARRIS STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970 -	16919
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	87 N	28	-0-	-59	-0-	28	3		N	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3		N	-0-		-0-

BALDWIN, MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000 -	16737
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
HOLT, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965 - 16802
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3			N	-0-	-0-
02	1421 X	650	-0-	-771	-0-	650 3			N	-0-	-0-
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 3			N	-0-	-0-
04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3			N	-0-	-0-
05	682 N	134	-0-	-548	-0-	134 3			N	-0-	-0-
06	2280 X	1570	-0-	-710	-0-	1570 3			N	-0-	-0-

FULTS, BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036 - 16837
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MALCOLM GU		WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410 - 18902
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934 - 16770
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELEANOR RIGBY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170 - 19705
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
02	2900 N	10611	-0-	7711	7711	826 1	9785 2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	102261	-0-	99161	106872	5482 1	96779 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	90527	-0-	87527	194399	4662 1	85865 2		Y	-0-	-0-
05	270620 X	76221	-0-	-194399	-0-	4596 1	71625 2		Y	-0-	-0-
06	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	1439 1	14695 2		Y	-0-	-0-

PENNY LANE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341 - 19152
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				Y	-0-	-0-
02	6409 X	-0-	-0-	-6409	-0-				Y	-0-	-0-
03	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				Y	-0-	-0-
04	5730 X	128	-0-	-5602	-0-	7 1	121 2		Y	-0-	-0-
05	36224 X	36224	-0-	-0-	-0-	2184 1	34040 2		Y	-0-	-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	94 1	961 2		Y	-0-	-0-

IRONOSA		WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13336	PERF.13450 - 19350
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766 2			N	-0-	-0-
02	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479 2			N	-0-	-0-
03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960 2			N	-0-	-0-
04	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12681 2			N	-0-	-0-
05	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14715 2			N	-0-	-0-
06	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-			-0-
02		4031 X	319	-0-	-3712	-0-	319	3	N	-0-			-0-
03		3875 X	88	-0-	-3787	-0-	88	3	N	-0-			-0-
04		3750 X	27	-0-	-3723	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05		1519 X	305	-0-	-1214	-0-	305	3	N	-0-			-0-
06		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800													
01		31186 X	24943	-0-	-6243	-0-	24943	2	N	-0-			-0-
02		29174 X	22308	-0-	-6866	-0-	22308	2	N	-0-			-0-
03		30256 X	20815	-0-	-9441	-0-	20815	2	N	-0-			-0-
04		29280 X	18482	-0-	-10798	-0-	18482	2	N	-0-			-0-
05		27466 X	15479	-0-	-11987	-0-	15479	2	N	-0-			-0-
06		24150 X	22110	-0-	-2040	-0-	22110	2	N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709													
01		51042 X	51042	-0-	-0-	-0-	51042	2	N	-0-			-0-
02		45050 X	45050	-0-	-0-	-0-	45050	2	N	-0-			-0-
03		60311 X	60311	-0-	-0-	-0-	60311	2	N	-0-			-0-
04		51234 X	51234	-0-	-0-	-0-	51234	2	N	-0-			-0-
05		46271 X	46271	-0-	-0-	-0-	46271	2	N	-0-			-0-
06		39972 X	39972	-0-	-0-	-0-	39972	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651													
01		1770 N	1308	-0-	-462	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
02		2900 N	4243	-0-	1343	-0-	4243	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	2301	-0-	-799	-0-	544	2301	3	N	-0-		-0-
04		3344 X	2800	-0-	-544	-0-	2800	3	N	-0-			-0-
05		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3	N	-0-			-0-
06		2460 X	1474	-0-	-986	-0-	1474	3	N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397													
01		4712 X	3781	-0-	-931	-0-	3781	2	N	-0-			-0-
02		4379 X	3205	-0-	-1174	-0-	3205	2	N	-0-			-0-
03		4526 X	3726	-0-	-800	-0-	3726	2	N	-0-			-0-
04		4380 X	3519	-0-	-861	-0-	3519	2	N	-0-			-0-
05		3937 X	3500	-0-	-437	-0-	3500	2	N	-0-			-0-
06		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	20938	2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555												
BLACKBIRD GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798 - 18451					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOGGINS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772 - 18025					
01	87153 X	87153	-0-	-0-	-0-	-0-	87153	2		N	-0-					-0-
02	73115 X	73115	-0-	-0-	-0-	-0-	73115	2		N	-0-					-0-
03	67706 X	67706	-0-	-0-	-0-	-0-	67706	2		N	-0-					-0-
04	63704 X	63704	-0-	-0-	-0-	-0-	63704	2		N	-0-					-0-
05	60248 X	60248	-0-	-0-	-0-	-0-	60248	2		N	-0-					-0-
06	48743 X	48743	-0-	-0-	-0-	-0-	48743	2		N	-0-					-0-

MICHELLE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEWIS		WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600 - 18650					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	2900 N	4234	-0-	-0-	1334	-0-	1334	4234	2		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	41381	-0-	-0-	41381	-0-	42715	41381	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	26714	-0-	-0-	26714	-0-	69429	26714	2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	19737	-0-	-0-	19737	-0-	89166	19737	2		N	-0-				-0-
06	104751 X	15585	-0-	-0-	-89166	-0-	15585	15585	2		N	-0-				-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248 - 17993					
01	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	-0-	8607	2		N	-0-					-0-
02	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	-0-	10695	2		N	-0-					-0-
03	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	-0-	10245	2		N	-0-					-0-
04	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	-0-	9532	2		N	-0-					-0-
05	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	-0-	8591	2		N	-0-					-0-
06	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-					-0-

ERICSSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000					
01	44572 X	44572	-0-	-0-	-0-	-0-	44572	2		N	-0-					-0-
02	24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	-0-	24965	2		N	-0-					-0-
03	22868 X	22868	-0-	-0-	-0-	-0-	22868	2		N	-0-					-0-
04	24535 X	24535	-0-	-0-	-0-	-0-	24535	2		N	-0-					-0-
05	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	-0-	21383	2		N	-0-					-0-
06	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	-0-	21585	2		N	-0-					-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
SUNSHINE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020 PERF.14258 - 19228		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		620 N	301	-0-	-319	-0-	301 2			N	-0-		-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-		-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-		-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-		-0-
05		465 N	305	-0-	-160	-0-	305 2			N	-0-		-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-		-0-

SGT. PEPPER GU			WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157 PERF.13961 - 19451		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-		-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NOLTE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492 PERF.13786 - 18504		
01		62585 X	62585	-0-	-0-	-0-	62585 2			N	-0-		-0-
02		54073 X	54073	-0-	-0-	-0-	54073 2			N	-0-		-0-
03		41578 X	41578	-0-	-0-	-0-	41578 2			N	-0-		-0-
04		52325 X	52325	-0-	-0-	-0-	52325 2			N	-0-		-0-
05		47502 X	47502	-0-	-0-	-0-	47502 2			N	-0-		-0-
06		41893 X	41893	-0-	-0-	-0-	41893 2			N	-0-		-0-

JUDE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830 PERF.13175 - 20097		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LASALLE			WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373 PERF.14450 - 19152		
01		74307 X	68841	-0-	-5466	-0-	68841 2			N	-0-		-0-
02		69513 X	41994	-0-	-27519	-0-	41994 2			N	-0-		-0-
03		39154 X	39154	-0-	-0-	-0-	39154 2			N	-0-		-0-
04		35638 X	35638	-0-	-0-	-0-	35638 2			N	-0-		-0-
05		68851 X	36130	-0-	-32721	-0-	36130 2			N	-0-		-0-
06		66630 X	30975	-0-	-35655	-0-	30975 2			N	-0-		-0-

SUN KING GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921 PERF.14000 - 19281		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLUMBUS			WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537 PERF.13850 - 19501		
01		3720 X	3294	-0-	-426	-0-	3294 2			N	-0-		-0-
02		3480 X	2774	-0-	-706	-0-	2774 2			N	-0-		-0-
03		3720 X	2180	-0-	-1540	-0-	2180 2			N	-0-		-0-
04		3600 X	2902	-0-	-698	-0-	2902 2			N	-0-		-0-
05		3720 X	2861	-0-	-859	-0-	2861 2			N	-0-		-0-
06		3180 X	2369	-0-	-811	-0-	2369 2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900 - 18650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARCO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850 - 19151			
01		30225 X	21334	-0-	-8891	-0-	21334	2		N	-0-			-0-
02		25781 X	18753	-0-	-7028	-0-	18753	2		N	-0-			-0-
03		26567 X	19802	-0-	-6765	-0-	19802	2		N	-0-			-0-
04		23850 X	17358	-0-	-6492	-0-	17358	2		N	-0-			-0-
05		23529 X	17736	-0-	-5793	-0-	17736	2		N	-0-			-0-
06		20640 X	16346	-0-	-4294	-0-	16346	2		N	-0-			-0-
MARQUETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13850 - 19551			
01		17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2		N	-0-			-0-
02		18270 X	14230	-0-	-4040	-0-	14230	2		N	-0-			-0-
03		19530 X	12601	-0-	-6929	-0-	12601	2		N	-0-			-0-
04		20160 X	18623	-0-	-1537	-0-	18623	2		N	-0-			-0-
05		20832 X	13041	-0-	-7791	-0-	13041	2		N	-0-			-0-
06		16560 X	15800	-0-	-760	-0-	15800	2		N	-0-			-0-
CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688 - 18100			
01		96848 X	96848	-0-	-0-	-0-	96848	2		N	-0-			-0-
02		85456 X	85456	-0-	-0-	-0-	85456	2		N	-0-			-0-
03		81645 X	81645	-0-	-0-	-0-	81645	2		N	-0-			-0-
04		79465 X	79465	-0-	-0-	-0-	79465	2		N	-0-			-0-
05		76222 X	76222	-0-	-0-	-0-	76222	2		N	-0-			-0-
06		56801 X	56801	-0-	-0-	-0-	56801	2		N	-0-			-0-
MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562	PERF.14000 - 18847			
01		42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	42503	2		N	-0-			-0-
02		30218 X	21161	-0-	-9057	-0-	21161	2		N	-0-			-0-
03		18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2		N	-0-			-0-
04		17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17530	2		N	-0-			-0-
05		42501 X	15210	-0-	-27291	-0-	15210	2		N	-0-			-0-
06		41130 X	15468	-0-	-25662	-0-	15468	2		N	-0-			-0-
BISHOP		WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.13650 - 18701			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
HUDSON			WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.14250 - 19402		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		16182 X	14856	-0-	-1326	-0-	14856	2		N	-0-			-0-
02		15138 X	10452	-0-	-4686	-0-	10452	2		N	-0-			-0-
03		16182 X	7097	-0-	-9085	-0-	7097	2		N	-0-			-0-
04		15660 X	5364	-0-	-10296	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
05		16182 X	4820	-0-	-11362	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
06		14370 X	4286	-0-	-10084	-0-	4286	2		N	-0-			-0-

CORONADO			WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800 - 19001		
01		13764 X	9968	-0-	-3796	-0-	9968	2		N	-0-			-0-
02		14703 X	8918	-0-	-5785	-0-	8918	2		N	-0-			-0-
03		15717 X	5954	-0-	-9763	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
04		15210 X	14796	-0-	-414	-0-	14796	2		N	-0-			-0-
05		15531 X	9953	-0-	-5578	-0-	9953	2		N	-0-			-0-
06		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2		N	-0-			-0-

BYRD			WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900 - 18951		
01		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2		N	-0-			-0-
02		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2		N	-0-			-0-
03		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2		N	-0-			-0-
04		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
05		7099 X	5516	-0-	-1583	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
06		6870 X	5469	-0-	-1401	-0-	5469	2		N	-0-			-0-

POLO			WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600 - 18650		
01		28334 X	24235	-0-	-4099	-0-	24235	2		N	-0-			-0-
02		25230 X	18343	-0-	-6887	-0-	18343	2		N	-0-			-0-
03		26970 X	18082	-0-	-8888	-0-	18082	2		N	-0-			-0-
04		24390 X	15827	-0-	-8563	-0-	15827	2		N	-0-			-0-
05		24552 X	12139	-0-	-12413	-0-	12139	2		N	-0-			-0-
06		23460 X	15759	-0-	-7701	-0-	15759	2		N	-0-			-0-

BLUE JAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459		
01		37689 X	37689	-0-	-0-	-0-	37689	2		N	-0-			-0-
02		49194 X	49194	-0-	-0-	-0-	49194	2		N	-0-			-0-
03		45980 X	45980	-0-	-0-	-0-	45980	2		N	-0-			-0-
04		34416 X	34416	-0-	-0-	-0-	34416	2		N	-0-			-0-
05		33296 X	33296	-0-	-0-	-0-	33296	2		N	-0-			-0-
06		32074 X	32074	-0-	-0-	-0-	32074	2		N	-0-			-0-

HOUSTON			WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000 - 18140		
01		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			19
02		1856 N	1193	-0-	-663	-0-	1193	2		N	-0-			19
03		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			19
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			19
05		3100 N	3726	-0-	626	626	3726	2		N	-0-			19
06		2514 N	1888	-0-	-626	-0-	1888	2		N	-0-			19

SADIE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097		
01		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	477	1	6223	2	N	-0-		-0-
02		5771 X	971	-0-	-4800	-0-	76	1	895	2	N	-0-		-0-
03		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-		-0-
04		41727 X	41727	-0-	-0-	-0-	2149	1	39578	2	N	-0-		-0-
05		12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	734	1	11432	2	N	-0-		-0-
06		28674 X	28674	-0-	-0-	-0-	2558	1	26116	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
HENRY			WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260 - 18561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		51366 X	51366	-0-	-0-	-0-	51366 2			N	-0-		-0-
02		44874 X	44874	-0-	-0-	-0-	44874 2			N	-0-		-0-
03		44815 X	44815	-0-	-0-	-0-	44815 2			N	-0-		-0-
04		40918 X	40918	-0-	-0-	-0-	40918 2			N	-0-		-0-
05		39670 X	39670	-0-	-0-	-0-	39670 2			N	-0-		-0-
06		16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	16104 2			N	-0-		-0-

JULIA GU			WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838	
01		50787 X	50787	-0-	-0-	-0-	50787 2			N	-0-		-0-
02		34520 X	34520	-0-	-0-	-0-	34520 2			N	-0-		-0-
03		34267 X	34267	-0-	-0-	-0-	34267 2			N	-0-		-0-
04		27886 X	27886	-0-	-0-	-0-	27886 2			N	-0-		-0-
05		26923 X	26923	-0-	-0-	-0-	26923 2			N	-0-		-0-
06		29537 X	29537	-0-	-0-	-0-	29537 2			N	-0-		-0-

COOK			WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120 - 19119	
01		5766 X	5494	-0-	-272	-0-	5494 2			N	-0-		-0-
02		5539 X	1606	-0-	-3933	-0-	1606 2			N	-0-		-0-
03		5921 X	1310	-0-	-4611	-0-	1310 2			N	-0-		-0-
04		5730 X	1056	-0-	-4674	-0-	1056 2			N	-0-		-0-
05		5487 X	2501	-0-	-2986	-0-	2501 2			N	-0-		-0-
06		5310 X	1799	-0-	-3511	-0-	1799 2			N	-0-		-0-

USA BL			WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250 - 18901	
01		6138 X	5430	-0-	-708	-0-	5430 2			N	-0-		-0-
02		5742 X	3791	-0-	-1951	-0-	3791 2			N	-0-		-0-
03		6138 X	2122	-0-	-4016	-0-	2122 2			N	-0-		-0-
04		5280 X	1924	-0-	-3356	-0-	1924 2			N	-0-		-0-
05		5425 X	3679	-0-	-1746	-0-	3679 2			N	-0-		-0-
06		5250 X	3557	-0-	-1693	-0-	3557 2			N	-0-		-0-

COOK			WELL #:		2H	RRCID ->	285110	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13815 - 21856	
01		99066 X	99066	-0-	-0-	-0-	99066 2			N	-0-		-0-
02		61336 X	61336	-0-	-0-	-0-	61336 2			N	-0-		-0-
03		26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	26343 2			N	-0-		-0-
04		34760 X	34760	-0-	-0-	-0-	34760 2			N	-0-		-0-
05		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166 2			N	-0-		-0-
06		98217 X	98217	-0-	-0-	-0-	98217 2			N	-0-		-0-

COOK			WELL #:		3HB	RRCID ->	285112	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13059	PERF.13430 - 22232	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLUMBUS			WELL #:		2HR	RRCID ->	285278	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13760 - 20301	
01		38418 X	38418	-0-	-0-	-0-	38418 2			N	-0-		-0-
02		35083 X	35083	-0-	-0-	-0-	35083 2			N	-0-		-0-
03		36077 X	36077	-0-	-0-	-0-	36077 2			N	-0-		-0-
04		30243 X	30243	-0-	-0-	-0-	30243 2			N	-0-		-0-
05		34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	34310 2			N	-0-		-0-
06		25489 X	25489	-0-	-0-	-0-	25489 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC													
COLUMBUS													
WELL #: 3HB RRCID -> 285306										COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALCOLM GU										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 2H RRCID -> 285931										COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392	
01	100456 X	100456	-0-	-0-	-0-	-0-	100456	2	N	-0-			-0-
02	348171 X	348171	-0-	-0-	-0-	-0-	348171	2	N	-0-			-0-
03	330323 X	330323	-0-	-0-	-0-	-0-	330323	2	N	-0-			-0-
04	208817 X	208817	-0-	-0-	-0-	-0-	208817	2	N	-0-			-0-
05	208473 X	208473	-0-	-0-	-0-	-0-	208473	2	N	-0-			-0-
06	199465 X	199465	-0-	-0-	-0-	-0-	199465	2	N	-0-			-0-

MALCOLM GU										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 3HB RRCID -> 286288										COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN KING GU										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 3HB RRCID -> 286367										COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502	
01	23009 X	23009	-0-	-0-	-0-	-0-	23009	2	N	-0-			-0-
02	22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	-0-	22556	2	N	-0-			-0-
03	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	-0-	24325	2	N	-0-			-0-
04	22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	-0-	22938	2	N	-0-			-0-
05	24118 X	23861	-0-	-257	-0-	-0-	23861	2	N	-0-			-0-
06	23550 X	22899	-0-	-651	-0-	-0-	22899	2	N	-0-			-0-

SUN KING GU										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 2H RRCID -> 286760										COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807	
01	27001 X	1450	-0-	-25551	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
02	25259 X	-0-	-0-	-25259	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEIGHTS BL										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 2HB RRCID -> 287492										COMPL. DATE 02/17/2019		TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778	
01	62403 X	52034	-0-	-10369	-0-	-0-	52034	2	N	-0-			-0-
02	55999 X	47030	-0-	-8969	-0-	-0-	47030	2	N	-0-			-0-
03	57846 X	48646	-0-	-9200	-0-	-0-	48646	2	N	-0-			-0-
04	53760 X	45756	-0-	-8004	-0-	-0-	45756	2	N	-0-			-0-
05	53940 X	45538	-0-	-8402	-0-	-0-	45538	2	N	-0-			-0-
06	50370 X	43273	-0-	-7097	-0-	-0-	43273	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE BL										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 1H RRCID -> 287763										COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862	
01	118604 X	118604	-0-	-0-	-0-	-0-	118604	2	N	-0-			-0-
02	105924 X	105924	-0-	-0-	-0-	-0-	105924	2	N	-0-			-0-
03	106988 X	106988	-0-	-0-	-0-	-0-	106988	2	N	-0-			-0-
04	98122 X	98122	-0-	-0-	-0-	-0-	98122	2	N	-0-			-0-
05	100232 X	100232	-0-	-0-	-0-	-0-	100232	2	N	-0-			-0-
06	97026 X	97026	-0-	-0-	-0-	-0-	97026	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
GLASS UNION GU																			
WELL #: 2H										RRCID -> 288362		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 13079		PERF.13750 - 19577			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
04	126262 X	126262	-0-	-0-	-0-	126262	2	N	-0-			-0-							
05	100494 X	100494	-0-	-0-	-0-	100494	2	N	-0-			-0-							
06	56203 X	56203	-0-	-0-	-0-	56203	2	N	-0-			-0-							
GLASS UNION GU										WELL #: 3HB		RRCID -> 288591		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12721		PERF.13325 - 19285	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
CAYENNE GU 1										WELL #: 4HB		RRCID -> 289042		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13955 - 19332	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
CAYENNE GU 1										WELL #: 3H		RRCID -> 289090		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13979		PERF.14360 - 19712	
01	124775 X	124775	-0-	-0-	-0-	124775	2	N	-0-			-0-							
02	102443 X	102443	-0-	-0-	-0-	102443	2	N	-0-			-0-							
03	103714 X	103714	-0-	-0-	-0-	103714	2	N	-0-			-0-							
04	89352 X	89352	-0-	-0-	-0-	89352	2	N	-0-			-0-							
05	97329 X	97329	-0-	-0-	-0-	97329	2	N	-0-			-0-							
06	83314 X	83314	-0-	-0-	-0-	83314	2	N	-0-			-0-							
GLASS UNION GU										WELL #: 4HB		RRCID -> 289533		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12744		PERF.13270 - 18792	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
CAYENNE GU 1										WELL #: 2HB		RRCID -> 289831		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13970 - 18742	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
REVOLUTION 9 GU										WELL #: 2H		RRCID -> 289937		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13007		PERF.13480 - 19082	
01	30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	30091	2	N	-0-			-0-							
02	28959 X	28959	-0-	-0-	-0-	28959	2	N	-0-			-0-							
03	29218 X	29218	-0-	-0-	-0-	29218	2	N	-0-			-0-							
04	28227 X	28227	-0-	-0-	-0-	28227	2	N	-0-			-0-							
05	28005 X	28005	-0-	-0-	-0-	28005	2	N	-0-			-0-							
06	23846 X	23846	-0-	-0-	-0-	23846	2	N	-0-			-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
DRAKE		WELL #:		2H	RRCID ->	290039	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	13275	PERF.13694 - 21832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		90210 X	25263	-0-	-64947	-0-	25263	2	N	-0-		-0-
02		73372 X	73372	-0-	-0-	-0-	73372	2	N	-0-		-0-
03		72447 X	57751	-0-	-14696	-0-	57751	2	N	-0-		-0-
04		74453 X	74453	-0-	-0-	-0-	74453	2	N	-0-		-0-
05		78430 X	39666	-0-	-38764	-0-	39666	2	N	-0-		-0-
06		75900 X	56131	-0-	-19769	-0-	56131	2	N	-0-		-0-

REVOLUTION 9 GU		WELL #:		5HB	RRCID ->	290106	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12605	PERF.13000 - 21002	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REVOLUTION 9 GU		WELL #:		4H	RRCID ->	290190	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13390 - 21202	
01		108409 X	108409	-0-	-0-	-0-	108409	2	N	-0-		-0-
02		100722 X	100722	-0-	-0-	-0-	100722	2	N	-0-		-0-
03		105693 X	105693	-0-	-0-	-0-	105693	2	N	-0-		-0-
04		98091 X	98091	-0-	-0-	-0-	98091	2	N	-0-		-0-
05		52901 X	52901	-0-	-0-	-0-	52901	2	N	-0-		-0-
06		96978 X	96978	-0-	-0-	-0-	96978	2	N	-0-		-0-

DRAKE		WELL #:		3HB	RRCID ->	290193	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13335 - 21332	
01		132025 X	132025	-0-	-0-	-0-	132025	2	N	-0-		-0-
02		178031 X	111847	-0-	-66184	-0-	111847	2	N	-0-		-0-
03		190309 X	93068	-0-	-97241	-0-	93068	2	N	-0-		-0-
04		184170 X	87815	-0-	-96355	-0-	87815	2	N	-0-		-0-
05		145018 X	76770	-0-	-68248	-0-	76770	2	N	-0-		-0-
06		127770 X	68486	-0-	-59284	-0-	68486	2	N	-0-		-0-

REVOLUTION 9 GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	290201	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12613	PERF.12990 - 18742	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	290267	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662	
01		86365 X	86365	-0-	-0-	-0-	86365	2	N	-0-		-0-
02		75980 X	75980	-0-	-0-	-0-	75980	2	N	-0-		-0-
03		70034 X	70034	-0-	-0-	-0-	70034	2	N	-0-		-0-
04		49408 X	49408	-0-	-0-	-0-	49408	2	N	-0-		-0-
05		93397 X	93397	-0-	-0-	-0-	93397	2	N	-0-		-0-
06		70932 X	70932	-0-	-0-	-0-	70932	2	N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		2HB	RRCID ->	290469	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13177	PERF.13365 - 21257	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555						
JUDE GU			WELL #:		3H	RRCID ->	290544	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13741 PERF.13765 - 21150
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16430 X	1291	-0-	-15139	-0-	1291	2	N	-0-	-0-
02		5336 X	37	-0-	-5299	-0-	37	2	N	-0-	-0-
03		3441 X	35	-0-	-3406	-0-	35	2	N	-0-	-0-
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-	-0-
05		1364 X	52	-0-	-1312	-0-	52	2	N	-0-	-0-
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		6HB	RRCID ->	290700	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13160 PERF.13370 - 20672
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		5H	RRCID ->	290731	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13529 PERF.13920 - 21147
01		110833 X	110833	-0-	-0-	-0-	110833	2	N	-0-	-0-
02		100957 X	100957	-0-	-0-	-0-	100957	2	N	-0-	-0-
03		104204 X	104204	-0-	-0-	-0-	104204	2	N	-0-	-0-
04		101145 X	101145	-0-	-0-	-0-	101145	2	N	-0-	-0-
05		97990 X	97990	-0-	-0-	-0-	97990	2	N	-0-	-0-
06		92428 X	92428	-0-	-0-	-0-	92428	2	N	-0-	-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	290733	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13544 PERF.13720 - 20472
01		141167 X	141167	-0-	-0-	-0-	141167	2	N	-0-	-0-
02		126824 X	126824	-0-	-0-	-0-	126824	2	N	-0-	-0-
03		132193 X	132193	-0-	-0-	-0-	132193	2	N	-0-	-0-
04		127104 X	127104	-0-	-0-	-0-	127104	2	N	-0-	-0-
05		124819 X	124819	-0-	-0-	-0-	124819	2	N	-0-	-0-
06		117221 X	117221	-0-	-0-	-0-	117221	2	N	-0-	-0-

JUDE GU			WELL #:		5H	RRCID ->	290762	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13757 PERF.13875 - 21350
01		65131 X	57062	-0-	-8069	-0-	57062	2	N	-0-	-0-
02		60001 X	52339	-0-	-7662	-0-	52339	2	N	-0-	-0-
03		63860 X	53898	-0-	-9962	-0-	53898	2	N	-0-	-0-
04		61050 X	52197	-0-	-8853	-0-	52197	2	N	-0-	-0-
05		63085 X	51581	-0-	-11504	-0-	51581	2	N	-0-	-0-
06		55230 X	48691	-0-	-6539	-0-	48691	2	N	-0-	-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		3H	RRCID ->	290776	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13532 PERF.13800 - 21402
01		59354 X	59354	-0-	-0-	-0-	59354	2	N	-0-	-0-
02		57511 X	57511	-0-	-0-	-0-	57511	2	N	-0-	-0-
03		59868 X	59868	-0-	-0-	-0-	59868	2	N	-0-	-0-
04		42632 X	42632	-0-	-0-	-0-	42632	2	N	-0-	-0-
05		66040 X	66040	-0-	-0-	-0-	66040	2	N	-0-	-0-
06		64434 X	64434	-0-	-0-	-0-	64434	2	N	-0-	-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	290782	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13191 PERF.13430 - 21331
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020										TOTAL DEPTH	13159	PERF.13410	- 21012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020										TOTAL DEPTH	11590	PERF.12030	- 21000		
01	213373	X	115817	-0-	-97556	-0-	115817	2			N	-0-			-0-
02	199607	X	99066	-0-	-100541	-0-	99066	2			N	-0-			-0-
03	161479	X	98004	-0-	-63475	-0-	98004	2			N	-0-			-0-
04	134850	X	90110	-0-	-44740	-0-	90110	2			N	-0-			-0-
05	117304	X	86966	-0-	-30338	-0-	86966	2			N	-0-			-0-
06	112080	X	78471	-0-	-33609	-0-	78471	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020										TOTAL DEPTH	13179	PERF.13535	- 19262		
01	70918	X	70918	-0-	-0-	-0-	70918	2			N	-0-			-0-
02	39614	X	7709	-0-	-31905	-0-	7709	2			N	-0-			-0-
03	42346	X	-0-	-0-	-42346	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	37590	X	-0-	-0-	-37590	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	70928	X	-0-	-0-	-70928	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	68640	X	-0-	-0-	-68640	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020										TOTAL DEPTH	13192	PERF.13525	- 20102		
01	70339	X	56129	-0-	-14210	-0-	56129	2			N	-0-			-0-
02	61074	X	3957	-0-	-57117	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
03	64697	X	1049	-0-	-63648	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
04	60150	X	-0-	-0-	-60150	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	62155	X	262	-0-	-61893	-0-	262	2			N	-0-			-0-
06	54330	X	357	-0-	-53973	-0-	357	2			N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020										TOTAL DEPTH	13243	PERF.13640	- 21542		
01	72292	X	60737	-0-	-11555	-0-	60737	2			N	-0-			-0-
02	67628	X	54838	-0-	-12790	-0-	54838	2			N	-0-			-0-
03	68045	X	56479	-0-	-11566	-0-	56479	2			N	-0-			-0-
04	61680	X	52952	-0-	-8728	-0-	52952	2			N	-0-			-0-
05	63736	X	52737	-0-	-10999	-0-	52737	2			N	-0-			-0-
06	58770	X	49398	-0-	-9372	-0-	49398	2			N	-0-			-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020										TOTAL DEPTH	13019	PERF.13375	- 24327		
01	216411	X	147685	-0-	-68726	-0-	147685	2			N	-0-			-0-
02	186905	X	128339	-0-	-58566	-0-	128339	2			N	-0-			-0-
03	182931	X	130307	-0-	-52624	-0-	130307	2			N	-0-			-0-
04	159300	X	130682	-0-	-28618	-0-	130682	2			N	-0-			-0-
05	175304	X	175304	-0-	-0-	-0-	175304	2			N	-0-			-0-
06	150942	X	150942	-0-	-0-	-0-	150942	2			N	-0-			-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021										TOTAL DEPTH	13042	PERF.13705	- 22882		
01	108376	X	82189	-0-	-26187	-0-	82189	2			N	-0-			-0-
02	96106	X	75288	-0-	-20818	-0-	75288	2			N	-0-			-0-
03	98642	X	79152	-0-	-19490	-0-	79152	2			N	-0-			-0-
04	130922	X	130922	-0-	-0-	-0-	130922	2			N	-0-			-0-
05	132714	X	132714	-0-	-0-	-0-	132714	2			N	-0-			-0-
06	97074	X	97074	-0-	-0-	-0-	97074	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
MICHELLE GU			WELL #:		4HB	RRCID ->	291973	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	12856	PERF.13275 - 20451		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		77624 X	60300	-0-	-17324	-0-	60300	2		N	-0-			-0-
02		68730 X	49783	-0-	-18947	-0-	49783	2		N	-0-			-0-
03		69812 X	64224	-0-	-5588	-0-	64224	2		N	-0-			-0-
04		64350 X	60733	-0-	-3617	-0-	60733	2		N	-0-			-0-
05		64077 X	59117	-0-	-4960	-0-	59117	2		N	-0-			-0-
06		62160 X	45246	-0-	-16914	-0-	45246	2		N	-0-			-0-

BYRD - BARET			WELL #:		1H	RRCID ->	291974	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13628	PERF.13865 - 22217		
01		53661 X	45577	-0-	-8084	-0-	45577	2		N	-0-			-0-
02		56434 X	37085	-0-	-19349	-0-	37085	2		N	-0-			-0-
03		60326 X	44049	-0-	-16277	-0-	44049	2		N	-0-			-0-
04		58380 X	31805	-0-	-26575	-0-	31805	2		N	-0-			-0-
05		45570 X	38176	-0-	-7394	-0-	38176	2		N	-0-			-0-
06		44100 X	12409	-0-	-31691	-0-	12409	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE BL			WELL #:		2HB	RRCID ->	291985	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	12657	PERF.13175 - 21131		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD - BLY			WELL #:		4H	RRCID ->	291989	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13311	PERF.13655 - 24005		
01		202585 X	140662	-0-	-61923	-0-	140662	2		N	-0-			-0-
02		175044 X	124475	-0-	-50569	-0-	124475	2		N	-0-			-0-
03		171771 X	124964	-0-	-46807	-0-	124964	2		N	-0-			-0-
04		151110 X	111045	-0-	-40065	-0-	111045	2		N	-0-			-0-
05		149265 X	110363	-0-	-38902	-0-	110363	2		N	-0-			-0-
06		136110 X	94995	-0-	-41115	-0-	94995	2		N	-0-			-0-

CORONADO - COUSTEAU			WELL #:		1H	RRCID ->	291996	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13690 - 20667		
01		102796 X	78707	-0-	-24089	-0-	78707	2		N	-0-			-0-
02		90799 X	70363	-0-	-20436	-0-	70363	2		N	-0-			-0-
03		93341 X	72104	-0-	-21237	-0-	72104	2		N	-0-			-0-
04		82200 X	66956	-0-	-15244	-0-	66956	2		N	-0-			-0-
05		84227 X	65479	-0-	-18748	-0-	65479	2		N	-0-			-0-
06		76170 X	61237	-0-	-14933	-0-	61237	2		N	-0-			-0-

BYRD - COUSTEAU			WELL #:		3H	RRCID ->	292008	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.13790 - 21642		
01		85963 X	60343	-0-	-25620	-0-	60343	2		N	-0-			-0-
02		80417 X	56450	-0-	-23967	-0-	56450	2		N	-0-			-0-
03		74307 X	67028	-0-	-7279	-0-	67028	2		N	-0-			-0-
04		71910 X	34578	-0-	-37332	-0-	34578	2		N	-0-			-0-
05		60357 X	53653	-0-	-6704	-0-	53653	2		N	-0-			-0-
06		64860 X	57453	-0-	-7407	-0-	57453	2		N	-0-			-0-

CORONADO - COUSTEAU			WELL #:		2H	RRCID ->	292009	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13725 - 20577		
01		97774 X	74676	-0-	-23098	-0-	74676	2		N	-0-			-0-
02		86739 X	67728	-0-	-19011	-0-	67728	2		N	-0-			-0-
03		88288 X	68467	-0-	-19821	-0-	68467	2		N	-0-			-0-
04		78120 X	63588	-0-	-14532	-0-	63588	2		N	-0-			-0-
05		80383 X	62509	-0-	-17874	-0-	62509	2		N	-0-			-0-
06		72270 X	59106	-0-	-13164	-0-	59106	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555						
KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		1HB	RRCID ->	292017	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13526 PERF.13710 - 21662
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		36270 X	29019	-0-	-7251	-0-	29019	2	N	-0-	-0-
02		32248 X	27121	-0-	-5127	-0-	27121	2	N	-0-	-0-
03		33387 X	28111	-0-	-5276	-0-	28111	2	N	-0-	-0-
04		31200 X	26278	-0-	-4922	-0-	26278	2	N	-0-	-0-
05		31496 X	26980	-0-	-4516	-0-	26980	2	N	-0-	-0-
06		28080 X	25282	-0-	-2798	-0-	25282	2	N	-0-	-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		3HU	RRCID ->	292018	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	12911 PERF.13360 - 20982
01		52979 X	44142	-0-	-8837	-0-	44142	2	N	-0-	-0-
02		47792 X	39932	-0-	-7860	-0-	39932	2	N	-0-	-0-
03		49693 X	41607	-0-	-8086	-0-	41607	2	N	-0-	-0-
04		46110 X	39143	-0-	-6967	-0-	39143	2	N	-0-	-0-
05		46345 X	39082	-0-	-7263	-0-	39082	2	N	-0-	-0-
06		42720 X	37008	-0-	-5712	-0-	37008	2	N	-0-	-0-

PICCOLO GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	292019	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13331 PERF.13685 - 22562
01		237708 X	157357	-0-	-80351	-0-	157357	2	N	-0-	-0-
02		215151 X	140569	-0-	-74582	-0-	140569	2	N	-0-	-0-
03		207111 X	178461	-0-	-28650	-0-	178461	2	N	-0-	-0-
04		230560 X	230560	-0-	-0-	-0-	230560	2	N	-0-	-0-
05		212763 X	212763	-0-	-0-	-0-	212763	2	N	-0-	-0-
06		172710 X	141621	-0-	-31089	-0-	141621	2	N	-0-	-0-

KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		4HB	RRCID ->	292020	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13251 PERF.13755 - 21265
01		101835 X	82516	-0-	-19319	-0-	82516	2	N	-0-	-0-
02		91437 X	74258	-0-	-17179	-0-	74258	2	N	-0-	-0-
03		94116 X	76092	-0-	-18024	-0-	76092	2	N	-0-	-0-
04		83880 X	71218	-0-	-12662	-0-	71218	2	N	-0-	-0-
05		86676 X	70565	-0-	-16111	-0-	70565	2	N	-0-	-0-
06		79860 X	65650	-0-	-14210	-0-	65650	2	N	-0-	-0-

BYRD - BARET			WELL #:		2H	RRCID ->	292028	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13623 PERF.13760 - 22112
01		67208 X	51184	-0-	-16024	-0-	51184	2	N	-0-	-0-
02		60349 X	44069	-0-	-16280	-0-	44069	2	N	-0-	-0-
03		61318 X	45868	-0-	-15450	-0-	45868	2	N	-0-	-0-
04		54240 X	46332	-0-	-7908	-0-	46332	2	N	-0-	-0-
05		52731 X	33801	-0-	-18930	-0-	33801	2	N	-0-	-0-
06		49530 X	37735	-0-	-11795	-0-	37735	2	N	-0-	-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	292050	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	13259 PERF.13640 - 21242
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POLO			WELL #:		2HB	RRCID ->	292110	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	8348 PERF.13510 - 22032
01		186868 X	119980	-0-	-66888	-0-	119980	2	N	-0-	-0-
02		159790 X	104052	-0-	-55738	-0-	104052	2	N	-0-	-0-
03		156147 X	69074	-0-	-87073	-0-	69074	2	N	-0-	-0-
04		137910 X	118649	-0-	-19261	-0-	118649	2	N	-0-	-0-
05		130572 X	91004	-0-	-39568	-0-	91004	2	N	-0-	-0-
06		116100 X	80811	-0-	-35289	-0-	80811	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
HENRY																			
WELL #: 2H										RRCID -> 292118		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13172		PERF.13745 - 22087			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE				
01		154938 X	111396	-0-	-43542	-0-	111396	2			N	-0-			-0-				
02		133429 X	93456	-0-	-39973	-0-	93456	2			N	-0-			-0-				
03		130820 X	91853	-0-	-38967	-0-	91853	2			N	-0-			-0-				
04		115470 X	82715	-0-	-32755	-0-	82715	2			N	-0-			-0-				
05		113243 X	79459	-0-	-33784	-0-	79459	2			N	-0-			-0-				
06		107790 X	72393	-0-	-35397	-0-	72393	2			N	-0-			-0-				

MICHELLE GU										WELL #: 5HB		RRCID -> 292142		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13165 - 19541	
01		75764 X	57055	-0-	-18709	-0-	57055	2			N	-0-			-0-				
02		66961 X	51076	-0-	-15885	-0-	51076	2			N	-0-			-0-				
03		67797 X	43317	-0-	-24480	-0-	43317	2			N	-0-			-0-				
04		62640 X	60841	-0-	-1799	-0-	60841	2			N	-0-			-0-				
05		61318 X	51354	-0-	-9964	-0-	51354	2			N	-0-			-0-				
06		55200 X	40000	-0-	-15200	-0-	40000	2			N	-0-			-0-				

APATO UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 292201		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 15882		PERF.16180 - 24157	
01		99789 X	11719	-0-	-88070	-0-	11719	2			N	-0-			-0-				
02		86710 X	-0-	-0-	-86710	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03		83142 X	-0-	-0-	-83142	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04		78300 X	-0-	-0-	-78300	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05		74183 X	40152	-0-	-34031	-0-	40152	2			N	-0-			-0-				
06		11340 X	1592	-0-	-9748	-0-	1592	2			N	-0-			-0-				

S. TIMBER-KNOX ALLOC										WELL #: 2HB		RRCID -> 292220		COMPL. DATE 11/02/2020		TOTAL DEPTH 13292		PERF.13775 - 20877	
01		112964 X	89447	-0-	-23517	-0-	89447	2			N	-0-			-0-				
02		99702 X	79853	-0-	-19849	-0-	79853	2			N	-0-			-0-				
03		101928 X	83234	-0-	-18694	-0-	83234	2			N	-0-			-0-				
04		91650 X	78326	-0-	-13324	-0-	78326	2			N	-0-			-0-				
05		94705 X	78037	-0-	-16668	-0-	78037	2			N	-0-			-0-				
06		86550 X	73491	-0-	-13059	-0-	73491	2			N	-0-			-0-				

HUDSON										WELL #: 4H		RRCID -> 292244		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13519		PERF.13790 - 19417	
01		93693 X	93693	-0-	-0-	-0-	93693	2			N	-0-			-0-				
02		84061 X	84061	-0-	-0-	-0-	84061	2			N	-0-			-0-				
03		85315 X	85315	-0-	-0-	-0-	85315	2			N	-0-			-0-				
04		78458 X	78458	-0-	-0-	-0-	78458	2			N	-0-			-0-				
05		76804 X	76804	-0-	-0-	-0-	76804	2			N	-0-			-0-				
06		69457 X	69457	-0-	-0-	-0-	69457	2			N	-0-			-0-				

HUDSON										WELL #: 2H		RRCID -> 292245		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13775 - 19877	
01		99765 X	99765	-0-	-0-	-0-	99765	2			N	-0-			-0-				
02		88631 X	88631	-0-	-0-	-0-	88631	2			N	-0-			-0-				
03		90410 X	90410	-0-	-0-	-0-	90410	2			N	-0-			-0-				
04		84042 X	84042	-0-	-0-	-0-	84042	2			N	-0-			-0-				
05		83303 X	83303	-0-	-0-	-0-	83303	2			N	-0-			-0-				
06		77348 X	77348	-0-	-0-	-0-	77348	2			N	-0-			-0-				

HUDSON										WELL #: 3HB		RRCID -> 292284		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13430 - 19302	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021										TOTAL DEPTH	13202	PERF.13365	- 18937	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020										TOTAL DEPTH	13313	PERF.13485	- 21186	
01	50882	X	50882	-0-	-0-	-0-	50882	2		N	-0-			-0-
02	41905	X	38347	-0-	-3558	-0-	38347	2		N	-0-			-0-
03	44795	X	29161	-0-	-15634	-0-	29161	2		N	-0-			-0-
04	25554	X	25554	-0-	-0-	-0-	25554	2		N	-0-			-0-
05	50871	X	25402	-0-	-25469	-0-	25402	2		N	-0-			-0-
06	49230	X	15310	-0-	-33920	-0-	15310	2		N	-0-			-0-
BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021										TOTAL DEPTH	11916	PERF.12355	- 17557	
01	168171	X	168171	-0-	-0-	-0-	168171	2		N	-0-			-0-
02	140772	X	140772	-0-	-0-	-0-	140772	2		N	-0-			-0-
03	145811	X	145811	-0-	-0-	-0-	145811	2		N	-0-			-0-
04	139496	X	139496	-0-	-0-	-0-	139496	2		N	-0-			-0-
05	129940	X	129940	-0-	-0-	-0-	129940	2		N	-0-			-0-
06	114990	X	114990	-0-	-0-	-0-	114990	2		N	-0-			-0-
LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020										TOTAL DEPTH	13332	PERF.13665	- 23866	
01	71858	X	-0-	-0-	-71858	-0-				N	-0-			-0-
02	155875	X	102813	-0-	-53062	-0-	102813	2		N	-0-			-0-
03	166625	X	94239	-0-	-72386	-0-	94239	2		N	-0-			-0-
04	161250	X	76345	-0-	-84905	-0-	76345	2		N	-0-			-0-
05	109895	X	68582	-0-	-41313	-0-	68582	2		N	-0-			-0-
06	106350	X	30112	-0-	-76238	-0-	30112	2		N	-0-			-0-
BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021										TOTAL DEPTH	11525	PERF.11920	- 17022	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022										TOTAL DEPTH	16884	PERF.17184	- 25886	
01	445780	X	270381	-0-	-175399	-0-	270381	2		N	-0-			-0-
02	376652	X	82390	-0-	-294262	-0-	82390	2		N	-0-			-0-
03	378758	X	-0-	-0-	-378758	-0-				N	-0-			-0-
04	336330	X	-0-	-0-	-336330	-0-				N	-0-			-0-
05	307923	X	10493	-0-	-297430	-0-	10493	2		N	-0-			-0-
06	261660	X	182102	-0-	-79558	-0-	182102	2		N	-0-			-0-
LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020										TOTAL DEPTH	13325	PERF.13585	- 21211	
01	77469	X	55823	-0-	-21646	-0-	55823	2		N	-0-			-0-
02	69687	X	54829	-0-	-14858	-0-	54829	2		N	-0-			-0-
03	68944	X	56144	-0-	-12800	-0-	56144	2		N	-0-			-0-
04	65130	X	55269	-0-	-9861	-0-	55269	2		N	-0-			-0-
05	67301	X	53255	-0-	-14046	-0-	53255	2		N	-0-			-0-
06	56730	X	52688	-0-	-4042	-0-	52688	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		41478 X	34049	-0-	-7429	-0-	34049 2			N	-0-	-0-
02		37323 X	30617	-0-	-6706	-0-	30617 2			N	-0-	-0-
03		38378 X	31736	-0-	-6642	-0-	31736 2			N	-0-	-0-
04		35970 X	29717	-0-	-6253	-0-	29717 2			N	-0-	-0-
05		36084 X	23566	-0-	-12518	-0-	23566 2			N	-0-	-0-
06		32940 X	28478	-0-	-4462	-0-	28478 2			N	-0-	-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326												
01		217217 X	167343	-0-	-49874	-0-	167343 2			N	-0-	-0-
02		179539 X	133072	-0-	-46467	-0-	133072 2			N	-0-	-0-
03		148583 X	121293	-0-	-27290	-0-	121293 2			N	-0-	-0-
04		129810 X	96686	-0-	-33124	-0-	96686 2			N	-0-	-0-
05		167338 X	92218	-0-	-75120	-0-	92218 2			N	-0-	-0-
06		161940 X	80987	-0-	-80953	-0-	80987 2			N	-0-	-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397												
01		46748 X	39193	-0-	-7555	-0-	39193 2			N	-0-	-0-
02		42137 X	35312	-0-	-6825	-0-	35312 2			N	-0-	-0-
03		43059 X	36290	-0-	-6769	-0-	36290 2			N	-0-	-0-
04		38850 X	34181	-0-	-4669	-0-	34181 2			N	-0-	-0-
05		40145 X	36422	-0-	-3723	-0-	36422 2			N	-0-	-0-
06		37920 X	32554	-0-	-5366	-0-	32554 2			N	-0-	-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842												
01		91884 X	46494	-0-	-45390	-0-	46494 2			N	-0-	-0-
02		80852 X	-0-	-0-	-80852	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		77314 X	5768	-0-	-71546	-0-	5768 2			N	-0-	-0-
04		74820 X	-0-	-0-	-74820	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		73687 X	-0-	-0-	-73687	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		45000 X	-0-	-0-	-45000	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797												
01		70835 X	36919	-0-	-33916	-0-	36919 2			N	-0-	-0-
02		62118 X	-0-	-0-	-62118	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		110333 X	110333	-0-	-0-	-0-	110333 2			N	-0-	-0-
04		124346 X	124346	-0-	-0-	-0-	124346 2			N	-0-	-0-
05		113766 X	113766	-0-	-0-	-0-	113766 2			N	-0-	-0-
06		106770 X	60630	-0-	-46140	-0-	60630 2			N	-0-	-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446												
01		121799 X	90774	-0-	-31025	-0-	90774 2			N	-0-	-0-
02		107793 X	78576	-0-	-29217	-0-	78576 2			N	-0-	-0-
03		108469 X	79900	-0-	-28569	-0-	79900 2			N	-0-	-0-
04		98400 X	73195	-0-	-25205	-0-	73195 2			N	-0-	-0-
05		96286 X	68223	-0-	-28063	-0-	68223 2			N	-0-	-0-
06		87840 X	63938	-0-	-23902	-0-	63938 2			N	-0-	-0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432												
01		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	13670 2			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	18954 2			N	-0-	-0-
06		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292812	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	15870	PERF.16325 - 24066				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	258075	X	29	-0-	-258046	-0-	29	2		N	-0-				-0-
02	204537	X	-0-	-0-	-204537	-0-				N	-0-				-0-
03	197594	X	-0-	-0-	-197594	-0-				N	-0-				-0-
04	164340	X	-0-	-0-	-164340	-0-				N	-0-				-0-
05	118730	X	-0-	-0-	-118730	-0-				N	-0-				-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	292813	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	15520	PERF.15980 - 23581				
01	261113	X	142993	-0-	-118120	-0-	142993	2		N	-0-				-0-
02	206596	X	124919	-0-	-81677	-0-	124919	2		N	-0-				-0-
03	193347	X	118097	-0-	-75250	-0-	118097	2		N	-0-				-0-
04	163980	X	103718	-0-	-60262	-0-	103718	2		N	-0-				-0-
05	150505	X	101890	-0-	-48615	-0-	101890	2		N	-0-				-0-
06	138390	X	92173	-0-	-46217	-0-	92173	2		N	-0-				-0-

BSI HOKIES DU		WELL #:		2H	RRCID ->	292821	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14716	PERF.15420 - 22401				
01	298562	X	298562	-0-	-0-	-0-	298562	2		N	-0-				-0-
02	256623	X	256623	-0-	-0-	-0-	256623	2		N	-0-				-0-
03	253056	X	253056	-0-	-0-	-0-	253056	2		N	-0-				-0-
04	231307	X	231307	-0-	-0-	-0-	231307	2		N	-0-				-0-
05	217376	X	217376	-0-	-0-	-0-	217376	2		N	-0-				-0-
06	179791	X	179791	-0-	-0-	-0-	179791	2		N	-0-				-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293118	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	15866	PERF.15825 - 23647				
01	586489	X	398062	-0-	-188427	-0-	398062	2		N	-0-				-0-
02	499061	X	336719	-0-	-162342	-0-	336719	2		N	-0-				-0-
03	533479	X	307615	-0-	-225864	-0-	307615	2		N	-0-				-0-
04	516270	X	260466	-0-	-255804	-0-	260466	2		N	-0-				-0-
05	456165	X	241101	-0-	-215064	-0-	241101	2		N	-0-				-0-
06	385230	X	165845	-0-	-219385	-0-	165845	2		N	-0-				-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	293119	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	15491	PERF.15380 - 23147				
01	632090	X	281263	-0-	-350827	-0-	281263	2		N	-0-				-0-
02	508080	X	216200	-0-	-291880	-0-	216200	2		N	-0-				-0-
03	451081	X	190131	-0-	-260950	-0-	190131	2		N	-0-				-0-
04	436530	X	153883	-0-	-282647	-0-	153883	2		N	-0-				-0-
05	350424	X	134057	-0-	-216367	-0-	134057	2		N	-0-				-0-
06	272190	X	97413	-0-	-174777	-0-	97413	2		N	-0-				-0-

DENALI GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	293233	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	16215	PERF.16480 - 21932				
01	124248	X	79310	-0-	-44938	-0-	79310	2		N	-0-				-0-
02	103878	X	67824	-0-	-36054	-0-	67824	2		N	-0-				-0-
03	100843	X	69650	-0-	-31193	-0-	69650	2		N	-0-				-0-
04	87570	X	62320	-0-	-25250	-0-	62320	2		N	-0-				-0-
05	84630	X	61500	-0-	-23130	-0-	61500	2		N	-0-				-0-
06	76740	X	56374	-0-	-20366	-0-	56374	2		N	-0-				-0-

USA COMMANDO UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	293258	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11980 - 22041				
01	829147	X	829147	-0-	-0-	-0-	829147	2		N	-0-				-0-
02	735671	X	735671	-0-	-0-	-0-	735671	2		N	-0-				-0-
03	726049	X	726049	-0-	-0-	-0-	726049	2		N	-0-				-0-
04	428025	X	428025	-0-	-0-	-0-	428025	2		N	-0-				-0-
05	325336	X	325336	-0-	-0-	-0-	325336	2		N	-0-				-0-
06	303622	X	303622	-0-	-0-	-0-	303622	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022										TOTAL DEPTH	12098	PERF.12365	- 22176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022										TOTAL DEPTH	13193	PERF.13650	- 20631
01		331815 X	331815	-0-	-0-	-0-	331815	2	N	-0-			-0-
02		287387 X	287387	-0-	-0-	-0-	287387	2	N	-0-			-0-
03		188243 X	188243	-0-	-0-	-0-	188243	2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022										TOTAL DEPTH	13206	PERF.13750	- 20632
01		385552 X	385552	-0-	-0-	-0-	385552	2	N	-0-			-0-
02		338689 X	338689	-0-	-0-	-0-	338689	2	N	-0-			-0-
03		225543 X	225543	-0-	-0-	-0-	225543	2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022										TOTAL DEPTH	12847	PERF.13285	- 20261
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022										TOTAL DEPTH	12880	PERF.13345	- 20312
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022										TOTAL DEPTH	12996	PERF.13520	- 22082
01		278194 X	201968	-0-	-76226	-0-	201968	2	N	-0-			-0-
02		239946 X	177323	-0-	-62623	-0-	177323	2	N	-0-			-0-
03		240467 X	172218	-0-	-68249	-0-	172218	2	N	-0-			-0-
04		213510 X	154232	-0-	-59278	-0-	154232	2	N	-0-			-0-
05		220627 X	145208	-0-	-75419	-0-	145208	2	N	-0-			-0-
06		195450 X	131913	-0-	-63537	-0-	131913	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022										TOTAL DEPTH	13503	PERF.13815	- 18976
01		275714 X	176406	-0-	-99308	-0-	176406	2	N	-0-			-0-
02		235944 X	151615	-0-	-84329	-0-	151615	2	N	-0-			-0-
03		231756 X	115049	-0-	-116707	-0-	115049	2	N	-0-			-0-
04		204090 X	150662	-0-	-53428	-0-	150662	2	N	-0-			-0-
05		193037 X	130670	-0-	-62367	-0-	130670	2	N	-0-			-0-
06		170730 X	115552	-0-	-55178	-0-	115552	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
NOLTE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293472	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	13486	PERF.13810	- 18831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		190991 X	122929	-0-	-68062	-0-	122929	2	N	-0-			-0-
02		163647 X	104373	-0-	-59274	-0-	104373	2	N	-0-			-0-
03		158751 X	78526	-0-	-80225	-0-	78526	2	N	-0-			-0-
04		133980 X	104284	-0-	-29696	-0-	104284	2	N	-0-			-0-
05		135284 X	88668	-0-	-46616	-0-	88668	2	N	-0-			-0-
06		118950 X	79208	-0-	-39742	-0-	79208	2	N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU		WELL #:		3HB	RRCID ->	293513	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14454	PERF.15290	- 22211	
01		236902 X	146576	-0-	-90326	-0-	146576	2	N	-0-			-0-
02		192415 X	122535	-0-	-69880	-0-	122535	2	N	-0-			-0-
03		129301 X	117322	-0-	-11979	-0-	117322	2	N	-0-			-0-
04		166560 X	103403	-0-	-63157	-0-	103403	2	N	-0-			-0-
05		172112 X	93708	-0-	-78404	-0-	93708	2	N	-0-			-0-
06		141840 X	76980	-0-	-64860	-0-	76980	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE		WELL #:		3H	RRCID ->	293537	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	12989	PERF.13600	- 21461	
01		305691 X	227423	-0-	-78268	-0-	227423	2	N	-0-			-0-
02		269381 X	203172	-0-	-66209	-0-	203172	2	N	-0-			-0-
03		266879 X	197573	-0-	-69306	-0-	197573	2	N	-0-			-0-
04		238050 X	178439	-0-	-59611	-0-	178439	2	N	-0-			-0-
05		245985 X	169619	-0-	-76366	-0-	169619	2	N	-0-			-0-
06		220080 X	155140	-0-	-64940	-0-	155140	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	293542	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13730	- 22251	
01		338489 X	256997	-0-	-81492	-0-	256997	2	N	-0-			-0-
02		302992 X	220590	-0-	-82402	-0-	220590	2	N	-0-			-0-
03		304916 X	215767	-0-	-89149	-0-	215767	2	N	-0-			-0-
04		269490 X	194921	-0-	-74569	-0-	194921	2	N	-0-			-0-
05		278473 X	183839	-0-	-94634	-0-	183839	2	N	-0-			-0-
06		248700 X	169407	-0-	-79293	-0-	169407	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	293543	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	12989	PERF.13695	- 22216	
01		439828 X	335816	-0-	-104012	-0-	335816	2	N	-0-			-0-
02		388600 X	294353	-0-	-94247	-0-	294353	2	N	-0-			-0-
03		387903 X	289189	-0-	-98714	-0-	289189	2	N	-0-			-0-
04		363450 X	273011	-0-	-90439	-0-	273011	2	N	-0-			-0-
05		375565 X	272324	-0-	-103241	-0-	272324	2	N	-0-			-0-
06		324990 X	238823	-0-	-86167	-0-	238823	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	293616	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	15512	PERF.15858	- 21306	
01		457436 X	217668	-0-	-239768	-0-	217668	2	N	-0-			-0-
02		344752 X	181298	-0-	-163454	-0-	181298	2	N	-0-			-0-
03		354516 X	191047	-0-	-163469	-0-	191047	2	N	-0-			-0-
04		343080 X	176639	-0-	-166441	-0-	176639	2	N	-0-			-0-
05		232283 X	196049	-0-	-36234	-0-	196049	2	N	-0-			-0-
06		210660 X	67844	-0-	-142816	-0-	67844	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293623	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	15867	PERF.15955	- 22056	
01		429133 X	312768	-0-	-116365	-0-	312768	2	N	-0-			-0-
02		369460 X	300836	-0-	-68624	-0-	300836	2	N	-0-			-0-
03		388926 X	307198	-0-	-81728	-0-	307198	2	N	-0-			-0-
04		376380 X	290758	-0-	-85622	-0-	290758	2	N	-0-			-0-
05		328073 X	273595	-0-	-54478	-0-	273595	2	N	-0-			-0-
06		311220 X	109467	-0-	-201753	-0-	109467	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		805845 X	401473	-0-	-404372	-0-	401473 2		N	-0-		-0-
02		747098 X	383611	-0-	-363487	-0-	383611 2		N	-0-		-0-
03		716224 X	458368	-0-	-257856	-0-	458368 2		N	-0-		-0-
04		647100 X	414309	-0-	-232791	-0-	414309 2		N	-0-		-0-
05		585187 X	350078	-0-	-235109	-0-	350078 2		N	-0-		-0-
06		443580 X	293234	-0-	-150346	-0-	293234 2		N	-0-		-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461												
01		304513 X	201494	-0-	-103019	-0-	201494 2		N	-0-		-0-
02		264335 X	175522	-0-	-88813	-0-	175522 2		N	-0-		-0-
03		260369 X	171604	-0-	-88765	-0-	171604 2		N	-0-		-0-
04		234150 X	154652	-0-	-79498	-0-	154652 2		N	-0-		-0-
05		220131 X	148495	-0-	-71636	-0-	148495 2		N	-0-		-0-
06		195000 X	134360	-0-	-60640	-0-	134360 2		N	-0-		-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096												
01		715404 X	715404	-0-	-0-	-0-	715404 2		N	-0-		-0-
02		659851 X	659851	-0-	-0-	-0-	659851 2		N	-0-		-0-
03		594921 X	536261	-0-	-58660	-0-	536261 2		N	-0-		-0-
04		575730 X	340055	-0-	-235675	-0-	340055 2		N	-0-		-0-
05		594921 X	402127	-0-	-192794	-0-	402127 2		N	-0-		-0-
06		575730 X	344206	-0-	-231524	-0-	344206 2		N	-0-		-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696												
01		708564 X	708564	-0-	-0-	-0-	708564 2		N	-0-		-0-
02		706614 X	637393	-0-	-69221	-0-	637393 2		N	-0-		-0-
03		755346 X	612062	-0-	-143284	-0-	612062 2		N	-0-		-0-
04		730980 X	455979	-0-	-275001	-0-	455979 2		N	-0-		-0-
05		750975 X	568294	-0-	-182681	-0-	568294 2		N	-0-		-0-
06		685710 X	611808	-0-	-73902	-0-	611808 2		N	-0-		-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106												
01		324911 X	246807	-0-	-78104	-0-	246807 2		N	-0-		-0-
02		282315 X	220993	-0-	-61322	-0-	220993 2		N	-0-		-0-
03		301785 X	222970	-0-	-78815	-0-	222970 2		N	-0-		-0-
04		279840 X	228492	-0-	-51348	-0-	228492 2		N	-0-		-0-
05		289168 X	80175	-0-	-208993	-0-	80175 2		N	-0-		-0-
06		238860 X	187168	-0-	-51692	-0-	187168 2		N	-0-		-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186												
01		492962 X	277032	-0-	-215930	-0-	277032 2		N	-0-		-0-
02		395792 X	90556	-0-	-305236	-0-	90556 2		N	-0-		-0-
03		402659 X	-0-	-0-	-402659	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		356130 X	-0-	-0-	-356130	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		327887 X	-0-	-0-	-327887	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		160028 X	160028	-0-	-0-	-0-	160028 2		N	-0-		-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719												
01		277791 X	216027	-0-	-61764	-0-	216027 2		N	-0-		-0-
02		242817 X	187876	-0-	-54941	-0-	187876 2		N	-0-		-0-
03		242668 X	184601	-0-	-58067	-0-	184601 2		N	-0-		-0-
04		232560 X	165639	-0-	-66921	-0-	165639 2		N	-0-		-0-
05		229245 X	158438	-0-	-70807	-0-	158438 2		N	-0-		-0-
06		209070 X	143097	-0-	-65973	-0-	143097 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
SARGE UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	293814	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	15507	PERF.15835 -	21256		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		421135 X	178564	-0-	-242571	-0-		178564	2	N	-0-			-0-
02		341330 X	166679	-0-	-174651	-0-		166679	2	N	-0-			-0-
03		307396 X	175971	-0-	-131425	-0-		175971	2	N	-0-			-0-
04		275610 X	168265	-0-	-107345	-0-		168265	2	N	-0-			-0-
05		222890 X	163258	-0-	-59632	-0-		163258	2	N	-0-			-0-
06		172800 X	89755	-0-	-83045	-0-		89755	2	N	-0-			-0-
WAYLON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293820	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	13133	PERF.13701 -	21216		
01		390290 X	275910	-0-	-114380	-0-		275910	2	N	-0-			-0-
02		349508 X	241446	-0-	-108062	-0-		241446	2	N	-0-			-0-
03		349215 X	233264	-0-	-115951	-0-		233264	2	N	-0-			-0-
04		319590 X	234912	-0-	-84678	-0-		234912	2	N	-0-			-0-
05		330243 X	87676	-0-	-242567	-0-		87676	2	N	-0-			-0-
06		267000 X	200532	-0-	-66468	-0-		200532	2	N	-0-			-0-
BARET OGLESBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	293821	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	13687	PERF.14180 -	21676		
01		305939 X	228593	-0-	-77346	-0-		228593	2	N	-0-			-0-
02		266336 X	199179	-0-	-67157	-0-		199179	2	N	-0-			-0-
03		265949 X	197139	-0-	-68810	-0-		197139	2	N	-0-			-0-
04		245940 X	176068	-0-	-69872	-0-		176068	2	N	-0-			-0-
05		250108 X	171056	-0-	-79052	-0-		171056	2	N	-0-			-0-
06		221220 X	153868	-0-	-67352	-0-		153868	2	N	-0-			-0-
BOLIVAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293829	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	17283	PERF. N/A			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BSI HOKIES DU		WELL #:		4HB	RRCID ->	293837	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14425	PERF.15215 -	22176		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLUE HENS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293849	COMPL. DATE	09/22/2023	TOTAL DEPTH	14194	PERF.14360 -	24840		
01		1361458 X	1361458	-0-	-0-	-0-		1361458	2	N	-0-			-0-
02		1292830 X	1292830	-0-	-0-	-0-		1292830	2	N	-0-			-0-
03		1329492 X	1329492	-0-	-0-	-0-		1329492	2	N	-0-			-0-
04		990317 X	990317	-0-	-0-	-0-		990317	2	N	-0-			-0-
05		1080005 X	1080005	-0-	-0-	-0-		1080005	2	N	-0-			-0-
06		992689 X	992689	-0-	-0-	-0-		992689	2	N	-0-			-0-
BOLIVAR UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	293865	COMPL. DATE	01/02/2023	TOTAL DEPTH	16877	PERF. N/A			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		365831 X	232760	-0-	-133071	-0-	232760	2			N	-0-			-0-
02		295568 X	194780	-0-	-100788	-0-	194780	2			N	-0-			-0-
03		311550 X	186541	-0-	-125009	-0-	186541	2			N	-0-			-0-
04		256920 X	166735	-0-	-90185	-0-	166735	2			N	-0-			-0-
05		260896 X	154685	-0-	-106211	-0-	154685	2			N	-0-			-0-
06		225240 X	137885	-0-	-87355	-0-	137885	2			N	-0-			-0-
CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271															
01		369520 X	301494	-0-	-68026	-0-	301494	2			N	-0-			-0-
02		344984 X	258112	-0-	-86872	-0-	258112	2			N	-0-			-0-
03		368776 X	245728	-0-	-123048	-0-	245728	2			N	-0-			-0-
04		326520 X	287143	-0-	-39377	-0-	287143	2			N	-0-			-0-
05		337404 X	96652	-0-	-240752	-0-	96652	2			N	-0-			-0-
06		291780 X	204227	-0-	-87553	-0-	204227	2			N	-0-			-0-
JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640															
01		346580 X	205589	-0-	-140991	-0-	205589	2			N	-0-			-0-
02		290261 X	177023	-0-	-113238	-0-	177023	2			N	-0-			-0-
03		284766 X	169824	-0-	-114942	-0-	169824	2			N	-0-			-0-
04		246720 X	137610	-0-	-109110	-0-	137610	2			N	-0-			-0-
05		228904 X	130530	-0-	-98374	-0-	130530	2			N	-0-			-0-
06		198960 X	115278	-0-	-83682	-0-	115278	2			N	-0-			-0-
LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805															
01		374170 X	248795	-0-	-125375	-0-	248795	2			N	-0-			-0-
02		312417 X	219766	-0-	-92651	-0-	219766	2			N	-0-			-0-
03		329964 X	206284	-0-	-123680	-0-	206284	2			N	-0-			-0-
04		292110 X	168178	-0-	-123932	-0-	168178	2			N	-0-			-0-
05		272242 X	158196	-0-	-114046	-0-	158196	2			N	-0-			-0-
06		240780 X	134877	-0-	-105903	-0-	134877	2			N	-0-			-0-
JUDE-ABBEEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351															
01		375999 X	318957	-0-	-57042	-0-	318957	2			N	-0-			-0-
02		341707 X	280949	-0-	-60758	-0-	280949	2			N	-0-			-0-
03		365273 X	256681	-0-	-108592	-0-	256681	2			N	-0-			-0-
04		321930 X	249031	-0-	-72899	-0-	249031	2			N	-0-			-0-
05		318959 X	230575	-0-	-88384	-0-	230575	2			N	-0-			-0-
06		308670 X	185668	-0-	-123002	-0-	185668	2			N	-0-			-0-
BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761															
01		290222 X	195361	-0-	-94861	-0-	195361	2			N	-0-			-0-
02		241686 X	183088	-0-	-58598	-0-	183088	2			N	-0-			-0-
03		236344 X	193447	-0-	-42897	-0-	193447	2			N	-0-			-0-
04		221220 X	183894	-0-	-37326	-0-	183894	2			N	-0-			-0-
05		201097 X	176625	-0-	-24472	-0-	176625	2			N	-0-			-0-
06		189390 X	160289	-0-	-29101	-0-	160289	2			N	-0-			-0-
SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151															
01		411742 X	285379	-0-	-126363	-0-	285379	2			N	-0-			-0-
02		348377 X	248259	-0-	-100118	-0-	248259	2			N	-0-			-0-
03		343821 X	244836	-0-	-98985	-0-	244836	2			N	-0-			-0-
04		301260 X	223534	-0-	-77726	-0-	223534	2			N	-0-			-0-
05		311302 X	209594	-0-	-101708	-0-	209594	2			N	-0-			-0-
06		276180 X	192040	-0-	-84140	-0-	192040	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
BARET OGLESBEE			WELL #:		4H	RRCID ->	293943	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	13737	PERF.14410 - 23436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		317347 X	252519	-0-	-64828	-0-	252519	2		N	-0-	-0-
02		280169 X	223337	-0-	-56832	-0-	223337	2		N	-0-	-0-
03		276768 X	225638	-0-	-51130	-0-	225638	2		N	-0-	-0-
04		257910 X	206669	-0-	-51241	-0-	206669	2		N	-0-	-0-
05		266507 X	199448	-0-	-67059	-0-	199448	2		N	-0-	-0-
06		244380 X	180738	-0-	-63642	-0-	180738	2		N	-0-	-0-

SALLY RIDE KNOX 2H			WELL #:		2H	RRCID ->	293944	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	13057	PERF.13460 - 22141
01		298406 X	194336	-0-	-104070	-0-	194336	2		N	-0-	-0-
02		256563 X	175004	-0-	-81559	-0-	175004	2		N	-0-	-0-
03		254386 X	167016	-0-	-87370	-0-	167016	2		N	-0-	-0-
04		224550 X	148870	-0-	-75680	-0-	148870	2		N	-0-	-0-
05		217744 X	146573	-0-	-71171	-0-	146573	2		N	-0-	-0-
06		188070 X	135806	-0-	-52264	-0-	135806	2		N	-0-	-0-

BLUE HENS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	293996	COMPL. DATE	09/18/2023	TOTAL DEPTH	14212	PERF.14445 - 24935
01		1189450 X	1189450	-0-	-0-	-0-	1189450	2		N	-0-	-0-
02		1125816 X	1125816	-0-	-0-	-0-	1125816	2		N	-0-	-0-
03		1186112 X	1186112	-0-	-0-	-0-	1186112	2		N	-0-	-0-
04		834112 X	834112	-0-	-0-	-0-	834112	2		N	-0-	-0-
05		945109 X	945109	-0-	-0-	-0-	945109	2		N	-0-	-0-
06		855877 X	855877	-0-	-0-	-0-	855877	2		N	-0-	-0-

BLUE HENS GAS UNIT			WELL #:		4HB	RRCID ->	294025	COMPL. DATE	09/22/2023	TOTAL DEPTH	13920	PERF.14355 - 24535
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCKIES GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	294058	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	16562	PERF.16395 - 23671
01		618326 X	424107	-0-	-194219	-0-	424107	2		N	-0-	-0-
02		509414 X	384409	-0-	-125005	-0-	384409	2		N	-0-	-0-
03		544546 X	412674	-0-	-131872	-0-	412674	2		N	-0-	-0-
04		478470 X	359817	-0-	-118653	-0-	359817	2		N	-0-	-0-
05		461807 X	317503	-0-	-144304	-0-	317503	2		N	-0-	-0-
06		410430 X	241398	-0-	-169032	-0-	241398	2		N	-0-	-0-

SARGE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	294063	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	15848	PERF.16090 - 21871
01		411959 X	250239	-0-	-161720	-0-	250239	2		N	-0-	-0-
02		368967 X	202449	-0-	-166518	-0-	202449	2		N	-0-	-0-
03		333281 X	212213	-0-	-121068	-0-	212213	2		N	-0-	-0-
04		310140 X	202048	-0-	-108092	-0-	202048	2		N	-0-	-0-
05		258540 X	216526	-0-	-42014	-0-	216526	2		N	-0-	-0-
06		242160 X	123119	-0-	-119041	-0-	123119	2		N	-0-	-0-

CLOUS GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	294086	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	13139	PERF.13666 - 20926
01		323919 X	252302	-0-	-71617	-0-	252302	2		N	-0-	-0-
02		292320 X	219750	-0-	-72570	-0-	219750	2		N	-0-	-0-
03		312480 X	218812	-0-	-93668	-0-	218812	2		N	-0-	-0-
04		279600 X	232303	-0-	-47297	-0-	232303	2		N	-0-	-0-
05		288920 X	85533	-0-	-203387	-0-	85533	2		N	-0-	-0-
06		244170 X	191300	-0-	-52870	-0-	191300	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01		340628 X	255378	-0-	-85250	-0-	255378	2	N	-0-	-0-
02		307893 X	226801	-0-	-81092	-0-	226801	2	N	-0-	-0-
03		329127 X	205718	-0-	-123409	-0-	205718	2	N	-0-	-0-
04		286860 X	193030	-0-	-93830	-0-	193030	2	N	-0-	-0-
05		275931 X	176294	-0-	-99637	-0-	176294	2	N	-0-	-0-
06		247140 X	155220	-0-	-91920	-0-	155220	2	N	-0-	-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971											
01		402225 X	281258	-0-	-120967	-0-	281258	2	N	-0-	-0-
02		330339 X	251238	-0-	-79101	-0-	251238	2	N	-0-	-0-
03		345278 X	226589	-0-	-118689	-0-	226589	2	N	-0-	-0-
04		324900 X	180201	-0-	-144699	-0-	180201	2	N	-0-	-0-
05		314836 X	166177	-0-	-148659	-0-	166177	2	N	-0-	-0-
06		272190 X	128319	-0-	-143871	-0-	128319	2	N	-0-	-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921											
01		566594 X	566594	-0-	-0-	-0-	566594	2	N	-0-	-0-
02		563009 X	563009	-0-	-0-	-0-	563009	2	N	-0-	-0-
03		578452 X	578452	-0-	-0-	-0-	578452	2	N	-0-	-0-
04		409484 X	409484	-0-	-0-	-0-	409484	2	N	-0-	-0-
05		459676 X	459676	-0-	-0-	-0-	459676	2	N	-0-	-0-
06		421418 X	421418	-0-	-0-	-0-	421418	2	N	-0-	-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470											
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685											
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500											
01		510975 X	510975	-0-	-0-	-0-	510975	2	N	-0-	-0-
02		455054 X	455054	-0-	-0-	-0-	455054	2	N	-0-	-0-
03		437396 X	437396	-0-	-0-	-0-	437396	2	N	-0-	-0-
04		370523 X	370523	-0-	-0-	-0-	370523	2	N	-0-	-0-
05		360172 X	360172	-0-	-0-	-0-	360172	2	N	-0-	-0-
06		307218 X	307218	-0-	-0-	-0-	307218	2	N	-0-	-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200											
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
SACAGAWEA-MEIR ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	294301	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	13433	PERF.13666 - 22186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	696263 X	696263	-0-	-0-	-0-	696263	2		N	-0-		-0-
02	628407 X	628407	-0-	-0-	-0-	628407	2		N	-0-		-0-
03	575409 X	575409	-0-	-0-	-0-	575409	2		N	-0-		-0-
04	102430 X	102430	-0-	-0-	-0-	102430	2		N	-0-		-0-
05	159196 X	159196	-0-	-0-	-0-	159196	2		N	-0-		-0-
06	499832 X	499832	-0-	-0-	-0-	499832	2		N	-0-		-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	294361	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13640 - 20200	
01	544529 X	544529	-0-	-0-	-0-	544529	2		N	-0-		-0-
02	489138 X	489138	-0-	-0-	-0-	489138	2		N	-0-		-0-
03	462458 X	462458	-0-	-0-	-0-	462458	2		N	-0-		-0-
04	79000 X	79000	-0-	-0-	-0-	79000	2		N	-0-		-0-
05	121725 X	121725	-0-	-0-	-0-	121725	2		N	-0-		-0-
06	216958 X	216958	-0-	-0-	-0-	216958	2		N	-0-		-0-

ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	294420	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	16202	PERF.16045 - 23061	
01	702925 X	400098	-0-	-302827	-0-	400098	2		N	-0-		-0-
02	610131 X	354858	-0-	-255273	-0-	354858	2		N	-0-		-0-
03	652209 X	371884	-0-	-280325	-0-	371884	2		N	-0-		-0-
04	580830 X	298904	-0-	-281926	-0-	298904	2		N	-0-		-0-
05	500185 X	257073	-0-	-243112	-0-	257073	2		N	-0-		-0-
06	387180 X	232596	-0-	-154584	-0-	232596	2		N	-0-		-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	294437	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	13587	PERF.13940 - 22320	
01	942769 X	942769	-0-	-0-	-0-	942769	2		N	-0-		-0-
02	849283 X	849283	-0-	-0-	-0-	849283	2		N	-0-		-0-
03	747452 X	747452	-0-	-0-	-0-	747452	2		N	-0-		-0-
04	688101 X	688101	-0-	-0-	-0-	688101	2		N	-0-		-0-
05	728463 X	728463	-0-	-0-	-0-	728463	2		N	-0-		-0-
06	601619 X	601619	-0-	-0-	-0-	601619	2		N	-0-		-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB		WELL #:		2HB	RRCID ->	294439	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	13023	PERF.13696 - 22050	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H		WELL #:		3H	RRCID ->	294473	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13980 - 22080	
01	832122 X	832122	-0-	-0-	-0-	832122	2		N	-0-		-0-
02	752167 X	752167	-0-	-0-	-0-	752167	2		N	-0-		-0-
03	660634 X	660634	-0-	-0-	-0-	660634	2		N	-0-		-0-
04	642082 X	642082	-0-	-0-	-0-	642082	2		N	-0-		-0-
05	642681 X	642681	-0-	-0-	-0-	642681	2		N	-0-		-0-
06	508607 X	508607	-0-	-0-	-0-	508607	2		N	-0-		-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB		WELL #:		4HB	RRCID ->	294541	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	13252	PERF.13588 - 21635	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
LUCY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	294621	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	13852	PERF.14016	- 20786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	329499 X	256320	-0-	-73179	-0-	256320 2			N	-0-			-0-
02	285215 X	217946	-0-	-67269	-0-	217946 2			N	-0-			-0-
03	304885 X	209069	-0-	-95816	-0-	209069 2			N	-0-			-0-
04	275490 X	189028	-0-	-86462	-0-	189028 2			N	-0-			-0-
05	284673 X	176201	-0-	-108472	-0-	176201 2			N	-0-			-0-
06	248040 X	154836	-0-	-93204	-0-	154836 2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		5H	RRCID ->	294625	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	14001	PERF.14616	- 20336	
01	432494 X	432494	-0-	-0-	-0-	432494 2			N	-0-			-0-
02	402161 X	402161	-0-	-0-	-0-	402161 2			N	-0-			-0-
03	349830 X	349830	-0-	-0-	-0-	349830 2			N	-0-			-0-
04	304683 X	304683	-0-	-0-	-0-	304683 2			N	-0-			-0-
05	332149 X	332149	-0-	-0-	-0-	332149 2			N	-0-			-0-
06	334234 X	334234	-0-	-0-	-0-	334234 2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		6HB	RRCID ->	294626	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	13636	PERF.14181	- 19901	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC		WELL #:		2HB	RRCID ->	294662	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13245	- 21765	
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	294741	COMPL. DATE	10/14/2023	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800	- 19900	
01	1146943 X	385274	-0-	-761669	-0-	385274 2			N	-0-			-0-
02	603316 X	360621	-0-	-242695	-0-	360621 2			N	-0-			-0-
03	384608 X	384608	-0-	-0-	-0-	384608 2			N	-0-			-0-
04	226445 X	226445	-0-	-0-	-0-	226445 2			N	-0-			-0-
05	386198 X	307819	-0-	-78379	-0-	307819 2			N	-0-			-0-
06	373050 X	329559	-0-	-43491	-0-	329559 2			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	294779	COMPL. DATE	10/14/2023	TOTAL DEPTH	13340	PERF.13840	- 20000	
01	1298899 X	363319	-0-	-935580	-0-	363319 2			N	-0-			-0-
02	578521 X	329571	-0-	-248950	-0-	329571 2			N	-0-			-0-
03	362555 X	362555	-0-	-0-	-0-	362555 2			N	-0-			-0-
04	222361 X	222361	-0-	-0-	-0-	222361 2			N	-0-			-0-
05	394041 X	294414	-0-	-99627	-0-	294414 2			N	-0-			-0-
06	351600 X	313404	-0-	-38196	-0-	313404 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	008555									
BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:	3HB	RRCID ->	294820	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL DEPTH	14298	PERF.14730 - 21195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	170131	-0-	170131	170131	170131	2		N	-0-		-0-
12		SHUT IN	328693	-0-	328693	498824	328693	2		N	-0-		-0-
01		856970 X	358146	-0-	-498824	-0-	358146	2		N	-0-		-0-
02		503759 X	337296	-0-	-166463	-0-	337296	2		N	-0-		-0-
03		538501 X	353906	-0-	-184595	-0-	353906	2		N	-0-		-0-
04		521130 X	337890	-0-	-183240	-0-	337890	2		N	-0-		-0-
05		538501 X	242015	-0-	-296486	-0-	242015	2		N	-0-		-0-
06		156882 X	156882	-0-	-0-	-0-	156882	2		N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:	2HB	RRCID ->	294821	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL DEPTH	14293	PERF.14615 - 21035		
11		SHUT IN	188221	-0-	188221	188221	188221	2		N	-0-		-0-
12		SHUT IN	339961	-0-	339961	528182	339961	2		N	-0-		-0-
01		891564 X	363382	-0-	-528182	-0-	363382	2		N	-0-		-0-
02		570343 X	328576	-0-	-241767	-0-	328576	2		N	-0-		-0-
03		609677 X	339594	-0-	-270083	-0-	339594	2		N	-0-		-0-
04		590010 X	345184	-0-	-244826	-0-	345184	2		N	-0-		-0-
05		609677 X	307126	-0-	-302551	-0-	307126	2		N	-0-		-0-
06		182923 X	182923	-0-	-0-	-0-	182923	2		N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:	1HB	RRCID ->	294822	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	14272	PERF.14545 - 20950		
11		SHUT IN	201162	-0-	201162	201162	201162	2		N	-0-		-0-
12		SHUT IN	328062	-0-	328062	529224	328062	2		N	-0-		-0-
*01		878126 X	348902	-0-	-529224	-0-	348902	2		N	-0-		-0-
02		594529 X	326929	-0-	-267600	-0-	326929	2		N	-0-		-0-
*03		635531 X	353539	-0-	-281992	-0-	353539	2		N	-0-		-0-
*04		615030 X	343978	-0-	-271052	-0-	343978	2		N	-0-		-0-
05		635531 X	305475	-0-	-330056	-0-	305475	2		N	-0-		-0-
06		214210 X	214210	-0-	-0-	-0-	214210	2		N	-0-		-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H			WELL #:	3H	RRCID ->	294835	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	15700	PERF.15990 - 22531		
01		879012 X	414260	-0-	-464752	-0-	414260	2		N	-0-		-0-
02		688460 X	434153	-0-	-254307	-0-	434153	2		N	-0-		-0-
03		735940 X	397749	-0-	-338191	-0-	397749	2		N	-0-		-0-
04		712200 X	374930	-0-	-337270	-0-	374930	2		N	-0-		-0-
05		735940 X	301090	-0-	-434850	-0-	301090	2		N	-0-		-0-
06		449130 X	279228	-0-	-169902	-0-	279228	2		N	-0-		-0-

SABER GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	294849	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	16178	PERF.16160 - 22821		
01		493056 X	493056	-0-	-0-	-0-	493056	2		N	-0-		-0-
02		523044 X	148032	-0-	-375012	-0-	148032	2		N	-0-		-0-
03		555768 X	473495	-0-	-82273	-0-	473495	2		N	-0-		-0-
04		537840 X	416451	-0-	-121389	-0-	416451	2		N	-0-		-0-
05		493055 X	408099	-0-	-84956	-0-	408099	2		N	-0-		-0-
06		477150 X	253501	-0-	-223649	-0-	253501	2		N	-0-		-0-

BLUE HENS GAS UNIT			WELL #:	2HB	RRCID ->	294947	COMPL. DATE	09/18/2023	TOTAL DEPTH	13913	PERF.14050 - 24530		
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1622390 X	482174	-0-	-1140216	-0-	482174	2	N	-0-		-0-
02		450592 X	450592	-0-	-0-	-0-	450592	2	N	-0-		-0-
03		456638 X	456638	-0-	-0-	-0-	456638	2	N	-0-		-0-
04		254825 X	254825	-0-	-0-	-0-	254825	2	N	-0-		-0-
05		511562 X	358292	-0-	-153270	-0-	358292	2	N	-0-		-0-
06		466620 X	424532	-0-	-42088	-0-	424532	2	N	-0-		-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281												
01	DELQ	PR	432083	-0-	432083	859803	432083	2	N	-0-		-0-
02	DELQ	PR	390894	-0-	390894	1250697	390894	2	N	-0-		-0-
03	1650690	X	399993	-0-	-1250697	-0-	399993	2	N	-0-		-0-
04	247393	X	247393	-0-	-0-	-0-	247393	2	N	-0-		-0-
05	432078	X	328219	-0-	-103859	-0-	328219	2	N	-0-		-0-
06	418140	X	372778	-0-	-45362	-0-	372778	2	N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495												
01		957252 X	304972	-0-	-652280	-0-	304972	2	N	-0-		-0-
02		618367 X	282010	-0-	-336357	-0-	282010	2	N	-0-		-0-
03		286018 X	286018	-0-	-0-	-0-	286018	2	N	-0-		-0-
04		209039 X	209039	-0-	-0-	-0-	209039	2	N	-0-		-0-
05		304978 X	249273	-0-	-55705	-0-	249273	2	N	-0-		-0-
06		295140 X	271041	-0-	-24099	-0-	271041	2	N	-0-		-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891												
01		806361 X	806361	-0-	-0-	-0-	806361	2	N	-0-		-0-
02		764410 X	764410	-0-	-0-	-0-	764410	2	N	-0-		-0-
03		800823 X	547586	-0-	-253237	-0-	547586	2	N	-0-		-0-
04		774990 X	429949	-0-	-345041	-0-	429949	2	N	-0-		-0-
05		800823 X	611925	-0-	-188898	-0-	611925	2	N	-0-		-0-
06		774990 X	579036	-0-	-195954	-0-	579036	2	N	-0-		-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491												
01		695006 X	695006	-0-	-0-	-0-	695006	2	N	-0-		-0-
02		627038 X	585398	-0-	-41640	-0-	585398	2	N	-0-		-0-
03		670282 X	444922	-0-	-225360	-0-	444922	2	N	-0-		-0-
04		648660 X	465828	-0-	-182832	-0-	465828	2	N	-0-		-0-
05		670282 X	519493	-0-	-150789	-0-	519493	2	N	-0-		-0-
06		648660 X	501957	-0-	-146703	-0-	501957	2	N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561												
01		1519279 X	452581	-0-	-1066698	-0-	452581	2	N	-0-		-0-
02		420396 X	420396	-0-	-0-	-0-	420396	2	N	-0-		-0-
03		425508 X	425508	-0-	-0-	-0-	425508	2	N	-0-		-0-
04		235786 X	235786	-0-	-0-	-0-	235786	2	N	-0-		-0-
05		452569 X	282778	-0-	-169791	-0-	282778	2	N	-0-		-0-
06		437970 X	359163	-0-	-78807	-0-	359163	2	N	-0-		-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186												
01		730019 X	482561	-0-	-247458	-0-	482561	2	N	-0-		-0-
02		682921 X	466757	-0-	-216164	-0-	466757	2	N	-0-		-0-
03		730019 X	452873	-0-	-277146	-0-	452873	2	N	-0-		-0-
04		706470 X	407380	-0-	-299090	-0-	407380	2	N	-0-		-0-
05		730019 X	441722	-0-	-288297	-0-	441722	2	N	-0-		-0-
06		482850 X	402975	-0-	-79875	-0-	402975	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1450046 X	427206	-0-	-1022840	-0-	427206	2		N	-0-			-0-
02		398851 X	398851	-0-	-0-	-0-	398851	2		N	-0-			-0-
03		399037 X	399037	-0-	-0-	-0-	399037	2		N	-0-			-0-
04		235990 X	235990	-0-	-0-	-0-	235990	2		N	-0-			-0-
05		428327 X	315553	-0-	-112774	-0-	315553	2		N	-0-			-0-
06		413430 X	366015	-0-	-47415	-0-	366015	2		N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306														
01		460104 X	460104	-0-	-0-	-0-	460104	2		N	-0-			-0-
02		524755 X	130785	-0-	-393970	-0-	130785	2		N	-0-			-0-
03		560945 X	438836	-0-	-122109	-0-	438836	2		N	-0-			-0-
04		542850 X	384865	-0-	-157985	-0-	384865	2		N	-0-			-0-
05		506106 X	361251	-0-	-144855	-0-	361251	2		N	-0-			-0-
06		445260 X	246858	-0-	-198402	-0-	246858	2		N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496														
01		730019 X	462776	-0-	-267243	-0-	462776	2		N	-0-			-0-
02		682921 X	450053	-0-	-232868	-0-	450053	2		N	-0-			-0-
03		730019 X	454042	-0-	-275977	-0-	454042	2		N	-0-			-0-
04		706470 X	409585	-0-	-296885	-0-	409585	2		N	-0-			-0-
05		730019 X	442166	-0-	-287853	-0-	442166	2		N	-0-			-0-
06		465570 X	402408	-0-	-63162	-0-	402408	2		N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321														
01		1006746 X	517604	-0-	-489142	-0-	517604	2		N	-0-			-0-
02		788800 X	505053	-0-	-283747	-0-	505053	2		N	-0-			-0-
03		843200 X	478569	-0-	-364631	-0-	478569	2		N	-0-			-0-
04		816000 X	395824	-0-	-420176	-0-	395824	2		N	-0-			-0-
05		843200 X	444448	-0-	-398752	-0-	444448	2		N	-0-			-0-
06		522480 X	329500	-0-	-192980	-0-	329500	2		N	-0-			-0-

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050														
01		471134 X	471134	-0-	-0-	-0-	471134	2		N	-0-			-0-
02		438165 X	438165	-0-	-0-	-0-	438165	2		N	-0-			-0-
03		463078 X	406890	-0-	-56188	-0-	406890	2		N	-0-			-0-
04		448140 X	237681	-0-	-210459	-0-	237681	2		N	-0-			-0-
05		463078 X	315906	-0-	-147172	-0-	315906	2		N	-0-			-0-
06		448140 X	388222	-0-	-59918	-0-	388222	2		N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	451702	-0-	451702	451702	451702	2		N	-0-			-0-
03		1005891 X	554189	-0-	-451702	-0-	554189	2		N	-0-			-0-
04		545872 X	545872	-0-	-0-	-0-	545872	2		N	-0-			-0-
05		545012 X	545012	-0-	-0-	-0-	545012	2		N	-0-			-0-
06		594619 X	594619	-0-	-0-	-0-	594619	2		N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010														
01		450774 X	450774	-0-	-0-	-0-	450774	2		N	-0-			-0-
02		448050 X	401440	-0-	-46610	-0-	401440	2		N	-0-			-0-
03		478950 X	365148	-0-	-113802	-0-	365148	2		N	-0-			-0-
04		443790 X	266090	-0-	-177700	-0-	266090	2		N	-0-			-0-
05		468379 X	360933	-0-	-107446	-0-	360933	2		N	-0-			-0-
06		436230 X	301027	-0-	-135203	-0-	301027	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
AMB		WELL #:		1HB	RRCID ->	295471	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11925	- 22985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		938835 X	516151	-0-	-422684	-0-	516151	2	N	-0-			-0-
02		878265 X	503426	-0-	-374839	-0-	503426	2	N	-0-			-0-
03		474772 X	474772	-0-	-0-	-0-	474772	2	N	-0-			-0-
04		632610 X	428902	-0-	-203708	-0-	428902	2	N	-0-			-0-
05		538160 X	504321	-0-	-33839	-0-	504321	2	N	-0-			-0-
06		520800 X	486131	-0-	-34669	-0-	486131	2	N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	295499	COMPL. DATE	08/12/2023	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11880	- 22920	
01		356057 X	356057	-0-	-0-	-0-	356057	2	N	-0-			-0-
02		364066 X	328944	-0-	-35122	-0-	328944	2	N	-0-			-0-
03		389174 X	339631	-0-	-49543	-0-	339631	2	N	-0-			-0-
04		358650 X	248232	-0-	-110418	-0-	248232	2	N	-0-			-0-
05		357554 X	330087	-0-	-27467	-0-	330087	2	N	-0-			-0-
06		344580 X	292419	-0-	-52161	-0-	292419	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG F		WELL #:		6H	RRCID ->	295590	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL DEPTH	13515	PERF.13825	- 25286	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	537190	-0-	537190	-0-	537190	2	N	-0-			-0-
*03		827352 X	827352	-0-	-0-	-0-	827352	2	N	-0-			-0-
*04		928072 X	928072	-0-	-0-	-0-	928072	2	N	-0-			-0-
*05		903229 X	903229	-0-	-0-	-0-	903229	2	N	-0-			-0-
06		810206 X	810206	-0-	-0-	-0-	810206	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG D		WELL #:		4H	RRCID ->	295591	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL DEPTH	13483	PERF.13870	- 24771	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	498742	-0-	498742	-0-	498742	2	N	-0-			-0-
*03		773180 X	773180	-0-	-0-	-0-	773180	2	N	-0-			-0-
*04		770418 X	770418	-0-	-0-	-0-	770418	2	N	-0-			-0-
05		747578 X	747578	-0-	-0-	-0-	747578	2	N	-0-			-0-
06		571642 X	571642	-0-	-0-	-0-	571642	2	N	-0-			-0-

MALCOLM GU		WELL #:		4H	RRCID ->	295595	COMPL. DATE	01/19/2024	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13585	- 24626	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	921380	-0-	921380	-0-	921380	2	N	-0-			-0-
03		1906117 X	984737	-0-	-921380	-0-	984737	2	N	-0-			-0-
04		1023522 X	1023522	-0-	-0-	-0-	1023522	2	N	-0-			-0-
05		978379 X	978379	-0-	-0-	-0-	978379	2	N	-0-			-0-
06		917363 X	917363	-0-	-0-	-0-	917363	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG D		WELL #:		5HB	RRCID ->	295669	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL DEPTH	13153	PERF.13425	- 24321	
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK-ARMSTRONG B		WELL #:		3HB	RRCID ->	295740	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	13118	PERF.13385	- 23851	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023										TOTAL DEPTH 15733	PERF.15990 - 22831
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	938137 X	477598	-0-	-460539	-0-	477598 2	N	-0-			-0-
02	692636 X	448121	-0-	-244515	-0-	448121 2	N	-0-			-0-
03	740404 X	408789	-0-	-331615	-0-	408789 2	N	-0-			-0-
04	716520 X	348694	-0-	-367826	-0-	348694 2	N	-0-			-0-
05	740404 X	430721	-0-	-309683	-0-	430721 2	N	-0-			-0-
06	463560 X	385119	-0-	-78441	-0-	385119 2	N	-0-			-0-
VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023										TOTAL DEPTH 15295	PERF.15670 - 22231
01	976239 X	513946	-0-	-462293	-0-	513946 2	N	-0-			-0-
02	753536 X	484100	-0-	-269436	-0-	484100 2	N	-0-			-0-
03	805504 X	445208	-0-	-360296	-0-	445208 2	N	-0-			-0-
04	779520 X	391775	-0-	-387745	-0-	391775 2	N	-0-			-0-
05	805504 X	461225	-0-	-344279	-0-	461225 2	N	-0-			-0-
06	500790 X	369801	-0-	-130989	-0-	369801 2	N	-0-			-0-
CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024										TOTAL DEPTH 13161	PERF.13475 - 24171
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	684387 X	467366	-0-	-217021	-0-	467366 2	N	-0-			-0-
04	DELQ PR	468289	-0-	468289	468289	468289 2	N	-0-			-0-
05	928079 X	459790	-0-	-468289	-0-	459790 2	N	-0-			-0-
06	662310 X	434119	-0-	-228191	-0-	434119 2	N	-0-			-0-
GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024										TOTAL DEPTH 13248	PERF.13500 - 21801
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	384235	-0-	384235	384235	384235 2	N	-0-			-0-
05	683927 X	299692	-0-	-384235	-0-	299692 2	N	-0-			-0-
06	526830 X	240804	-0-	-286026	-0-	240804 2	N	-0-			-0-
BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024										TOTAL DEPTH 16420	PERF.16420 - 24675
01	SHUT IN	289296	-0-	289296	-0-	289296 2	N	-0-			-0-
02	767601 X	625475	-0-	-142126	-0-	625475 2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	686700	-0-	686700	686700	686700 2	N	-0-			-0-
04	1253801 X	567101	-0-	-686700	-0-	567101 2	N	-0-			-0-
05	820539 X	484931	-0-	-335608	-0-	484931 2	N	-0-			-0-
06	403496 X	403496	-0-	-0-	-0-	403496 2	N	-0-			-0-
APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024										TOTAL DEPTH 15824	PERF.16060 - 24441
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	868170 X	342159	-0-	-526011	-0-	342159 2	N	-0-			-0-
APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 06/12/2024										TOTAL DEPTH 15452	PERF.15780 - 23881
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	915870 X	395576	-0-	-520294	-0-	395576 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CLARK-ARMSTRONG F										WELL #:		7HB		RRCID -> 295993		COMPL. DATE 02/04/2024		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

APATO UNIT										WELL #:		2HB		RRCID -> 295994		COMPL. DATE 06/14/2024		TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	765360 X	379743	-0-	-385617	-0-	379743	2		N	-0-			-0-						

BLACKBIRD GU										WELL #:		3H		RRCID -> 296146		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	DELQ PR	267465	-0-	267465	-0-	267465	2		N	-0-			-0-						
05	619132 X	283177	-0-	-335955	-0-	283177	2		N	-0-			-0-						
06	599160 X	226738	-0-	-372422	-0-	226738	2		N	-0-			-0-						

MALCOLM GU										WELL #:		5HB		RRCID -> 296195		COMPL. DATE 01/20/2024		TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

BRACHI UNIT										WELL #:		3H		RRCID -> 296281		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL DEPTH 15841 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SHUT IN	261232	-0-	261232	-0-	261232	2		N	-0-			-0-						

BRONTO GAS UNIT										WELL #:		2HB		RRCID -> 296323		COMPL. DATE 01/13/2024		TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150	
01	SHUT IN	271601	-0-	271601	-0-	271601	2		N	-0-			-0-						
02	741849 X	608432	-0-	-133417	-0-	608432	2		N	-0-			-0-						
03	DELQ PR	651931	-0-	651931	-0-	651931	2		N	-0-			-0-						
04	1259750 X	607819	-0-	-651931	-0-	607819	2		N	-0-			-0-						
05	793011 X	548077	-0-	-244934	-0-	548077	2		N	-0-			-0-						
06	479909 X	479909	-0-	-0-	-0-	479909	2		N	-0-			-0-						

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A										WELL #:		1H		RRCID -> 296396		COMPL. DATE 09/10/2023		TOTAL DEPTH 15498 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
BSI BLUE JAYS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 296415		COMPL. DATE 02/21/2024		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14720 - 24475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		671708 X	595108	-0-	-76600	-0-	595108	2	N	-0-			-0-						
04		DELQ PR	621369	-0-	621369	621369	621369	2	N	-0-			-0-						
05		1209536 X	588167	-0-	-621369	-0-	588167	2	N	-0-			-0-						
06		650040 X	535152	-0-	-114888	-0-	535152	2	N	-0-			-0-						

BRACHI UNIT										WELL #: 2HB		RRCID -> 296418		COMPL. DATE 06/14/2024		TOTAL DEPTH 15520		PERF.15710 - 24571	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		SHUT IN	338364	-0-	338364	338364	338364	2	N	-0-			-0-						

CHENZO GAS UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 296426		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 13109		PERF.13455 - 21561	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
*06		520200 X	NO RPT	-0-	-520200	-0-			N	NO RPT			-0-						

SACAGAWEA										WELL #: 5H		RRCID -> 296429		COMPL. DATE 09/12/2023		TOTAL DEPTH 13340		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CHENZO GAS UNIT										WELL #: 4HB		RRCID -> 296435		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 12746		PERF.13070 - 21171	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

SACAGAWEA										WELL #: 6HB		RRCID -> 296440		COMPL. DATE 09/29/2023		TOTAL DEPTH 12948		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A										WELL #: 2HB		RRCID -> 296441		COMPL. DATE 09/27/2023		TOTAL DEPTH 15198		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
MISSISSIPPI GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	296456	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	15417	PERF.15600 - 23940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	345301	-0-	345301	345301	345301	2	N	-0-			-0-
03		911710 X	457551	-0-	-454159	-0-	457551	2	N	-0-			-0-
04		882300 X	418526	-0-	-463774	-0-	418526	2	N	-0-			-0-
05		911710 X	-0-	-0-	-911710	-0-			N	-0-			-0-
06		882300 X	-0-	-0-	-882300	-0-			N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT			WELL #:		2HB	RRCID ->	296506	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL DEPTH	14089	PERF.14340 - 23575	

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		768304 X	586660	-0-	-181644	-0-	586660	2	N	-0-			-0-
04		DELO PR	599295	-0-	599295	599295	599295	2	N	-0-			-0-
05		1155380 X	556085	-0-	-599295	-0-	556085	2	N	-0-			-0-
06		743520 X	529544	-0-	-213976	-0-	529544	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	296513	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	15538	PERF. N/A	

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA			WELL #:		7H	RRCID ->	296519	COMPL. DATE	09/29/2023	TOTAL DEPTH	13372	PERF. N/A	

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA			WELL #:		8HB	RRCID ->	296531	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	12938	PERF. N/A	

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE JAY - BLACKBIRD			WELL #:		1H	RRCID ->	296534	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	13218	PERF.13550 - 20565	

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	240813	-0-	240813	240813	240813	2	N	-0-			-0-
04		544860 X	248798	-0-	-296062	-0-	248798	2	N	-0-			-0-
05		563022 X	255016	-0-	-308006	-0-	255016	2	N	-0-			-0-
06		544860 X	208843	-0-	-336017	-0-	208843	2	N	-0-			-0-

BRACHI UNIT			WELL #:		4HB	RRCID ->	296556	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL DEPTH	15506	PERF. N/A	

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	235659	-0-	235659	235659	235659	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	008555											
BRACHI-SABER B			WELL #:	6HB	RRCID ->	296557	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL DEPTH	15449	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	257533	-0-	257533	257533	257533	2			N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU			WELL #:	4H	RRCID ->	296604	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	13515 - 19525			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	264340	-0-	264340	264340	264340	2			N	-0-			-0-
04		607680 X	313465	-0-	-294215	-0-	313465	2			N	-0-			-0-
05		627936 X	321350	-0-	-306586	-0-	321350	2			N	-0-			-0-
06		607680 X	248138	-0-	-359542	-0-	248138	2			N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU			WELL #:	2H	RRCID ->	296605	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	13605 - 18950			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	213378	-0-	213378	213378	213378	2			N	-0-			-0-
05		540702 X	214222	-0-	-326480	-0-	214222	2			N	-0-			-0-
06		523260 X	NO RPT	-0-	-523260	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINIER GAS UNIT			WELL #:	6HB	RRCID ->	296676	COMPL. DATE	10/22/2023	TOTAL DEPTH	16507	PERF.	N/A			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT			WELL #:	2HB	RRCID ->	296695	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	15213	PERF.	15305 - 23670			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	356514	-0-	356514	356514	356514	2			N	-0-			-0-
03		1007562 X	559902	-0-	-447660	-0-	559902	2			N	-0-			-0-
04		975060 X	682167	-0-	-292893	-0-	682167	2			N	-0-			-0-
05		1007562 X	658997	-0-	-348565	-0-	658997	2			N	-0-			-0-
06		975060 X	674778	-0-	-300282	-0-	674778	2			N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT			WELL #:	6HB	RRCID ->	296839	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	15282	PERF.	N/A			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACHI-SABER A			WELL #:	5H	RRCID ->	296851	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	15868	PERF.	N/A			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	270196	-0-	270196	270196	270196	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
LEO-NILLA-WILLOW A																			
WELL #: 1H										RRCID -> 296867		COMPL. DATE 12/21/2023		TOTAL DEPTH 13417		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

GLASS ONION GU										WELL #: 6H		RRCID -> 296875		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13405 - 19356	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
*04		587580 X	246907	-0-	-340673	-0-	246907	2			N	-0-			-0-				
*05		607166 X	269545	-0-	-337621	-0-	269545	2			N	-0-			-0-				
*06		587580 X	258770	-0-	-328810	-0-	258770	2			N	-0-			-0-				

HARVESTER										WELL #: 1HB		RRCID -> 296876		COMPL. DATE 01/27/2024		TOTAL DEPTH 11572		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

HARVESTER										WELL #: 2HB		RRCID -> 296877		COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL DEPTH 11561		PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

DRACOREX GAS UNIT										WELL #: 4HB		RRCID -> 296886		COMPL. DATE 12/21/2023		TOTAL DEPTH 15216		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WILLOW-NILLA-LEO A										WELL #: 4H		RRCID -> 296887		COMPL. DATE 01/27/2024		TOTAL DEPTH 13438		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

CHENZO GAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 296892		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13570 - 20901	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		559740 X	NO RPT	-0-	-559740	-0-					N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
LEO-NILLA-WILLOW A			WELL #:		2HB	RRCID ->	296893	COMPL. DATE	01/28/2024	TOTAL DEPTH	13053	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TTOPS GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	296902	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	10838	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DRACOREX GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	296914	COMPL. DATE	01/18/2024	TOTAL DEPTH	15564	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - SADIE A			WELL #:		1H	RRCID ->	296915	COMPL. DATE	01/28/2024	TOTAL DEPTH	13983	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHIPPER - SALLY RIDE A			WELL #:		3H	RRCID ->	296916	COMPL. DATE	04/07/2024	TOTAL DEPTH	13375	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHIPPER - SALLY RIDE B			WELL #:		4H	RRCID ->	296917	COMPL. DATE	04/19/2024	TOTAL DEPTH	13370	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAHMAS			WELL #:		2HB	RRCID ->	296918	COMPL. DATE	04/04/2024	TOTAL DEPTH	14279	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TTOPS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 15229 PERF. N/A											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 15586 PERF. N/A											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF. N/A											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF. N/A											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF. N/A											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KTULU WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF. N/A											
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
BRAHMAS			WELL #:		4HB	RRCID -> 296974		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 14241		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TTOPS GAS UNIT			WELL #:		8HB	RRCID -> 296979		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 15228		PERF. N/A
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RAINIER GAS UNIT			WELL #:		5HB	RRCID -> 296994		COMPL. DATE 12/01/2023		TOTAL DEPTH 16540		PERF. N/A
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A			WELL #:		5H	RRCID -> 297022		COMPL. DATE 04/29/2024		TOTAL DEPTH 13355		PERF. N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHIPPER			WELL #:		2H	RRCID -> 297026		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 13330		PERF. N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHENZO GAS UNIT			WELL #:		2HB	RRCID -> 297096		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 13255 - 21191
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHIPPER			WELL #:		1H	RRCID -> 297126		COMPL. DATE 04/28/2024		TOTAL DEPTH 13314		PERF. N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLOW-NILLA A			WELL #:		3H	RRCID -> 297324		COMPL. DATE 02/17/2024		TOTAL DEPTH 13439		PERF. N/A
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
BRAHMAS			WELL #:		6HB	RRCID -> 297349		COMPL. DATE 05/18/2024		TOTAL DEPTH 14234		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CLOUS GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 297367		COMPL. DATE 06/03/2024		TOTAL DEPTH 13320		PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:		8	RRCID -> 244541		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 11646		PERF.10965 - 11159
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CUNNINGHAM			WELL #:		4	RRCID -> 246143		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11214 - 11435
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TATUM			WELL #:		1	RRCID -> 256320		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 11873		PERF.10258 - 11650
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	3	3	9	N	3	87
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1375	3	8	9	N	7	94
03	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1345	3	3	9	N	3	97
04	1350 N	992	-0-	-358	-0-	992	3			N	-0-	97
05	1395 N	997	-0-	-398	-0-	997	3			N	-0-	97
06	1290 N	951	-0-	-339	-0-	949	3	2	9	N	2	99

WIENER ESTATE D DEEP			WELL #:		1	RRCID -> 257450		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 6498 - 10685
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WIENER ESTATE C			WELL #:		2	RRCID -> 260258		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 6650 - 10855
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4650 X	3388	-0-	-1262	-0-	3388	3	Y	-0-		-0-
02		4350 X	3288	-0-	-1062	-0-	3288	3	Y	-0-		-0-
03		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3	Y	-0-		-0-
04		4140 X	3876	-0-	-264	-0-	3876	3	Y	-0-		-0-
05		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3	Y	-0-		-0-
06		4680 X	3421	-0-	-1259	-0-	3421	3	Y	-0-		-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647												
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	839	3	17 9 Y	15	12 1	8
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	866	3	14 9 Y	13	11 1	10
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	957	3	19 9 Y	17	24 1	3
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	948	3	13 9 Y	12	6 1	9
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11 9 Y	10	12 1	7
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	926	3	11 9 Y	10	6 1	11

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647												
01		3720 X	3638	-0-	-82	-0-	3638	3	Y	-0-		-0-
02		3480 X	3373	-0-	-107	-0-	3373	3	Y	-0-		-0-
03		3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3530	3	Y	-0-		-0-
04		3540 X	3438	-0-	-102	-0-	3438	3	Y	-0-		-0-
05		3658 X	3536	-0-	-122	-0-	3536	3	Y	-0-		-0-
06		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3	Y	-0-		-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170												
01		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3	Y	-0-		2
02		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3	Y	-0-	2 1	-0-
03		4867 X	4718	-0-	-149	-0-	4718	3	Y	-0-		-0-
04		4710 X	4217	-0-	-493	-0-	4217	3	Y	-0-		-0-
05		4867 X	3941	-0-	-926	-0-	3941	3	Y	-0-		-0-
06		4680 X	4117	-0-	-563	-0-	4113	3	4 9 Y	4		4

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400												
01		3751 X	2792	-0-	-959	-0-	2790	3	2 9 Y	2		45
02		3509 X	3070	-0-	-439	-0-	3066	3	4 9 Y	4	37 1	12
03		3751 X	3410	-0-	-341	-0-	3406	3	4 9 Y	4		16
04		3390 X	2707	-0-	-683	-0-	2704	3	3 9 Y	3		19
05		3472 X	2979	-0-	-493	-0-	2978	3	1 9 Y	1		20
06		3300 X	2652	-0-	-648	-0-	2651	3	1 9 Y	1		21

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051												
01		16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	3	N	-0-		57
02		14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	14752	3	N	-0-		57
03		15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	3	N	-0-		57
04		14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	3	N	-0-		57
05		14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	14884	3	N	-0-		57
06		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	3	N	-0-		57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
ARMOR RESOURCES LLC			031587										
FALVEY GU		WELL #:	1	RRCID ->	257167	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11942 - 12060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC			070737										
MCFARLAND GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	249184	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11753	PERF.	11310 - 11380		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2024													
BLUE DOME OPERATING, LLC			076741										
JOHN B. GRIMES		WELL #:	1H	RRCID ->	291861	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	11153 - 21158		
01	139159	X	124875	-0-	-14284	-0-	124875	3	N	-0-			-0-
02	127194	X	100524	-0-	-26670	-0-	100524	3	N	-0-			-0-
03	128216	X	93151	-0-	-35065	-0-	93151	3	N	-0-			-0-
04	124080	X	85600	-0-	-38480	-0-	85600	3	N	-0-			-0-
05	127751	X	91773	-0-	-35978	-0-	91773	3	N	-0-			-0-
06	127944	X	127944	-0-	-0-	-0-	127944	3	N	-0-			-0-
JOHN B. GRIMES EAST		WELL #:	2H	RRCID ->	291862	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	11202 - 21207		
01	170779	X	123955	-0-	-46824	-0-	123955	3	N	-0-			-0-
02	133110	X	84885	-0-	-48225	-0-	84885	3	N	-0-			-0-
03	142290	X	78044	-0-	-64246	-0-	78044	3	N	-0-			-0-
04	137700	X	84533	-0-	-53167	-0-	84533	3	N	-0-			-0-
05	133424	X	79324	-0-	-54100	-0-	79324	3	N	-0-			-0-
06	119970	X	111545	-0-	-8425	-0-	111545	3	N	-0-			-0-
BRYSON-RUDD EAST		WELL #:	2H	RRCID ->	293311	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	11256 - 19268		
01	159247	X	127148	-0-	-32099	-0-	127148	3	N	-0-			-0-
02	143840	X	96250	-0-	-47590	-0-	96250	3	N	-0-			-0-
03	141546	X	92474	-0-	-49072	-0-	92474	3	N	-0-			-0-
04	136980	X	91174	-0-	-45806	-0-	91174	3	N	-0-			-0-
05	141546	X	72859	-0-	-68687	-0-	72859	3	N	-0-			-0-
06	123060	X	98415	-0-	-24645	-0-	98415	3	N	-0-			-0-
BRYSON-RUDD		WELL #:	1H	RRCID ->	293345	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	11070 - 18505		
01	127658	X	105619	-0-	-22039	-0-	105619	3	N	-0-			-0-
02	110925	X	78320	-0-	-32605	-0-	78320	3	N	-0-			-0-
03	116684	X	92292	-0-	-24392	-0-	92292	3	N	-0-			-0-
04	112920	X	79042	-0-	-33878	-0-	79042	3	N	-0-			-0-
05	116684	X	89883	-0-	-26801	-0-	89883	3	N	-0-			-0-
06	102210	X	80317	-0-	-21893	-0-	80317	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BLUE DOME OPERATING, LLC		//CONT.// 076741										
TILLER WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	293900	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11071 PERF.11342 - 21485			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		321997 X	284942	-0-	-37055	-0-	284942 3	N	-0-			-0-
02		300498 X	203393	-0-	-97105	-0-	203393 3	N	-0-			-0-
03		321997 X	203297	-0-	-118700	-0-	203297 3	N	-0-			-0-
04		311610 X	205943	-0-	-105667	-0-	205943 3	N	-0-			-0-
05		321997 X	211855	-0-	-110142	-0-	211855 3	N	-0-			-0-
06		275760 X	155354	-0-	-120406	-0-	155354 3	N	-0-			-0-

TILLER SHELBY		WELL #: 3H		RRCID ->	294190	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11129 PERF.11085 - 20284			
01		337249 X	303466	-0-	-33783	-0-	303466 3	N	-0-			-0-
02		315491 X	210989	-0-	-104502	-0-	210989 3	N	-0-			-0-
03		335699 X	203176	-0-	-132523	-0-	203176 3	N	-0-			-0-
04		324870 X	153049	-0-	-171821	-0-	153049 3	N	-0-			-0-
05		335699 X	203137	-0-	-132562	-0-	203137 3	N	-0-			-0-
06		293670 X	177185	-0-	-116485	-0-	177185 3	N	-0-			-0-

TILLER EAST		WELL #: 4H		RRCID ->	294191	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11080 PERF.11239 - 20186			
01		201872 X	192481	-0-	-9391	-0-	192481 3	N	-0-			-0-
02		188848 X	138143	-0-	-50705	-0-	138143 3	N	-0-			-0-
03		203670 X	140967	-0-	-62703	-0-	140967 3	N	-0-			-0-
04		197100 X	97234	-0-	-99866	-0-	97234 3	N	-0-			-0-
05		203670 X	140601	-0-	-63069	-0-	140601 3	N	-0-			-0-
06		186270 X	105636	-0-	-80634	-0-	105636 3	N	-0-			-0-

TILLER BIRDWELL		WELL #: 2H		RRCID ->	294246	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11048 PERF.11204 - 21393			
01		351044 X	307114	-0-	-43930	-0-	307114 3	N	-0-			-0-
02		300469 X	221956	-0-	-78513	-0-	221956 3	N	-0-			-0-
03		321656 X	202582	-0-	-119074	-0-	202582 3	N	-0-			-0-
04		311280 X	201274	-0-	-110006	-0-	201274 3	N	-0-			-0-
05		321656 X	209060	-0-	-112596	-0-	209060 3	N	-0-			-0-
06		297210 X	151982	-0-	-145228	-0-	151982 3	N	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097										
MAY UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	247188	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504 PERF.10242 - 10471			
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

BPX OPERATING COMPANY		085408										
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 9H		RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354 PERF.11460 - 15752			
01		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	292 1	5219 3	Y	-0-		-0-
02		4060 X	3949	-0-	-111	-0-	201 1	3748 3	Y	-0-		-0-
03		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	246 1	4576 3	Y	-0-		-0-
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	246 1	3993 3	Y	-0-		-0-
05		4340 X	3872	-0-	-468	-0-	238 1	3634 3	Y	-0-		-0-
06		4200 X	3865	-0-	-335	-0-	207 1	3658 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1674 N	1364	-0-	-310	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
02		1421 N	1139	-0-	-282	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03		1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04		1320 N	919	-0-	-401	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
05		1209 N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
06		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252																	
01		6386 X	5369	-0-	-1017	-0-	1174	1	4195	2	Y	-0-					-0-
*02		5974 X	5788	-0-	-186	-0-	1308	1	4480	2	Y	-0-					-0-
03		6355 X	5524	-0-	-831	-0-	1299	1	4225	2	Y	-0-					-0-
04		6150 X	4267	-0-	-1883	-0-	960	1	3307	2	Y	-0-					-0-
05		6355 X	4389	-0-	-1966	-0-	952	1	3437	2	Y	-0-					-0-
06		5970 X	3763	-0-	-2207	-0-	865	1	2898	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844																	
01		2666 X	1901	-0-	-765	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02		2233 N	1874	-0-	-359	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05		2015 N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06		1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337																	
01		1922 X	1183	-0-	-739	-0-	232	1	951	2	Y	-0-					-0-
*02		1798 X	812	-0-	-986	-0-	172	1	640	2	Y	-0-					-0-
03		1736 X	198	-0-	-1538	-0-	117	1	81	2	Y	-0-					-0-
04		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	638	1	2174	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	4513	-0-	1413	1413	1053	1	3460	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	4600	-0-	1600	3013	1359	1	3241	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031																	
01		20640 X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
02		15457 X	10720	-0-	-4737	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03		16523 X	9607	-0-	-6916	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
04		15990 X	8503	-0-	-7487	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05		16523 X	8244	-0-	-8279	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06		15990 X	7075	-0-	-8915	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698																	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747																	
01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	594	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	444	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	549	1	1577	2	Y	-0-					-0-
04		2310 N	2202	-0-	-108	-0-	586	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05		2015 N	1442	-0-	-573	-0-	324	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06		2070 N	1877	-0-	-193	-0-	451	1	1426	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1305 1	5657 2	Y		-0-	-0-
*02		6032 X	5197	-0-	-835	-0-	1148 1	4049 2	Y		-0-	-0-
03		6169 X	5425	-0-	-744	-0-	1249 1	4176 2	Y		-0-	-0-
04		6240 X	4766	-0-	-1474	-0-	1140 1	3626 2	Y		-0-	-0-
05		6448 X	5395	-0-	-1053	-0-	1251 1	4144 2	Y		-0-	-0-
06		6240 X	4226	-0-	-2014	-0-	1022 1	3204 2	Y		-0-	-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371												
01		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1306 1	5682 2	Y		-0-	-0-
*02		6583 X	5553	-0-	-1030	-0-	1192 1	4361 2	Y		-0-	-0-
03		7037 X	5436	-0-	-1601	-0-	1290 1	4146 2	Y		-0-	-0-
04		6810 X	4983	-0-	-1827	-0-	1162 1	3821 2	Y		-0-	-0-
05		6975 X	5360	-0-	-1615	-0-	1158 1	4202 2	Y		-0-	-0-
06		6750 X	4621	-0-	-2129	-0-	1096 1	3525 2	Y		-0-	-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
01		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	1043 1	4410 2	Y		-0-	-0-
*02		5017 X	4489	-0-	-528	-0-	1026 1	3463 2	Y		-0-	-0-
03		5363 X	4887	-0-	-476	-0-	1150 1	3737 2	Y		-0-	-0-
04		5190 X	3977	-0-	-1213	-0-	986 1	2991 2	Y		-0-	-0-
05		5363 X	3963	-0-	-1400	-0-	916 1	3047 2	Y		-0-	-0-
06		5190 X	2999	-0-	-2191	-0-	680 1	2319 2	Y		-0-	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
01		19468 X	15123	-0-	-4345	-0-	718 1	14405 3	Y		-0-	-0-
*02		18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	769 1	17310 3	Y		-0-	-0-
03		16182 X	15560	-0-	-622	-0-	673 1	14887 3	Y		-0-	-0-
04		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	811 1	17741 3	Y		-0-	-0-
05		21452 X	18645	-0-	-2807	-0-	799 1	17846 3	Y		-0-	-0-
06		20760 X	16258	-0-	-4502	-0-	718 1	15540 3	Y		-0-	-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629												
01		10230 X	6819	-0-	-3411	-0-	332 1	6487 3	Y		-0-	-0-
*02		16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	700 1	16001 3	Y		-0-	-0-
03		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	532 1	12276 3	Y		-0-	-0-
04		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	330 1	7600 3	Y		-0-	-0-
05		15717 X	12071	-0-	-3646	-0-	481 1	11590 3	Y		-0-	-0-
06		15210 X	6153	-0-	-9057	-0-	259 1	5894 3	Y		-0-	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242												
01		16585 X	13621	-0-	-2964	-0-	649 1	12972 3	Y		-0-	-0-
*02		14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	568 1	14306 3	Y		-0-	-0-
03		15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	670 1	14834 3	Y		-0-	-0-
04		16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	699 1	15349 3	Y		-0-	-0-
05		18445 X	14998	-0-	-3447	-0-	647 1	14351 3	Y		-0-	-0-
06		17850 X	14496	-0-	-3354	-0-	646 1	13850 3	Y		-0-	-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474												
01		10974 X	5277	-0-	-5697	-0-	5277 2		N		-0-	-0-
02		12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12112 2		N		-0-	-0-
03		10199 X	5582	-0-	-4617	-0-	5582 2		N		-0-	-0-
04		9870 X	5113	-0-	-4757	-0-	5113 2		N		-0-	-0-
05		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14872 2		N		-0-	-0-
06		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683 2		N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
*11		21060 X	19699	-0-	-1361	-0-	19699	3			N	-0-
*12		21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	21953	3			N	-0-
*01		21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	21990	3			N	-0-
*02		20561 X	13030	-0-	-7531	-0-	731	1	12299	3	N	-0-
03		24487 X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	3			N	-0-
04		21240 X	20832	-0-	-408	-0-	20832	3			N	-0-
05		21948 X	21944	-0-	-4	-0-	21944	3			N	-0-
06		23700 X	20389	-0-	-3311	-0-	20389	3			N	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475												
*11		29760 X	26567	-0-	-3193	-0-	26567	3			Y	-0-
*12		30752 X	25948	-0-	-4804	-0-	25948	3			Y	-0-
*01		30752 X	21024	-0-	-9728	-0-	21024	3			Y	-0-
*02		28768 X	16687	-0-	-12081	-0-	1282	1	15405	3	Y	-0-
03		27466 X	25397	-0-	-2069	-0-	1043	1	24354	3	Y	-0-
04		36944 X	36944	-0-	-0-	-0-	951	1	35993	3	Y	-0-
05		35987 X	35987	-0-	-0-	-0-	976	1	35011	3	Y	-0-
06		31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	941	1	30757	3	Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683												
*11		48330 X	30686	-0-	-17644	-0-	30686	3			Y	-0-
*12		49941 X	43807	-0-	-6134	-0-	43807	3			Y	-0-
*01		49662 X	41559	-0-	-8103	-0-	41559	3			Y	-0-
*02		46458 X	36957	-0-	-9501	-0-	36957	3			Y	-0-
03		48174 X	38644	-0-	-9530	-0-	38644	3			Y	-0-
04		49680 X	36237	-0-	-13443	-0-	36237	3			Y	-0-
05		51336 X	33159	-0-	-18177	-0-	33159	3			Y	-0-
06		49680 X	28831	-0-	-20849	-0-	28831	3			Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683												
*11		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	3			Y	-0-
*12		24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	24813	3			Y	-0-
*01		25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25841	3			Y	-0-
*02		26790 X	26790	-0-	-0-	-0-	26790	3			Y	-0-
03		26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	26829	3			Y	-0-
04		38740 X	38740	-0-	-0-	-0-	38740	3			Y	-0-
05		36506 X	36506	-0-	-0-	-0-	36506	3			Y	-0-
06		34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	34953	3			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*11		42720 X	26913	-0-	-15807	-0-		26913 3		Y	-0-		1
*12		44144 X	40126	-0-	-4018	-0-		40126 3		Y	-0-		1
*01		43493 X	35051	-0-	-8442	-0-		35051 3		Y	-0-		1
*02		40368 X	35932	-0-	-4436	-0-		35932 3		Y	-0-		1
03		41540 X	37775	-0-	-3765	-0-		37775 3		Y	-0-		1
04		43560 X	34682	-0-	-8878	-0-		34682 3		Y	-0-		1
05		45012 X	35521	-0-	-9491	-0-		35521 3		Y	-0-		1
06		43560 X	35887	-0-	-7673	-0-		35887 3		Y	-0-		1

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304													
01		8866 X	8309	-0-	-557	-0-		8309 3		Y	-0-		-0-
*02		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-		8328 3		Y	-0-		-0-
03		8463 X	8394	-0-	-69	-0-		8394 3		Y	-0-		-0-
04		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-		8265 3		Y	-0-		-0-
05		8897 X	8084	-0-	-813	-0-		8084 3		Y	-0-		-0-
06		8610 X	8106	-0-	-504	-0-		8106 3		Y	-0-		-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908													
01		38285 X	33600	-0-	-4685	-0-		33600 3		N	-0-		-0-
02		35815 X	34925	-0-	-890	-0-		34925 3		N	-0-		-0-
03		45357 X	45357	-0-	-0-	-0-		45357 3		N	-0-		-0-
04		44805 X	44805	-0-	-0-	-0-		44805 3		N	-0-		-0-
05		49261 X	49261	-0-	-0-	-0-		49261 3		N	-0-		-0-
06		45876 X	45876	-0-	-0-	-0-		45876 3		N	-0-		-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936													
01		64728 X	6458	-0-	-58270	-0-		6458 3		N	-0-		-0-
02		60552 X	4213	-0-	-56339	-0-		4213 3		N	-0-		-0-
03		23622 X	4086	-0-	-19536	-0-		4086 3		N	-0-		-0-
04		10980 X	2790	-0-	-8190	-0-		2790 3		N	-0-		-0-
05		8649 X	2547	-0-	-6102	-0-		2547 3		N	-0-		-0-
06		6240 X	2385	-0-	-3855	-0-		2385 3		N	-0-		-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211													
01		37293 X	30555	-0-	-6738	-0-		30555 3		N	-0-		-0-
02		34887 X	26577	-0-	-8310	-0-		26577 3		N	-0-		-0-
03		37293 X	24177	-0-	-13116	-0-		24177 3		N	-0-		-0-
04		36090 X	22222	-0-	-13868	-0-		22222 3		N	-0-		-0-
05		35774 X	17403	-0-	-18371	-0-		17403 3		N	-0-		-0-
06		29580 X	19724	-0-	-9856	-0-		19724 3		N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261													
01		28024 X	26760	-0-	-1264	-0-		26760 2		Y	-0-		-0-
*02		26216 X	21776	-0-	-4440	-0-		21776 2		Y	-0-		-0-
03		27559 X	26406	-0-	-1153	-0-		26406 2		Y	-0-		-0-
04		26670 X	24642	-0-	-2028	-0-		24642 2		Y	-0-		-0-
05		27559 X	23013	-0-	-4546	-0-		23013 2		Y	-0-		-0-
06		25890 X	23539	-0-	-2351	-0-		23539 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
KOALA GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283268	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14147	PERF.13810 -	21740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	28551 X	26548	-0-	-2003	-0-	26548	2		Y	-0-	-0-					-0-
*02	26709 X	22764	-0-	-3945	-0-	22764	2		Y	-0-	-0-					-0-
03	28551 X	24855	-0-	-3696	-0-	24855	2		Y	-0-	-0-					-0-
04	25980 X	24450	-0-	-1530	-0-	24450	2		Y	-0-	-0-					-0-
05	26846 X	23717	-0-	-3129	-0-	23717	2		Y	-0-	-0-					-0-
06	25680 X	23333	-0-	-2347	-0-	23333	2		Y	-0-	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283269	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11617	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283270	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	14212	PERF.13409 -	22181				
01	36363 X	35266	-0-	-1097	-0-	35266	2		Y	-0-	-0-					-0-
*02	34017 X	30193	-0-	-3824	-0-	30193	2		Y	-0-	-0-					-0-
03	36363 X	31137	-0-	-5226	-0-	31137	2		Y	-0-	-0-					-0-
04	34920 X	27090	-0-	-7830	-0-	27090	2		Y	-0-	-0-					-0-
05	36084 X	31168	-0-	-4916	-0-	31168	2		Y	-0-	-0-					-0-
06	34140 X	28023	-0-	-6117	-0-	28023	2		Y	-0-	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283347	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	14236	PERF.14653 -	22341				
01	32643 X	31056	-0-	-1587	-0-	31056	2		Y	-0-	-0-					-0-
*02	29812 X	23997	-0-	-5815	-0-	23997	2		Y	-0-	-0-					-0-
03	31062 X	29000	-0-	-2062	-0-	29000	2		Y	-0-	-0-					-0-
04	30060 X	27018	-0-	-3042	-0-	27018	2		Y	-0-	-0-					-0-
05	31062 X	26499	-0-	-4563	-0-	26499	2		Y	-0-	-0-					-0-
06	30060 X	27777	-0-	-2283	-0-	27777	2		Y	-0-	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283473	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	14184	PERF.14125 -	21900				
01	31124 X	3702	-0-	-27422	-0-	3702	2		Y	-0-	-0-					-0-
*02	40266 X	40266	-0-	-0-	-0-	40266	2		Y	-0-	-0-					-0-
03	30225 X	28141	-0-	-2084	-0-	28141	2		Y	-0-	-0-					-0-
04	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	28001	2		Y	-0-	-0-					-0-
05	43059 X	27988	-0-	-15071	-0-	27988	2		Y	-0-	-0-					-0-
06	41670 X	26605	-0-	-15065	-0-	26605	2		Y	-0-	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	283500	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13593 -	20732				
01	19530 X	18340	-0-	-1190	-0-	18340	3		N	-0-	-0-					-0-
*02	18270 X	16469	-0-	-1801	-0-	16469	3		N	-0-	-0-					-0-
03	19282 X	16486	-0-	-2796	-0-	16486	3		N	-0-	-0-					-0-
04	18210 X	15720	-0-	-2490	-0-	15720	3		N	-0-	-0-					-0-
05	18445 X	15645	-0-	-2800	-0-	15645	3		N	-0-	-0-					-0-
06	17760 X	14530	-0-	-3230	-0-	14530	3		N	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 283502		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	15000 X	13098	-0-	-1902	-0-	13098	3		N	-0-		350
*12	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3		N	-0-		350
*01	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	15767	3		N	-0-		350
*02	12673 X	9279	-0-	-3394	-0-	1050	1	8229 3	N	-0-		350
03	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	630	1	14961 3	N	-0-		350
04	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	731	1	15994 3	N	-0-		350
05	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	714	1	16102 3	N	-0-		350
06	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	667	1	14495 3	N	-0-		350

BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283744		COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732				
01	31310 X	27778	-0-	-3532	-0-	27778	3		N	-0-		-0-
*02	28739 X	22510	-0-	-6229	-0-	22510	3		N	-0-		-0-
03	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	3		N	-0-		-0-
04	28200 X	26494	-0-	-1706	-0-	26494	3		N	-0-		-0-
05	29653 X	29653	-0-	-0-	-0-	29653	3		N	-0-		-0-
06	29910 X	27479	-0-	-2431	-0-	27479	3		N	-0-		-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283767		COMPL. DATE 11/12/2017		TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192				
01	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2		N	-0-		-0-
02	52314 X	52314	-0-	-0-	-0-	52314	2		N	-0-		-0-
03	57633 X	57633	-0-	-0-	-0-	57633	2		N	-0-		-0-
04	53974 X	53974	-0-	-0-	-0-	53974	2		N	-0-		-0-
05	52139 X	52139	-0-	-0-	-0-	52139	2		N	-0-		-0-
06	47535 X	47535	-0-	-0-	-0-	47535	2		N	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #: 4HB		RRCID -> 283860		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228				
01	18507 X	17136	-0-	-1371	-0-	17136	2		N	-0-		-0-
*02	15776 X	15457	-0-	-319	-0-	15457	2		N	-0-		-0-
03	17515 X	15852	-0-	-1663	-0-	15852	2		N	-0-		-0-
04	16950 X	14269	-0-	-2681	-0-	14269	2		N	-0-		-0-
05	17515 X	15057	-0-	-2458	-0-	15057	2		N	-0-		-0-
06	16590 X	14591	-0-	-1999	-0-	14591	2		N	-0-		-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #: 1HB		RRCID -> 283946		COMPL. DATE 11/12/2017		TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283995		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959				
01	32612 X	28001	-0-	-4611	-0-	28001	2		N	-0-		-0-
*02	29058 X	24127	-0-	-4931	-0-	24127	2		N	-0-		-0-
03	30690 X	26578	-0-	-4112	-0-	26578	2		N	-0-		-0-
04	28320 X	21598	-0-	-6722	-0-	21598	2		N	-0-		-0-
05	29264 X	25310	-0-	-3954	-0-	25310	2		N	-0-		-0-
06	27090 X	21196	-0-	-5894	-0-	21196	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284004	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	15499	PERF.15734 - 22760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	936	1	4255	3	N	-0-		-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		-0-
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		-0-
04	181315 X	181315	-0-	-0-	-0-	181315	3			N	-0-		-0-
05	265103 X	265103	-0-	-0-	-0-	265103	3			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	284006	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	15160	PERF.15290 - 21332		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SABER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284011	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16299	PERF.15915 - 23223		

01	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	215428 X	215428	-0-	-0-	-0-	215428	3			N	-0-		-0-
05	220342 X	220342	-0-	-0-	-0-	220342	3			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SABER GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	284069	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16301	PERF.16287 - 23296		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	284070	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13999 - 21521		

01	41726 X	37695	-0-	-4031	-0-	37695	2			N	-0-		-0-
*02	38628 X	33423	-0-	-5205	-0-	33423	2			N	-0-		-0-
03	43493 X	35879	-0-	-7614	-0-	35879	2			N	-0-		-0-
04	42090 X	32861	-0-	-9229	-0-	32861	2			N	-0-		-0-
05	43493 X	35044	-0-	-8449	-0-	35044	2			N	-0-		-0-
06	36480 X	32727	-0-	-3753	-0-	32727	2			N	-0-		-0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284361	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	15940	PERF.16567 - 23080		

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285046	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14142	PERF.14143 - 23528		

01	111942 X	111942	-0-	-0-	-0-	111942	3			N	-0-		-0-
*02	33827 X	33827	-0-	-0-	-0-	33827	2			N	-0-		-0-
03	150726 X	150726	-0-	-0-	-0-	150726	3			N	-0-		-0-
04	131508 X	131508	-0-	-0-	-0-	131508	3			N	-0-		-0-
05	130643 X	130643	-0-	-0-	-0-	130643	3			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408										
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
01		105739 X	105739	-0-	-0-	-0-	105739 3	N	-0-	-0-
*02		35981 X	35981	-0-	-0-	-0-	35981 2	N	-0-	-0-
03		68316 X	68316	-0-	-0-	-0-	68316 3	N	-0-	-0-
04		57072 X	57072	-0-	-0-	-0-	57072 3	N	-0-	-0-
05		52284 X	52284	-0-	-0-	-0-	52284 3	N	-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107										
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572										
01		130727 X	122538	-0-	-8189	-0-	122538 2	N	-0-	-0-
02		122293 X	102753	-0-	-19540	-0-	102753 2	N	-0-	-0-
03		130727 X	24735	-0-	-105992	-0-	24735 2	N	-0-	-0-
04		126510 X	20873	-0-	-105637	-0-	20873 2	N	-0-	-0-
05		130727 X	65240	-0-	-65487	-0-	65240 2	N	-0-	-0-
06		118590 X	3396	-0-	-115194	-0-	3396 2	N	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914										
01		108590 X	108590	-0-	-0-	-0-	108590 2	N	-0-	-0-
*02		96810 X	96810	-0-	-0-	-0-	96810 2	N	-0-	-0-
03		102088 X	102088	-0-	-0-	-0-	102088 2	N	-0-	-0-
04		97869 X	97869	-0-	-0-	-0-	97869 2	N	-0-	-0-
05		99139 X	99139	-0-	-0-	-0-	99139 2	N	-0-	-0-
06		94841 X	94841	-0-	-0-	-0-	94841 2	N	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613										
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117										
01		32984 X	4005	-0-	-28979	-0-	4005 2	N	-0-	-0-
02		30856 X	-0-	-0-	-30856	-0-		N	-0-	-0-
03		30256 X	18121	-0-	-12135	-0-	18121 2	N	-0-	-0-
04		51413 X	51413	-0-	-0-	-0-	51413 2	N	-0-	-0-
05		89981 X	89981	-0-	-0-	-0-	89981 2	N	-0-	-0-
06		69953 X	69953	-0-	-0-	-0-	69953 2	N	-0-	-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645										
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
CALLISTO GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	285439	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	14581	PERF.14024 - 23500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		109399 X	96716	-0-	-12683	-0-	96716	2		N	-0-		-0-
02		102341 X	90121	-0-	-12220	-0-	90121	2		N	-0-		-0-
03		105803 X	94666	-0-	-11137	-0-	94666	2		N	-0-		-0-
04		96510 X	89448	-0-	-7062	-0-	89448	2		N	-0-		-0-
05		99293 X	77622	-0-	-21671	-0-	77622	2		N	-0-		-0-
06		93600 X	89593	-0-	-4007	-0-	89593	2		N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT			WELL #:		6HB	RRCID ->	285441	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14471 - 20116	
01		54777 X	45414	-0-	-9363	-0-	45414	2		N	-0-		-0-
*02		50837 X	28813	-0-	-22024	-0-	28813	2		N	-0-		-0-
03		53909 X	49977	-0-	-3932	-0-	49977	2		N	-0-		-0-
04		49890 X	40198	-0-	-9692	-0-	40198	2		N	-0-		-0-
05		50189 X	41655	-0-	-8534	-0-	41655	2		N	-0-		-0-
06		48360 X	47626	-0-	-734	-0-	47626	2		N	-0-		-0-

TITAN GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	285499	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	13992	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT			WELL #:		4HB	RRCID ->	285663	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	13816	PERF.14517 - 22015	
01		57474 X	50473	-0-	-7001	-0-	50473	2		N	-0-		-0-
*02		52983 X	44938	-0-	-8045	-0-	44938	2		N	-0-		-0-
03		55180 X	51690	-0-	-3490	-0-	51690	2		N	-0-		-0-
04		51990 X	48413	-0-	-3577	-0-	48413	2		N	-0-		-0-
05		52080 X	47825	-0-	-4255	-0-	47825	2		N	-0-		-0-
06		50010 X	47893	-0-	-2117	-0-	47893	2		N	-0-		-0-

PROTEUS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	285759	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14979 - 22548	
01		67053 X	59478	-0-	-7575	-0-	59478	2		N	-0-		-0-
02		62727 X	55666	-0-	-7061	-0-	55666	2		N	-0-		-0-
03		64635 X	61706	-0-	-2929	-0-	61706	2		N	-0-		-0-
04		60300 X	58487	-0-	-1813	-0-	58487	2		N	-0-		-0-
05		61070 X	56270	-0-	-4800	-0-	56270	2		N	-0-		-0-
06		59730 X	49525	-0-	-10205	-0-	49525	2		N	-0-		-0-

TREX GAS UNIT			WELL #:		3HB	RRCID ->	285828	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15398 - 22956	
01		108516 X	108516	-0-	-0-	-0-	108516	2		N	-0-		-0-
02		89318 X	89318	-0-	-0-	-0-	89318	2		N	-0-		-0-
03		81455 X	81455	-0-	-0-	-0-	81455	2		N	-0-		-0-
04		83004 X	83004	-0-	-0-	-0-	83004	2		N	-0-		-0-
05		76250 X	76250	-0-	-0-	-0-	76250	2		N	-0-		-0-
06		67890 X	66897	-0-	-993	-0-	66897	2		N	-0-		-0-

VELO GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	285908	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15895	PERF.15435 - 22849	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
TREX GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286032	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	16126	PERF.16126 - 23325			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		61927 X	61927	-0-	-0-	-0-	61927	2		N	-0-			-0-
02		70793 X	70793	-0-	-0-	-0-	70793	2		N	-0-			-0-
03		51185 X	51185	-0-	-0-	-0-	51185	2		N	-0-			-0-
04		63701 X	63701	-0-	-0-	-0-	63701	2		N	-0-			-0-
05		59873 X	59873	-0-	-0-	-0-	59873	2		N	-0-			-0-
06		48593 X	48593	-0-	-0-	-0-	48593	2		N	-0-			-0-
TREX GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286033	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.15415 - 22824			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VELO GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	286046	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15592	PERF.15168 - 22032			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	286873	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	15866	PERF.15667 - 23063			
01		58344 X	58344	-0-	-0-	-0-	58344	2		N	-0-			-0-
02		59810 X	59810	-0-	-0-	-0-	59810	2		N	-0-			-0-
03		61289 X	61289	-0-	-0-	-0-	61289	2		N	-0-			-0-
04		54439 X	54439	-0-	-0-	-0-	54439	2		N	-0-			-0-
05		58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	58567	2		N	-0-			-0-
06		48440 X	48440	-0-	-0-	-0-	48440	2		N	-0-			-0-
DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286925	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	15623	PERF.15824 - 22578			
01		81956 X	81956	-0-	-0-	-0-	81956	2		N	-0-			-0-
02		78026 X	78026	-0-	-0-	-0-	78026	2		N	-0-			-0-
03		112461 X	112461	-0-	-0-	-0-	112461	2		N	-0-			-0-
04		112526 X	112526	-0-	-0-	-0-	112526	2		N	-0-			-0-
05		117693 X	117693	-0-	-0-	-0-	117693	2		N	-0-			-0-
06		115927 X	115927	-0-	-0-	-0-	115927	2		N	-0-			-0-
DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286945	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	15234	PERF.15335 - 22091			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	286977	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	16107	PERF.16362 - 23700			
01		48267 X	27818	-0-	-20449	-0-	27818	2		N	-0-			-0-
02		37294 X	24358	-0-	-12936	-0-	24358	2		N	-0-			-0-
03		45640 X	45640	-0-	-0-	-0-	45640	2		N	-0-			-0-
04		50263 X	50263	-0-	-0-	-0-	50263	2		N	-0-			-0-
05		30189 X	30189	-0-	-0-	-0-	30189	2		N	-0-			-0-
06		44799 X	44799	-0-	-0-	-0-	44799	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287178	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	15561	PERF.15308 - 23328				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MISSISSIPPI GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287352	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	15219	PERF.15728 - 23913				
01	184512 X	114491	-0-	-70021	-0-	114491	2		N	-0-					-0-
*02	157615 X	102812	-0-	-54803	-0-	102812	2		N	-0-					-0-
03	168485 X	120957	-0-	-47528	-0-	120957	2		N	-0-					-0-
04	139680 X	107636	-0-	-32044	-0-	107636	2		N	-0-					-0-
05	139035 X	106523	-0-	-32512	-0-	106523	2		N	-0-					-0-
06	117060 X	55335	-0-	-61725	-0-	55335	2		N	-0-					-0-
BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	287368	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13886	PERF.13780 - 21919				
01	55149 X	50783	-0-	-4366	-0-	50783	3		N	-0-					-0-
*02	50750 X	45555	-0-	-5195	-0-	45555	3		N	-0-					-0-
03	53413 X	46893	-0-	-6520	-0-	46893	3		N	-0-					-0-
04	50790 X	44407	-0-	-6383	-0-	44407	3		N	-0-					-0-
05	51646 X	42254	-0-	-9392	-0-	42254	3		N	-0-					-0-
06	49140 X	40888	-0-	-8252	-0-	40888	3		N	-0-					-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287594	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14206 - 23562				
01	83919 X	83919	-0-	-0-	-0-	83919	2		N	-0-					-0-
*02	75333 X	75333	-0-	-0-	-0-	75333	2		N	-0-					-0-
03	77783 X	77783	-0-	-0-	-0-	77783	2		N	-0-					-0-
04	72344 X	72344	-0-	-0-	-0-	72344	2		N	-0-					-0-
05	71659 X	71659	-0-	-0-	-0-	71659	2		N	-0-					-0-
06	67370 X	67370	-0-	-0-	-0-	67370	2		N	-0-					-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287617	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	13772	PERF.13909 - 18307				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KANGA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287680	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	14081	PERF.13976 - 22642				
01	145598 X	145598	-0-	-0-	-0-	145598	2		N	-0-					-0-
*02	137514 X	137514	-0-	-0-	-0-	137514	2		N	-0-					-0-
03	150098 X	150098	-0-	-0-	-0-	150098	2		N	-0-					-0-
04	141033 X	141033	-0-	-0-	-0-	141033	2		N	-0-					-0-
05	138692 X	138692	-0-	-0-	-0-	138692	2		N	-0-					-0-
06	127878 X	127878	-0-	-0-	-0-	127878	2		N	-0-					-0-
KANGA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287708	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13912 - 22428				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
TTPGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		47244 X	39535	-0-	-7709	-0-	39535	2		N	-0-		-0-
02		44687 X	44687	-0-	-0-	-0-	44687	2		N	-0-		-0-
03		47973 X	47973	-0-	-0-	-0-	47973	2		N	-0-		-0-
04		48840 X	48840	-0-	-0-	-0-	48840	2		N	-0-		-0-
05		49377 X	49377	-0-	-0-	-0-	49377	2		N	-0-		-0-
06		46440 X	44438	-0-	-2002	-0-	44438	2		N	-0-		-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234													

01		36735 X	36735	-0-	-0-	-0-	36735	2		N	-0-		-0-
02		33200 X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2		N	-0-		-0-
03		34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	34155	2		N	-0-		-0-
04		31557 X	31557	-0-	-0-	-0-	31557	2		N	-0-		-0-
05		31732 X	31732	-0-	-0-	-0-	31732	2		N	-0-		-0-
06		32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	32576	2		N	-0-		-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764													

01		29543 X	4618	-0-	-24925	-0-	4618	2		N	-0-		-0-
02		44686 X	44686	-0-	-0-	-0-	44686	2		N	-0-		-0-
03		52226 X	52226	-0-	-0-	-0-	52226	2		N	-0-		-0-
04		43521 X	43521	-0-	-0-	-0-	43521	2		N	-0-		-0-
05		41326 X	41326	-0-	-0-	-0-	41326	2		N	-0-		-0-
06		37408 X	37408	-0-	-0-	-0-	37408	2		N	-0-		-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941													

01		88609 X	88609	-0-	-0-	-0-	88609	2		N	-0-		-0-
02		24455 X	24455	-0-	-0-	-0-	24455	2		N	-0-		-0-
03		76629 X	76629	-0-	-0-	-0-	76629	2		N	-0-		-0-
04		59141 X	59141	-0-	-0-	-0-	59141	2		N	-0-		-0-
05		56271 X	56271	-0-	-0-	-0-	56271	2		N	-0-		-0-
06		51725 X	51725	-0-	-0-	-0-	51725	2		N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402													

01		73284 X	66829	-0-	-6455	-0-	66829	2		N	-0-		-0-
*02		68556 X	60513	-0-	-8043	-0-	60513	2		N	-0-		-0-
03		73284 X	63103	-0-	-10181	-0-	63103	2		N	-0-		-0-
04		69060 X	58166	-0-	-10894	-0-	58166	2		N	-0-		-0-
05		69161 X	58914	-0-	-10247	-0-	58914	2		N	-0-		-0-
06		64680 X	54635	-0-	-10045	-0-	54635	2		N	-0-		-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820													

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692													

01		38316 X	28923	-0-	-9393	-0-	28923	2		N	-0-		-0-
02		33901 X	27052	-0-	-6849	-0-	27052	2		N	-0-		-0-
03		34007 X	29327	-0-	-4680	-0-	29327	2		N	-0-		-0-
04		31620 X	26799	-0-	-4821	-0-	26799	2		N	-0-		-0-
05		32426 X	30265	-0-	-2161	-0-	30265	2		N	-0-		-0-
06		28380 X	23621	-0-	-4759	-0-	23621	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID -> 288663	COMPL. DATE 11/30/2019	TOTAL DEPTH 15994	PERF.15726	- 21640
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EUROPA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288846	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 14559	PERF.14309	- 23115
01	50530 X	45362	-0-	-5168	-0-	45362 2	N	-0-	-0-
02	46951 X	41120	-0-	-5831	-0-	41120 2	N	-0-	-0-
03	49197 X	43717	-0-	-5480	-0-	43717 2	N	-0-	-0-
04	45060 X	41858	-0-	-3202	-0-	41858 2	N	-0-	-0-
05	46562 X	41236	-0-	-5326	-0-	41236 2	N	-0-	-0-
06	43890 X	39721	-0-	-4169	-0-	39721 2	N	-0-	-0-

ROO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288861	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 14063	PERF.15969	- 23115
01	102207 X	79503	-0-	-22704	-0-	79503 2	N	-0-	-0-
*02	94366 X	76678	-0-	-17688	-0-	76678 2	N	-0-	-0-
03	92070 X	78522	-0-	-13548	-0-	78522 2	N	-0-	-0-
04	83700 X	73120	-0-	-10580	-0-	73120 2	N	-0-	-0-
05	82429 X	72471	-0-	-9958	-0-	72471 2	N	-0-	-0-
06	79320 X	62021	-0-	-17299	-0-	62021 2	N	-0-	-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289080	COMPL. DATE 02/02/2020	TOTAL DEPTH 15595	PERF.15460	- 22745
01	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	12266 2	N	-0-	-0-
02	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	11308 2	N	-0-	-0-
03	6386 X	4024	-0-	-2362	-0-	4024 2	N	-0-	-0-
04	11880 X	10149	-0-	-1731	-0-	10149 2	N	-0-	-0-
05	12276 X	10218	-0-	-2058	-0-	10218 2	N	-0-	-0-
06	11880 X	11590	-0-	-290	-0-	11590 2	N	-0-	-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289262	COMPL. DATE 06/04/2021	TOTAL DEPTH 15173	PERF.14285	- 26792
01	134099 X	134099	-0-	-0-	-0-	134099 2	N	-0-	-0-
02	117594 X	117594	-0-	-0-	-0-	117594 2	N	-0-	-0-
03	110393 X	110393	-0-	-0-	-0-	110393 2	N	-0-	-0-
04	103773 X	103773	-0-	-0-	-0-	103773 2	N	-0-	-0-
05	97443 X	97443	-0-	-0-	-0-	97443 2	N	-0-	-0-
06	91663 X	91663	-0-	-0-	-0-	91663 2	N	-0-	-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		2HU	RRCID -> 289269	COMPL. DATE 06/04/2021	TOTAL DEPTH 14435	PERF.13849	- 24864
01	55521 X	36320	-0-	-19201	-0-	36320 2	N	-0-	-0-
02	51939 X	34074	-0-	-17865	-0-	34074 2	N	-0-	-0-
03	46066 X	30115	-0-	-15951	-0-	30115 2	N	-0-	-0-
04	41160 X	32088	-0-	-9072	-0-	32088 2	N	-0-	-0-
05	41943 X	27053	-0-	-14890	-0-	27053 2	N	-0-	-0-
06	35250 X	28428	-0-	-6822	-0-	28428 2	N	-0-	-0-

GANYMED E GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID -> 289281	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 14548	PERF.13949	- 25564
01	151518 X	151518	-0-	-0-	-0-	151518 2	N	-0-	-0-
02	138219 X	138219	-0-	-0-	-0-	138219 2	N	-0-	-0-
03	143561 X	143561	-0-	-0-	-0-	143561 2	N	-0-	-0-
04	132237 X	132237	-0-	-0-	-0-	132237 2	N	-0-	-0-
05	130281 X	130281	-0-	-0-	-0-	130281 2	N	-0-	-0-
06	121733 X	121733	-0-	-0-	-0-	121733 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

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

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

01	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	117638	-0-	114738	114738	117638	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	19881	-0-	16781	131519	19881	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	128519					N	-0-					-0-
*05	3100 N	141400	-0-	138300	266819	141400	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	116164	-0-	113164	379983	116164	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. TUCKER 090870 WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					10
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

01	6417 X	1471	-0-	-4946	-0-	1471	2			N	-0-					11
02	6003 X	2346	-0-	-3657	-0-	2346	2			N	-0-					11
03	6417 X	1661	-0-	-4756	-0-	1661	2			N	-0-					11
04	4530 X	961	-0-	-3569	-0-	961	2			N	-0-					11
05	2759 X	1189	-0-	-1570	-0-	1189	2			N	-0-					11
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CORSA RESOURCES, LLC				100584											
NEAL HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265529	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	10214	- 10716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		7068 X	1861	-0-	-5207	-0-	1756 2	105 9		N	95	161 1	16 8	125	
02		5655 X	5156	-0-	-499	-0-	5015 2	141 9		N	128	175 1	26 8	52	
03		6045 X	5646	-0-	-399	-0-	5527 2	119 9		N	108	30 8		130	
04		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4860 2	55 9		N	50			180	
05		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6600 2	106 9		N	96	174 1	22 8	80	
06		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6310 2	52 9		N	47	17 8		110	

TGNR EAST TEXAS II LLC				102211											
SEALEY, TAYLOR GU				WELL #:	1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	9160	- 11000	
01		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-			7	
02		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-			7	
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-			7	
04		10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			7	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	

SEALEY, BILLY GU				WELL #:	7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	9222	- 11176	
01		465 N	399	-0-	-66	-0-	30 1	369 2		Y	-0-			-0-	
02		435 N	344	-0-	-91	-0-	26 1	318 2		Y	-0-			-0-	
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	29 1	380 2		Y	-0-			-0-	
04		390 N	37	-0-	-353	-0-	3 1	34 2		Y	-0-			-0-	
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	44 1	455 2		Y	-0-			-0-	
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	50 1	454 2		Y	-0-			-0-	

YATES GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	243369	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	11650	- 11651	
01		2325 X	1828	-0-	-497	-0-	187 1	1626 2		Y	14	14 1		3	
							15 9								
02		2175 X	1404	-0-	-771	-0-	135 1	1260 2		Y	8	11 1		-0-	
							9 9								
03		2325 X	1565	-0-	-760	-0-	138 1	1424 2		Y	3	2 1		1	
							3 9								
04		2250 X	1306	-0-	-944	-0-	121 1	1099 2		Y	78	2 0	30 1	47	
							86 9								
05		2325 X	1456	-0-	-869	-0-	137 1	1260 2		Y	54	60 1		41	
							59 9								
06		1770 X	1229	-0-	-541	-0-	106 1	1072 2		Y	46	1 0	55 1	31	
							51 9								

JOINER, J.W. GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	245292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	10905	- 11817	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT			-0-	

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15128 X	2278	-0-	-12850	-0-	219 1	2059 2	Y	-0-			-0-
02	2871 X	2333	-0-	-538	-0-	217 1	2116 2	Y	-0-			-0-
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	284 1	2934 2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	2759	-0-	-61	-0-	272 1	2476 2	Y	10	3 0		7
						11 9						
05	2480 X	2309	-0-	-171	-0-	226 1	2082 2	Y	1	5 1		3
						1 9						
06	2970 X	791	-0-	-2179	-0-	71 1	719 2	Y	1	2 0		2
						1 9						

 PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

01	2108 N	1611	-0-	-497	-0-	165 1	1444 2	Y	2	7 1		-0-
						2 9						
02	1972 N	1799	-0-	-173	-0-	161 1	1614 2	Y	22	19 1		3
						24 9						
03	3100 N	3241	-0-	141	141	287 1	2948 2	Y	5	6 1		2
						6 9						
04	2617 N	2476	-0-	-141	-0-	245 1	2228 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	284 1	2614 2	Y	4	3 1		3
						4 9						
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	196 1	1969 2	Y	3	4 1		2
						3 9						

 WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

 WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211							
ANTHONY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	247546	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10760 - 11021
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RILEY TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	247657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.11090 - 12272	
01	1953	X	1903	-0-	-50	-0-	195	1	1708	2	Y	-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	213	1	1993	2	Y	-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	161	1	1652	2	Y	-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	215	1	1962	2	Y	-0-
05	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	186	1	1711	2	Y	-0-
06	1740	N	1145	-0-	-595	-0-	103	1	1042	2	Y	-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10945	PERF.11275 - 15593	
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-
02	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7149	2	1	9	N	-0-
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-
05	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-
*06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-

HILLIN, JOE BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	250120	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11275	PERF. 9314 - 11008	
01	6045	X	4865	-0-	-1180	-0-	733	1	4132	2	Y	18
02	5655	X	4974	-0-	-681	-0-	677	1	4274	2	Y	39
							23	9				
03	5797	X	5426	-0-	-371	-0-	747	1	4679	2	Y	39
04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	1130	1	7204	2	Y	41
							2	9				
05	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	784	1	4736	2	Y	46
							6	9				
06	5250	X	5083	-0-	-167	-0-	757	1	4325	2	Y	6
							1	9				

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		3H	RRCID ->	250242	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.11235 - 15800	
01	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	3680	2			N	8
02	3828	X	3474	-0-	-354	-0-	3474	2			N	8
03	4092	X	3671	-0-	-421	-0-	3667	2	4	9	N	12
04	3750	X	2697	-0-	-1053	-0-	2697	2			N	12
*05	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	3271	2			N	12
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	12

WILLIAMS, J.K.		WELL #:		7H	RRCID ->	250842	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11174 - 15338	
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	Y	1
02	1102	N	1007	-0-	-95	-0-	44	1	963	2	Y	-0-
03	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	36	1	1001	2	Y	-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	-0-
05	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	60	1	957	2	Y	-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	68	1	1133	2	Y	1
							1	9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	122 1	1759 2	N	-0-		-0-
02		1711 N	1674	-0-	-37	-0-	107 1	1567 2	N	-0-		-0-
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	106 1	1839 2	N	-0-		-0-
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	408 1	1606 2	N	-0-		-0-
05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	519 1	1643 2	N	-0-		-0-
06		1770 N	1707	-0-	-63	-0-	365 1	1342 2	N	-0-		-0-
BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276												
01		651 X	447	-0-	-204	-0-	26 1	421 2	Y	-0-		1
02		650 X	650	-0-	-0-	-0-	27 1	623 2	Y	-0-	1 1	-0-
03		651 X	66	-0-	-585	-0-	2 1	64 2	Y	-0-		-0-
04		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	107 1	1791 2	Y	-0-		-0-
05		651 X	569	-0-	-82	-0-	34 1	535 2	Y	-0-		-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	47 1	778 2	Y	-0-		-0-
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518												
01		3844 X	3245	-0-	-599	-0-	331 1	2895 2	Y	17	20 1	3
02		3248 X	2736	-0-	-512	-0-	260 1	2464 2	Y	11	13 1	1
03		3472 X	2942	-0-	-530	-0-	260 1	2678 2	Y	4	3 1	2
04		3270 X	2464	-0-	-806	-0-	240 1	2185 2	Y	35	1 0 12 1	24
05		3255 X	2662	-0-	-593	-0-	257 1	2360 2	Y	41	32 1	33
06		3150 X	2183	-0-	-967	-0-	195 1	1965 2	Y	21	3 0 36 1	15
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532												
01		2232 N	2193	-0-	-39	-0-	224 1	1951 2	Y	16	17 1	3
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	198 1	1886 2	Y	12	14 1	1
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	194 1	1987 2	Y	3	3 1	1
04		2130 N	2023	-0-	-107	-0-	200 1	1820 2	Y	3	2 1	2
*05		2232 N	2061	-0-	-171	-0-	202 1	1857 2	Y	2	2 1	2
06		2100 N	1926	-0-	-174	-0-	174 1	1751 2	Y	1	2 1	1
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
KAIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255065		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1		WELL #: 4HR		RRCID -> 255493		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428								
01	3906 X	3532	-0-	-374	-0-	353 1	3120 2	Y	54	50 1						12
02	3538 X	3053	-0-	-485	-0-	286 1	2721 2	Y	42	48 1						6
03	3782 X	2697	-0-	-1085	-0-	236 1	2441 2	Y	18	16 1						8
04	3660 X	2921	-0-	-739	-0-	288 1	2620 2	Y	12	13 1						7
05	3534 X	2601	-0-	-933	-0-	254 1	2338 2	Y	8	9 1						6
06	3420 X	2315	-0-	-1105	-0-	208 1	2096 2	Y	10	10 1						6

HAY, BILLY HARRIS GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 255577		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033								
01	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	157 1	2483 2	Y	-0-							14
02	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	119 1	2463 2	Y	1	2 1						13
03	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	103 1	2599 2	Y	-0-							13
04	2790 X	2392	-0-	-398	-0-	134 1	2258 2	Y	-0-							13
05	2883 X	2427	-0-	-456	-0-	143 1	2284 2	Y	-0-							13
06	2670 X	2363	-0-	-307	-0-	134 1	2228 2	Y	1							14

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 256066		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789								
01	4991 X	4709	-0-	-282	-0-	4709 2		N	-0-							-0-
02	4669 X	4009	-0-	-660	-0-	4009 2		N	-0-							-0-
03	4960 X	4192	-0-	-768	-0-	4192 2		N	-0-							-0-
04	4800 X	3728	-0-	-1072	-0-	800 1	2899 2	N	26	14 1						12
05	4712 X	3501	-0-	-1211	-0-	708 1	2793 2	N	-0-							12
06	4560 X	3098	-0-	-1462	-0-	643 1	2455 2	N	-0-							12

CHAD ELLIS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257413		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181								
01	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	479 1	4182 2	Y	23	25 1						4
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	207 1	1904 2	Y	8	11 1						1
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	255 1	2620 2	Y	2	2 1						1
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	437 1	3976 2	Y	17	6 1						12
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	337 1	3095 2	Y	11	6 0	10 1					7
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	342 1	3448 2	Y	12	9 1						10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
BILLY HARRIS HAY GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 257773		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	1938	-0-	-263	-0-	116 1	1822 2	Y	-0-			14
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	86 1	1805 2	Y	-0-	2 1		12
03	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	75 1	1895 2	Y	-0-			12
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	110 1	1844 2	Y	-0-			12
05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	116 1	1850 2	Y	-0-			12
06	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	103 1	1717 2	Y	1			13
						1 9						

MCRAE HAY GU		WELL #: 5H		RRCID -> 258167		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291				
01	3751 X	3411	-0-	-340	-0-	629 1	2782 2	Y	-0-			-0-
02	3509 X	3175	-0-	-334	-0-	474 1	2701 2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3244	-0-	-507	-0-	593 1	2651 2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3420	-0-	-180	-0-	404 1	3016 2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	2840	-0-	-725	-0-	293 1	2547 2	Y	-0-			-0-
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	508 1	3054 2	Y	-0-			-0-

GEORGE FOREMAN GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 258359		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800				
01	7626 X	5214	-0-	-2412	-0-	437 1	4777 2	Y	-0-			-0-
02	7134 X	4670	-0-	-2464	-0-	464 1	4206 2	Y	-0-			-0-
03	6789 X	4890	-0-	-1899	-0-	749 1	4141 2	Y	-0-			-0-
04	6060 X	3651	-0-	-2409	-0-	345 1	3272 2	Y	31	7 0	16 1	8
						34 9						
*05	5425 X	4169	-0-	-1256	-0-	442 1	3688 2	Y	35	12 0	21 1	10
						39 9						
06	5040 X	3981	-0-	-1059	-0-	402 1	3550 2	Y	26	23 1		13
						29 9						

BRAMMER PAN		WELL #: 1H		RRCID -> 270452		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425				
01	12338 X	10261	-0-	-2077	-0-	10261 2		N	-0-			-0-
02	11107 X	10036	-0-	-1071	-0-	10036 2		N	-0-			-0-
03	11718 X	10458	-0-	-1260	-0-	10458 2		N	-0-			-0-
04	10830 X	9987	-0-	-843	-0-	9987 2		N	-0-			-0-
05	11191 X	10358	-0-	-833	-0-	10358 2		N	-0-			-0-
06	10380 X	9749	-0-	-631	-0-	9749 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285391		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220				
01	32860 X	30539	-0-	-2321	-0-	30539 2		N	-0-			-0-
02	30740 X	28587	-0-	-2153	-0-	28587 2		N	-0-			-0-
03	32395 X	30041	-0-	-2354	-0-	30041 2		N	-0-			-0-
04	30660 X	28611	-0-	-2049	-0-	28611 2		N	-0-			-0-
05	31682 X	28378	-0-	-3304	-0-	28378 2		N	-0-			-0-
06	29580 X	26646	-0-	-2934	-0-	26646 2		N	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285424		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413				
01	35945 X	35945	-0-	-0-	-0-	3 1	35892 2	Y	45	44 1		4
						50 9						
02	37613 X	32754	-0-	-4859	-0-	3 1	32733 2	Y	16	16 1		4
						18 9						
03	40207 X	33932	-0-	-6275	-0-	3 1	33892 2	Y	34	32 1	2 8	4
						37 9						
04	38910 X	32039	-0-	-6871	-0-	3 1	31926 2	Y	100	45 0	10 1	49
						110 9						
05	38409 X	33501	-0-	-4908	-0-	3 1	33444 2	Y	49	44 0	8 1	46
						54 9						
06	34800 X	31576	-0-	-3224	-0-	3 1	31526 2	Y	43	44 0	5 1	40
						47 9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	39062 X	39062	-0-	-0-	-0-		3	1	38842	2	Y	197	207	1	19
							217	9							
02	46313 X	34459	-0-	-11854	-0-		3	1	34343	2	Y	103	97	1	25
							113	9							
03	49507 X	35303	-0-	-14204	-0-		3	1	35070	2	Y	209	211	1	23
							230	9							
04	47130 X	33322	-0-	-13808	-0-		3	1	33052	2	Y	243	47	0	86
							267	9							133
05	43555 X	36918	-0-	-6637	-0-		3	1	36779	2	Y	124	46	0	90
							136	9							121
06	37800 X	34807	-0-	-2993	-0-		3	1	34690	2	Y	104	49	0	85
							114	9							91

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624															
01	33854 X	33854	-0-	-0-	-0-		33854	2			N	-0-			-0-
02	31076 X	31076	-0-	-0-	-0-		31076	2			N	-0-			-0-
03	32838 X	32838	-0-	-0-	-0-		32838	2			N	-0-			-0-
04	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-		31028	2			N	-0-			-0-
05	31406 X	31406	-0-	-0-	-0-		31406	2			N	-0-			-0-
06	29322 X	29322	-0-	-0-	-0-		29322	2			N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707															
01	33945 X	30392	-0-	-3553	-0-		508	1	29884	2	N	-0-			-0-
02	30972 X	29351	-0-	-1621	-0-		464	1	28887	2	N	-0-			-0-
03	32457 X	31046	-0-	-1411	-0-		503	1	30543	2	N	-0-			-0-
04	30960 X	29860	-0-	-1100	-0-		535	1	29325	2	N	-0-			-0-
05	31806 X	30172	-0-	-1634	-0-		137	1	30035	2	N	-0-			-0-
06	30360 X	29225	-0-	-1135	-0-		113	1	29112	2	N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383															
01	80104 X	62970	-0-	-17134	-0-		288	1	62682	2	N	-0-			-0-
02	72268 X	61865	-0-	-10403	-0-		225	1	61640	2	N	-0-			-0-
03	72540 X	63481	-0-	-9059	-0-		248	1	63233	2	N	-0-			-0-
04	68580 X	58453	-0-	-10127	-0-		330	1	58123	2	N	-0-			-0-
05	68231 X	58122	-0-	-10109	-0-		266	1	57856	2	N	-0-			-0-
06	63990 X	55449	-0-	-8541	-0-		217	1	55232	2	N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017															
01	82491 X	62257	-0-	-20234	-0-		285	1	61972	2	N	-0-			-0-
02	74153 X	59740	-0-	-14413	-0-		218	1	59522	2	N	-0-			-0-
03	72292 X	61462	-0-	-10830	-0-		240	1	61222	2	N	-0-			-0-
04	68700 X	57087	-0-	-11613	-0-		321	1	56766	2	N	-0-			-0-
05	68262 X	57269	-0-	-10993	-0-		262	1	57007	2	N	-0-			-0-
06	61800 X	53603	-0-	-8197	-0-		209	1	53394	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2			N	-0-	-0-
02	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	23027	2			N	-0-	-0-
03	24093 X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	2			N	-0-	-0-
04	24000 X	22503	-0-	-1497	-0-	75	1	22425	2	N	3	3
						3	9					
05	24800 X	22617	-0-	-2183	-0-	22617	2			N	-0-	3
06	24000 X	21350	-0-	-2650	-0-	21350	2			N	-0-	3

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366												

01	44439 X	44439	-0-	-0-	-0-	3	1	44386	2	Y	45	41 1 4
						50	9					
02	49793 X	37476	-0-	-12317	-0-	3	1	37434	2	Y	35	31 1 8
						39	9					
03	53227 X	36659	-0-	-16568	-0-	3	1	36581	2	Y	68	69 1 7
						75	9					
04	51510 X	33703	-0-	-17807	-0-	3	1	33477	2	Y	203	48 0 53 1 109
						223	9					
05	48360 X	32106	-0-	-16254	-0-	3	1	31983	2	Y	109	46 0 66 1 106
						120	9					
06	43020 X	32645	-0-	-10375	-0-	3	1	32509	2	Y	121	43 0 78 1 106
						133	9					

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272												

01	35433 X	31851	-0-	-3582	-0-	31851	2			N	-0-	-0-
02	33002 X	29358	-0-	-3644	-0-	29358	2			N	-0-	-0-
03	31496 X	30366	-0-	-1130	-0-	30366	2			N	-0-	-0-
04	30810 X	29430	-0-	-1380	-0-	98	1	29326	2	N	5	5
						6	9					
05	31837 X	29476	-0-	-2361	-0-	29476	2			N	-0-	5
06	30810 X	28174	-0-	-2636	-0-	28174	2			N	-0-	5

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613												

01	38564 X	36080	-0-	-2484	-0-	36080	2			N	-0-	-0-
02	34307 X	32804	-0-	-1503	-0-	32804	2			N	-0-	-0-
03	35309 X	34125	-0-	-1184	-0-	34125	2			N	-0-	-0-
04	34920 X	32933	-0-	-1987	-0-	110	1	32817	2	N	5	5
						6	9					
05	36084 X	33149	-0-	-2935	-0-	33149	2			N	-0-	5
06	34920 X	31487	-0-	-3433	-0-	31487	2			N	-0-	5

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636												

01	36412 X	36412	-0-	-0-	-0-	3	1	36345	2	Y	58	54 1 6
						64	9					
02	40339 X	32500	-0-	-7839	-0-	2	1	32477	2	Y	19	20 1 5
						21	9					
03	43121 X	32351	-0-	-10770	-0-	3	1	32306	2	Y	38	39 1 4
						42	9					
04	41730 X	30275	-0-	-11455	-0-	3	1	30156	2	Y	105	43 0 13 1 53
						116	9					
05	39184 X	29939	-0-	-9245	-0-	3	1	29883	2	Y	48	41 0 14 1 46
						53	9					
06	35250 X	28182	-0-	-7068	-0-	2	1	28146	2	Y	31	40 0 8 1 29
						34	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
HULL B HV UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 285964		COMPL. DATE 08/09/2018		TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	28449 X	28449	-0-	-0-	-0-	28449	2	N	-0-	-0-	-0-
02	26680 X	26336	-0-	-344	-0-	26336	2	N	-0-	-0-	-0-
03	28520 X	27668	-0-	-852	-0-	27668	2	N	-0-	-0-	-0-
04	27600 X	25528	-0-	-2072	-0-	85	1	N	4	4	4
						4	9				
05	28458 X	24903	-0-	-3555	-0-	24903	2	N	-0-	-0-	4
06	27540 X	23384	-0-	-4156	-0-	23384	2	N	-0-	-0-	4

POPE JEAN HV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285966		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901			
01	52138 X	52138	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-	-0-	-0-
02	52258 X	51047	-0-	-1211	-0-	127	1	N	-0-	-0-	-0-
03	55862 X	49907	-0-	-5955	-0-	137	1	N	-0-	-0-	-0-
04	54060 X	43341	-0-	-10719	-0-	120	1	N	9	9	9
						10	9				
05	54560 X	45124	-0-	-9436	-0-	302	1	N	-0-	-0-	9
06	52800 X	41575	-0-	-11225	-0-	653	1	N	-0-	-0-	9

POPE JEAN HV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286030		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759			
01	68355 X	53458	-0-	-14897	-0-	149	1	N	-0-	-0-	-0-
02	59392 X	48674	-0-	-10718	-0-	122	1	N	-0-	-0-	-0-
03	62713 X	47908	-0-	-14805	-0-	131	1	N	-0-	-0-	-0-
04	59910 X	44417	-0-	-15493	-0-	122	1	N	9	9	9
						10	9				
05	57009 X	46309	-0-	-10700	-0-	310	1	N	-0-	-0-	9
06	51720 X	42094	-0-	-9626	-0-	661	1	N	-0-	-0-	9

HULL A HV UNIT K		WELL #: 11H		RRCID -> 286164		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275			
01	43028 X	39495	-0-	-3533	-0-	128	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	39034 X	35899	-0-	-3135	-0-	113	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	41354 X	37891	-0-	-3463	-0-	123	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	39540 X	35695	-0-	-3845	-0-	118	1	Y	19	19	19
						21	9				
05	39494 X	35746	-0-	-3748	-0-	90	1	Y	-0-	-0-	19
06	38220 X	33679	-0-	-4541	-0-	120	1	Y	-0-	-0-	19

HULL A HV UNIT L		WELL #: 12H		RRCID -> 286165		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416			
01	40145 X	33961	-0-	-6184	-0-	101	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	37293 X	35965	-0-	-1328	-0-	116	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	35040 X	34232	-0-	-808	-0-	113	1	Y	18	18	18
						20	9				
05	37293 X	34688	-0-	-2605	-0-	87	1	Y	-0-	-0-	18
06	36090 X	31190	-0-	-4900	-0-	111	1	Y	-0-	-0-	18

CRENSHAW HV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286167		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
CRENSHAW HV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286168		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	28871 X	28871	-0-	-0-	-0-	132	1	28739	2	N	-0-	-0-
02	33438 X	33438	-0-	-0-	-0-	119	1	33319	2	N	-0-	-0-
03	44304 X	44304	-0-	-0-	-0-	173	1	44131	2	N	-0-	-0-
04	38686 X	38686	-0-	-0-	-0-	220	1	38466	2	N	-0-	-0-
05	36958 X	36958	-0-	-0-	-0-	170	1	36788	2	N	-0-	-0-
06	34232 X	34232	-0-	-0-	-0-	134	1	34098	2	N	-0-	-0-

HULL A HV UNIT M		WELL #: 13H		RRCID -> 286170		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528				
01	51150 X	47446	-0-	-3704	-0-	153	1	47293	2	Y	-0-	-0-
02	46081 X	42759	-0-	-3322	-0-	134	1	42625	2	Y	-0-	-0-
03	48515 X	44523	-0-	-3992	-0-	144	1	44379	2	Y	-0-	-0-
04	46680 X	42153	-0-	-4527	-0-	139	1	41989	2	Y	23	23
05	47461 X	42365	-0-	-5096	-0-	107	1	42258	2	Y	-0-	23
06	45930 X	39215	-0-	-6715	-0-	140	1	39075	2	Y	-0-	23

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286772		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242				
01	48701 X	35127	-0-	-13574	-0-	1242	1	33885	2	N	-0-	-0-
02	43819 X	40353	-0-	-3466	-0-	1479	1	38874	2	N	-0-	-0-
03	46841 X	41149	-0-	-5692	-0-	1587	1	39562	2	N	-0-	-0-
04	43500 X	39950	-0-	-3550	-0-	1609	1	38341	2	N	-0-	-0-
05	43121 X	38472	-0-	-4649	-0-	171	1	38301	2	N	-0-	-0-
06	41730 X	35924	-0-	-5806	-0-	135	1	35789	2	N	-0-	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 286835		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415				
01	63116 X	51955	-0-	-11161	-0-	2017	1	49938	2	N	-0-	-0-
02	58232 X	49285	-0-	-8947	-0-	1807	1	47478	2	N	-0-	-0-
03	62248 X	50084	-0-	-12164	-0-	1931	1	48153	2	N	-0-	-0-
04	56100 X	47280	-0-	-8820	-0-	1905	1	45375	2	N	-0-	-0-
05	55025 X	45988	-0-	-9037	-0-	204	1	45784	2	N	-0-	-0-
06	50970 X	43534	-0-	-7436	-0-	163	1	43371	2	N	-0-	-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286911		COMPL. DATE 02/10/2019		TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937				
01	50561 X	43323	-0-	-7238	-0-	5	1	43318	2	N	-0-	-0-
02	47299 X	40041	-0-	-7258	-0-	5	1	40036	2	N	-0-	-0-
03	47740 X	41821	-0-	-5919	-0-	5	1	41816	2	N	-0-	-0-
04	43650 X	38924	-0-	-4726	-0-	5	1	38919	2	N	-0-	-0-
05	43338 X	41494	-0-	-1844	-0-	5	1	41489	2	N	-0-	-0-
06	41940 X	37898	-0-	-4042	-0-	5	1	37893	2	N	-0-	-0-

HERNDON HV WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286953		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286959	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	11038	PERF.11180	- 19027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		55676 X	48786	-0-	-6890	-0-	6 1	48780 2	N	-0-	-0-	
02		52084 X	44907	-0-	-7177	-0-	6 1	44901 2	N	-0-	-0-	
03		52173 X	46560	-0-	-5613	-0-	6 1	46554 2	N	-0-	-0-	
04		47910 X	43198	-0-	-4712	-0-	6 1	43192 2	N	-0-	-0-	
05		48794 X	43279	-0-	-5515	-0-	6 1	43273 2	N	-0-	-0-	
06		47220 X	39593	-0-	-7627	-0-	6 1	39587 2	N	-0-	-0-	

ANDERSON ROLAND HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286960	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11625	- 21186
01		50654 X	43214	-0-	-7440	-0-	1401 1	41813 2	N	-0-	-0-	
02		45501 X	40050	-0-	-5451	-0-	1518 1	38532 2	N	-0-	-0-	
03		45570 X	41168	-0-	-4402	-0-	1616 1	39552 2	N	-0-	-0-	
04		43410 X	39979	-0-	-3431	-0-	1609 1	38370 2	N	-0-	-0-	
05		44578 X	38126	-0-	-6452	-0-	169 1	37957 2	N	-0-	-0-	
06		41820 X	35924	-0-	-5896	-0-	135 1	35789 2	N	-0-	-0-	

ANDERSON ROLAND HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	286964	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	10412	PERF.11505	- 20305
01		68045 X	53519	-0-	-14526	-0-	1744 1	51775 2	N	-0-	-0-	
02		63655 X	48865	-0-	-14790	-0-	1852 1	47013 2	N	-0-	-0-	
03		61938 X	50860	-0-	-11078	-0-	1999 1	48861 2	N	-0-	-0-	
04		55230 X	50467	-0-	-4763	-0-	2029 1	48438 2	N	-0-	-0-	
05		55552 X	48328	-0-	-7224	-0-	214 1	48114 2	N	-0-	-0-	
06		51780 X	44969	-0-	-6811	-0-	169 1	44800 2	N	-0-	-0-	

HULL A HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	286965	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11142	- 18190
01		32240 X	28346	-0-	-3894	-0-	192 1	28154 2	Y	-0-	-0-	
02		28217 X	25213	-0-	-3004	-0-	179 1	25034 2	Y	-0-	-0-	
03		30163 X	26190	-0-	-3973	-0-	191 1	25999 2	Y	-0-	-0-	
04		29100 X	25183	-0-	-3917	-0-	184 1	24933 2	Y	60	60	
							66 9					
05		29264 X	25782	-0-	-3482	-0-	191 1	25591 2	Y	-0-	60	
06		27420 X	23992	-0-	-3428	-0-	184 1	23808 2	Y	-0-	60	

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286967	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11177	PERF.11646	- 21180
01		71827 X	58139	-0-	-13688	-0-	2253 1	55886 2	N	-0-	-0-	
02		64931 X	54541	-0-	-10390	-0-	1999 1	52542 2	N	-0-	-0-	
03		69409 X	55510	-0-	-13899	-0-	2140 1	53370 2	N	-0-	-0-	
04		62580 X	53830	-0-	-8750	-0-	2170 1	51660 2	N	-0-	-0-	
05		61504 X	51868	-0-	-9636	-0-	230 1	51638 2	N	-0-	-0-	
06		56430 X	47695	-0-	-8735	-0-	179 1	47516 2	N	-0-	-0-	

HERNDON HV EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286969	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	11318	PERF.12024	- 19160
01		71021 X	59223	-0-	-11798	-0-	525 1	58698 2	N	-0-	-0-	
02		64960 X	57797	-0-	-7163	-0-	481 1	57316 2	N	-0-	-0-	
03		67735 X	58884	-0-	-8851	-0-	517 1	58367 2	N	-0-	-0-	
04		64170 X	54622	-0-	-9548	-0-	571 1	54037 2	N	13	13	
							14 9					
05		63550 X	57498	-0-	-6052	-0-	380 1	57118 2	N	-0-	13	
06		59790 X	51326	-0-	-8464	-0-	797 1	50529 2	N	-0-	13	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211									
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	286990	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	11144	PERF.11667	- 19219	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		85963 X	81425	-0-	-4538	-0-	8351	1	73074	2	N	-0-		-0-
02		98977 X	67083	-0-	-31894	-0-	6394	1	60689	2	N	-0-		-0-
03		105803 X	66738	-0-	-39065	-0-	5918	1	60820	2	N	-0-		-0-
04		102390 X	59286	-0-	-43104	-0-	5858	1	53347	2	N	74	28 0	46
							81	9						
05		86087 X	58677	-0-	-27410	-0-	5755	1	52922	2	N	-0-		46
06		78810 X	55100	-0-	-23710	-0-	4971	1	50063	2	N	60	68 0	38
							66	9						

ANDERSON ROLAND HV UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	287058	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11494	- 20964	
01		69316 X	47660	-0-	-21656	-0-	1547	1	46113	2	N	-0-		-0-
02		59972 X	45411	-0-	-14561	-0-	1721	1	43690	2	N	-0-		-0-
03		53506 X	46989	-0-	-6517	-0-	1850	1	45139	2	N	-0-		-0-
04		48060 X	46253	-0-	-1807	-0-	1861	1	44392	2	N	-0-		-0-
05		49662 X	44952	-0-	-4710	-0-	199	1	44753	2	N	-0-		-0-
06		46980 X	42442	-0-	-4538	-0-	159	1	42283	2	N	-0-		-0-

HERNDON HV EAST UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	287073	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11999	- 19333	
01		61101 X	51768	-0-	-9333	-0-	459	1	51309	2	N	-0-		-0-
02		55477 X	48740	-0-	-6737	-0-	407	1	48333	2	N	-0-		-0-
03		58094 X	49488	-0-	-8606	-0-	435	1	49053	2	N	-0-		-0-
04		56130 X	48116	-0-	-8014	-0-	501	1	47600	2	N	14		14
							15	9						
05		54374 X	48995	-0-	-5379	-0-	324	1	48671	2	N	-0-		14
06		50430 X	44118	-0-	-6312	-0-	685	1	43433	2	N	-0-		14

ANDERSON ROLAND HV UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	287099	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11677	- 20663	
01		36518 X	32035	-0-	-4483	-0-	1039	1	30996	2	N	-0-		-0-
02		33553 X	29940	-0-	-3613	-0-	1135	1	28805	2	N	-0-		-0-
03		35681 X	30743	-0-	-4938	-0-	1210	1	29533	2	N	-0-		-0-
04		31590 X	30323	-0-	-1267	-0-	1220	1	29103	2	N	-0-		-0-
05		32643 X	29363	-0-	-3280	-0-	130	1	29233	2	N	-0-		-0-
06		30990 X	27626	-0-	-3364	-0-	104	1	27522	2	N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287299	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	10634	PERF.11020	- 18618	
01		46469 X	39966	-0-	-6503	-0-	244	1	39707	2	Y	14	11 8	5
							15	9						
02		39701 X	37554	-0-	-2147	-0-	237	1	37317	2	Y	-0-	4 1	1
03		42439 X	38208	-0-	-4231	-0-	248	1	37958	2	Y	2	1 1	2 8
							2	9						
04		41070 X	35395	-0-	-5675	-0-	391	1	34965	2	Y	35	3 1	32
							39	9						
05		41757 X	35533	-0-	-6224	-0-	406	1	35093	2	Y	31	43 1	20
							34	9						
06		38850 X	34205	-0-	-4645	-0-	264	1	33933	2	Y	7	2 1	25
							8	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211												
HULL A HV UNIT D			WELL #: 4H		RRCID -> 287369			COMPL. DATE 09/20/2018			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		29915 X	28128	-0-	-1787	-0-	191	1	27937	2	Y	-0-			-0-
02		27695 X	25145	-0-	-2550	-0-	179	1	24966	2	Y	-0-			-0-
03		29605 X	26393	-0-	-3212	-0-	192	1	26201	2	Y	-0-			-0-
04		28470 X	25399	-0-	-3071	-0-	186	1	25152	2	Y	55			55
							61	9							
05		28892 X	25873	-0-	-3019	-0-	192	1	25681	2	Y	-0-			55
06		27210 X	24340	-0-	-2870	-0-	187	1	24153	2	Y	-0-			55

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 287371			COMPL. DATE 04/11/2019			TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438				

01		30473 X	26917	-0-	-3556	-0-	165	1	26677	2	Y	68			71
							75	9							
02		26477 X	25556	-0-	-921	-0-	161	1	25395	2	Y	-0-	57	1	14
03		28303 X	26313	-0-	-1990	-0-	171	1	26100	2	Y	38	45	1	7
							42	9							
04		27390 X	25785	-0-	-1605	-0-	284	1	25447	2	Y	49	26	1	30
							54	9							
05		27962 X	25614	-0-	-2348	-0-	292	1	25288	2	Y	31	31	1	30
							34	9							
06		26430 X	24059	-0-	-2371	-0-	186	1	23861	2	Y	11	17	1	24
							12	9							

ABNEY 1215 HV UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 287372			COMPL. DATE 04/02/2020			TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870				

01		53041 X	29924	-0-	-23117	-0-	209	1	29715	2	N	-0-			-0-
02		49619 X	25198	-0-	-24421	-0-	161	1	25037	2	N	-0-			-0-
03		39959 X	26768	-0-	-13191	-0-	176	1	26592	2	N	-0-			-0-
04		34290 X	23841	-0-	-10449	-0-	202	1	23639	2	N	-0-			-0-
05		32147 X	27249	-0-	-4898	-0-	124	1	27125	2	N	-0-			-0-
06		28950 X	26456	-0-	-2494	-0-	103	1	26353	2	N	-0-			-0-

WOODLEY HV UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 287446			COMPL. DATE 02/19/2019			TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438				

01		80445 X	62487	-0-	-17958	-0-	1056	1	61431	2	N	-0-			-0-
02		75255 X	58145	-0-	-17110	-0-	1122	1	57023	2	N	-0-			-0-
03		80445 X	64745	-0-	-15700	-0-	1524	1	63221	2	N	-0-			-0-
04		69570 X	58406	-0-	-11164	-0-	1028	1	57378	2	N	-0-			-0-
05		68510 X	53101	-0-	-15409	-0-	241	1	52860	2	N	-0-			-0-
06		62670 X	50588	-0-	-12082	-0-	195	1	50393	2	N	-0-			-0-

WOODLEY HV UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 287447			COMPL. DATE 05/15/2019			TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662				

01		87482 X	70296	-0-	-17186	-0-	1192	1	69104	2	N	-0-			-0-
02		76270 X	66967	-0-	-9303	-0-	1288	1	65679	2	N	-0-			-0-
03		81530 X	70553	-0-	-10977	-0-	1666	1	68887	2	N	-0-			-0-
04		75600 X	66825	-0-	-8775	-0-	1192	1	65633	2	N	-0-			-0-
05		76756 X	65153	-0-	-11603	-0-	295	1	64858	2	N	-0-			-0-
06		69270 X	60905	-0-	-8365	-0-	235	1	60670	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	51925 X	47661	-0-	-4264	-0-	291	1	47337	2	Y	30			47
						33	9							
02	44341 X	41989	-0-	-2352	-0-	265	1	41724	2	Y	-0-	41	1	6
03	47399 X	44331	-0-	-3068	-0-	288	1	43967	2	Y	69	62	1	13
						76	9							
04	45870 X	41989	-0-	-3881	-0-	463	1	41409	2	Y	106	62	1	57
						117	9							
05	47399 X	42035	-0-	-5364	-0-	479	1	41469	2	Y	79	51	1	85
						87	9							
06	45870 X	40060	-0-	-5810	-0-	309	1	39703	2	Y	44	65	1	64
						48	9							

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406														

01	40672 X	35948	-0-	-4724	-0-	220	1	35656	2	Y	65			87
						72	9							
02	35119 X	32941	-0-	-2178	-0-	208	1	32732	2	Y	1	74	1	14
						1	9							
03	37541 X	34163	-0-	-3378	-0-	222	1	33866	2	Y	68	69	1	13
						75	9							
04	36330 X	32869	-0-	-3461	-0-	362	1	32378	2	Y	117	76	1	54
						129	9							
05	37386 X	32689	-0-	-4697	-0-	373	1	32222	2	Y	85	40	1	99
						94	9							
06	34800 X	31224	-0-	-3576	-0-	241	1	30938	2	Y	41	84	1	56
						45	9							

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883														

01	94674 X	73310	-0-	-21364	-0-	1321	1	71989	2	N	-0-			-0-
02	78822 X	40869	-0-	-37953	-0-	681	1	40188	2	N	-0-			-0-
03	82150 X	157	-0-	-81993	-0-	4	1	153	2	N	-0-			-0-
04	87942 X	87942	-0-	-0-	-0-	1530	1	86412	2	N	-0-			-0-
05	88791 X	88791	-0-	-0-	-0-	402	1	88389	2	N	-0-			-0-
06	87652 X	87652	-0-	-0-	-0-	338	1	87314	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592														

01	93744 X	61107	-0-	-32637	-0-	570	1	60537	2	N	-0-			-0-
02	81983 X	59789	-0-	-22194	-0-	495	1	59294	2	N	-0-			-0-
03	75330 X	58808	-0-	-16522	-0-	540	1	58268	2	N	-0-			-0-
04	71700 X	46315	-0-	-25385	-0-	656	1	45659	2	N	-0-			-0-
05	65813 X	49523	-0-	-16290	-0-	225	1	49298	2	N	-0-			-0-
06	61860 X	49017	-0-	-12843	-0-	190	1	48827	2	N	-0-			-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980														

01	46407 X	42251	-0-	-4156	-0-	231	1	41602	2	Y	380	299	1	91
						418	9							
02	41905 X	38626	-0-	-3279	-0-	227	1	38007	2	Y	356	432	1	15
						392	9							
03	44795 X	39511	-0-	-5284	-0-	247	1	38897	2	Y	334	338	1	11
						367	9							
04	43260 X	37847	-0-	-5413	-0-	244	1	37018	2	Y	532	191	0	53
						585	9					299	1	
05	43400 X	38570	-0-	-4830	-0-	255	1	37852	2	Y	421	165	0	121
						463	9					188	1	
06	40890 X	35078	-0-	-5812	-0-	244	1	34424	2	Y	373	159	0	96
						410	9					239	1	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																			
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067																			
01	110112	X		91048	-0-	-19064	-0-	628	1	90420	2	N	-0-					-0-	
02	100485	X		88648	-0-	-11837	-0-	531	1	88117	2	N	-0-					-0-	
03	102114	X		93278	-0-	-8836	-0-	586	1	92692	2	N	-0-					-0-	
04	98820	X		85984	-0-	-12836	-0-	699	1	85285	2	N	-0-					-0-	
05	99696	X		86284	-0-	-13412	-0-	393	1	85891	2	N	-0-					-0-	
06	91710	X		81241	-0-	-10469	-0-	316	1	80925	2	N	-0-					-0-	

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309																			
01	79980	X		67419	-0-	-12561	-0-	473	1	66946	2	N	-0-					-0-	
02	72906	X		63375	-0-	-9531	-0-	379	1	62996	2	N	-0-					-0-	
03	73377	X		66838	-0-	-6539	-0-	420	1	66418	2	N	-0-					-0-	
04	70890	X		60634	-0-	-10256	-0-	492	1	60142	2	N	-0-					-0-	
05	73253	X		60033	-0-	-13220	-0-	273	1	59760	2	N	-0-					-0-	
06	65550	X		56285	-0-	-9265	-0-	219	1	56066	2	N	-0-					-0-	

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688																			
01	83638	X		66457	-0-	-17181	-0-	616	1	65841	2	N	-0-					-0-	
02	74878	X		65128	-0-	-9750	-0-	539	1	64589	2	N	-0-					-0-	
03	74958	X		63180	-0-	-11778	-0-	579	1	62601	2	N	-0-					-0-	
04	69750	X		54078	-0-	-15672	-0-	766	1	53312	2	N	-0-					-0-	
05	69626	X		56503	-0-	-13123	-0-	257	1	56246	2	N	-0-					-0-	
06	67380	X		52248	-0-	-15132	-0-	203	1	52045	2	N	-0-					-0-	

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493																			
01	102362	X		83902	-0-	-18460	-0-	782	1	83120	2	N	-0-					-0-	
02	93728	X		85065	-0-	-8663	-0-	705	1	84360	2	N	-0-					-0-	
03	91543	X		76354	-0-	-15189	-0-	695	1	75659	2	N	-0-					-0-	
04	87690	X		53735	-0-	-33955	-0-	760	1	52975	2	N	-0-					-0-	
05	90923	X		59739	-0-	-31184	-0-	272	1	59467	2	N	-0-					-0-	
06	87990	X		59335	-0-	-28655	-0-	230	1	59105	2	N	-0-					-0-	

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009																			
01	67611	X		50348	-0-	-17263	-0-	784	1	49564	2	N	-0-					-0-	
02	60900	X		49978	-0-	-10922	-0-	735	1	49243	2	N	-0-					-0-	
03	62186	X		54508	-0-	-7678	-0-	806	1	53702	2	N	-0-					-0-	
04	59370	X		52598	-0-	-6772	-0-	932	1	51666	2	N	-0-					-0-	
05	58993	X		52964	-0-	-6029	-0-	275	1	52689	2	N	-0-					-0-	
06	52740	X		50005	-0-	-2735	-0-	194	1	49811	2	N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	106423 X	103019	-0-	-3404	-0-	569	1	102276	2	Y	158	130	1	33
						174	9							
02	113767 X	89894	-0-	-23873	-0-	532	1	89209	2	Y	139	166	1	6
						153	9							
03	121613 X	91083	-0-	-30530	-0-	575	1	90379	2	Y	117	120	1	3
						129	9							
04	117690 X	84981	-0-	-32709	-0-	555	1	84305	2	Y	110	102	1	11
						121	9							
*05	111042 X	86271	-0-	-24771	-0-	574	1	85133	2	Y	513	370	0	45 1 109
						564	9							
*06	99690 X	79506	-0-	-20184	-0-	556	1	78576	2	Y	340	362	0	87
						374	9							

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256														
01	65470 X	65470	-0-	-0-	-0-	361	1	64890	2	Y	199	185	1	25
						219	9							
02	67483 X	57241	-0-	-10242	-0-	339	1	56825	2	Y	70	93	1	2
						77	9							
03	72137 X	57290	-0-	-14847	-0-	361	1	56779	2	Y	136	127	1	11
						150	9							
04	69810 X	53387	-0-	-16423	-0-	345	1	52464	2	Y	525	271	0	213 1 52
						578	9							
05	69285 X	52648	-0-	-16637	-0-	349	1	51802	2	Y	452	227	0	154 1 123
						497	9							
06	63360 X	48296	-0-	-15064	-0-	337	1	47599	2	Y	327	220	0	155 1 75
						360	9							

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981														
01	67828 X	51898	-0-	-15930	-0-	892	1	51006	2	N	-0-			-0-
02	59102 X	51451	-0-	-7651	-0-	763	1	50688	2	N	-0-			-0-
03	59086 X	55396	-0-	-3690	-0-	820	1	54576	2	N	-0-			-0-
04	57180 X	51921	-0-	-5259	-0-	922	1	50999	2	N	-0-			-0-
05	58435 X	53112	-0-	-5323	-0-	276	1	52836	2	N	-0-			-0-
06	53610 X	50265	-0-	-3345	-0-	195	1	50070	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196														
01	48701 X	41318	-0-	-7383	-0-	255	1	41063	2	N	-0-			-0-
02	44515 X	35889	-0-	-8626	-0-	189	1	35700	2	N	-0-			-0-
03	46686 X	38220	-0-	-8466	-0-	218	1	38002	2	N	-0-			-0-
04	44130 X	19695	-0-	-24435	-0-	136	1	19559	2	N	-0-			-0-
05	41478 X	20435	-0-	-21043	-0-	41	1	20394	2	N	-0-			-0-
06	67186 X	67186	-0-	-0-	-0-	262	1	66924	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081														
01	76415 X	70797	-0-	-5618	-0-	437	1	70360	2	N	-0-			-0-
02	71485 X	62913	-0-	-8572	-0-	329	1	62584	2	N	-0-			-0-
03	75144 X	57444	-0-	-17700	-0-	330	1	57114	2	N	-0-			-0-
04	71940 X	11	-0-	-71929	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	74338 X	-0-	-0-	-74338	-0-					N	-0-			-0-
06	68520 X	-0-	-0-	-68520	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
REEVES-CURTIS HV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288579	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11604	- 21803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		117149 X	110132	-0-	-7017	-0-	53 1	110079 2	N	-0-			-0-
02		106356 X	106356	-0-	-0-	-0-	19 1	106337 2	N	-0-			-0-
03		115016 X	115016	-0-	-0-	-0-	23 1	114993 2	N	-0-			-0-
04		109703 X	109703	-0-	-0-	-0-	671 1	109032 2	N	-0-			-0-
05		113677 X	105294	-0-	-8383	-0-	700 1	104594 2	N	-0-			-0-
06		111300 X	93378	-0-	-17922	-0-	1514 1	91864 2	N	-0-			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288580	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL DEPTH	11433	PERF.11691	- 21889	
01		143406 X	-0-	-0-	-143406	-0-			N	-0-			-0-
02		133864 X	26220	-0-	-107644	-0-	3 1	26217 2	N	-0-			-0-
03		143096 X	108156	-0-	-34940	-0-	22 1	108134 2	N	-0-			-0-
04		93469 X	93469	-0-	-0-	-0-	573 1	92896 2	N	-0-			-0-
05		88954 X	88954	-0-	-0-	-0-	591 1	88363 2	N	-0-			-0-
06		104670 X	76397	-0-	-28273	-0-	1239 1	75158 2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	288588	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	10857	PERF.11253	- 20897	
01		61597 X	54877	-0-	-6720	-0-	333 1	54544 2	N	-0-			-0-
02		57246 X	48450	-0-	-8796	-0-	262 1	48188 2	N	-0-			-0-
03		58559 X	44032	-0-	-14527	-0-	244 1	43788 2	N	-0-			-0-
04		55470 X	36363	-0-	-19107	-0-	239 1	36124 2	N	-0-			-0-
05		57319 X	12441	-0-	-44878	-0-	20 1	12421 2	N	-0-			-0-
06		53100 X	32144	-0-	-20956	-0-	126 1	32018 2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288777	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	10667	PERF.11057	- 21160	
01		78337 X	69559	-0-	-8778	-0-	423 1	69136 2	N	-0-			-0-
02		72703 X	62400	-0-	-10303	-0-	330 1	62070 2	N	-0-			-0-
03		75857 X	55657	-0-	-20200	-0-	313 1	55344 2	N	-0-			-0-
04		75289 X	75289	-0-	-0-	-0-	721 1	74568 2	N	-0-			-0-
05		99038 X	99038	-0-	-0-	-0-	451 1	98587 2	N	-0-			-0-
06		106409 X	106409	-0-	-0-	-0-	416 1	105993 2	N	-0-			-0-

ROBERTS HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288841	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	10732	PERF.11118	- 23161	
01		68656 X	68656	-0-	-0-	-0-	378 1	67917 2	Y	328	260	1	77
							361 9						
02		73225 X	61562	-0-	-11663	-0-	363 1	60869 2	Y	300	365	1	12
							330 9						
03		78275 X	62820	-0-	-15455	-0-	395 1	62114 2	Y	283	285	1	10
							311 9						
04		75030 X	59703	-0-	-15327	-0-	386 1	58669 2	Y	589	303	0	237 1 59
							648 9						
05		72695 X	60717	-0-	-11978	-0-	403 1	59810 2	Y	458	261	0	135 1 121
							504 9						
06		66450 X	56327	-0-	-10123	-0-	393 1	55441 2	Y	448	255	0	206 1 108
							493 9						

POPE JEAN HV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	289082	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11751	- 18734	
01		145669 X	97221	-0-	-48448	-0-	267 1	96954 2	N	-0-			-0-
02		136416 X	86097	-0-	-50319	-0-	215 1	85882 2	N	-0-			-0-
03		125488 X	91311	-0-	-34177	-0-	250 1	91061 2	N	-0-			-0-
04		116010 X	81347	-0-	-34663	-0-	225 1	81122 2	N	-0-			-0-
05		109740 X	84775	-0-	-24965	-0-	567 1	84208 2	N	-0-			-0-
06		94080 X	77438	-0-	-16642	-0-	1216 1	76222 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		90675 X	69598	-0-	-21077	-0-	192 1	69406 2	N		-0-	-0-
02		84912 X	61821	-0-	-23091	-0-	154 1	61667 2	N		-0-	-0-
03		86862 X	62554	-0-	-24308	-0-	171 1	62383 2	N		-0-	-0-
04		82920 X	56096	-0-	-26824	-0-	157 1	55939 2	N		-0-	-0-
05		80166 X	57014	-0-	-23152	-0-	381 1	56633 2	N		-0-	-0-
06		67350 X	52725	-0-	-14625	-0-	828 1	51897 2	N		-0-	-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927												
01		144026 X	132263	-0-	-11763	-0-	363 1	131900 2	N		-0-	-0-
02		138098 X	125792	-0-	-12306	-0-	313 1	125479 2	N		-0-	-0-
03		147622 X	115364	-0-	-32258	-0-	316 1	115048 2	N		-0-	-0-
04		142860 X	99522	-0-	-43338	-0-	275 1	99247 2	N		-0-	-0-
05		141143 X	100643	-0-	-40500	-0-	673 1	99970 2	N		-0-	-0-
06		130140 X	66952	-0-	-63188	-0-	1051 1	65901 2	N		-0-	-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417												
01		113367 X	107169	-0-	-6198	-0-	981 1	106188 2	N		-0-	-0-
02		110664 X	88658	-0-	-22006	-0-	885 1	87773 2	N		-0-	-0-
03		118296 X	89731	-0-	-28565	-0-	949 1	88782 2	N		-0-	-0-
04		114480 X	88186	-0-	-26294	-0-	1048 1	87138 2	N		-0-	-0-
05		113336 X	88955	-0-	-24381	-0-	589 1	88366 2	N		-0-	-0-
06		103710 X	85353	-0-	-18357	-0-	1331 1	84022 2	N		-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008												
01		76601 X	59042	-0-	-17559	-0-	405 1	58637 2	N		-0-	-0-
02		69861 X	54735	-0-	-15126	-0-	295 1	54440 2	N		-0-	-0-
03		69099 X	57710	-0-	-11389	-0-	329 1	57381 2	N		-0-	-0-
04		61830 X	53367	-0-	-8463	-0-	1010 1	52357 2	N		-0-	-0-
05		63705 X	52071	-0-	-11634	-0-	238 1	51833 2	N		-0-	-0-
06		57150 X	49908	-0-	-7242	-0-	193 1	49715 2	N		-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843												
01		60822 X	49723	-0-	-11099	-0-	349 1	49374 2	N		-0-	-0-
02		55448 X	46726	-0-	-8722	-0-	252 1	46474 2	N		-0-	-0-
03		54622 X	48037	-0-	-6585	-0-	274 1	47763 2	N		-0-	-0-
04		51300 X	44418	-0-	-6882	-0-	840 1	43578 2	N		-0-	-0-
05		51491 X	43275	-0-	-8216	-0-	198 1	43077 2	N		-0-	-0-
06		48330 X	42263	-0-	-6067	-0-	164 1	42099 2	N		-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
01		64015 X	53763	-0-	-10252	-0-	370 1	53393 2	N		-0-	-0-
02		57768 X	50355	-0-	-7413	-0-	271 1	50084 2	N		-0-	-0-
03		59210 X	52796	-0-	-6414	-0-	301 1	52495 2	N		-0-	-0-
04		56220 X	48030	-0-	-8190	-0-	909 1	47121 2	N		-0-	-0-
05		58032 X	47082	-0-	-10950	-0-	215 1	46867 2	N		-0-	-0-
06		52080 X	43143	-0-	-8937	-0-	167 1	42976 2	N		-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916												
01		66185 X	56036	-0-	-10149	-0-	385 1	55651 2	N		-0-	-0-
02		60784 X	52607	-0-	-8177	-0-	283 1	52324 2	N		-0-	-0-
03		62062 X	54902	-0-	-7160	-0-	313 1	54589 2	N		-0-	-0-
04		58950 X	50005	-0-	-8945	-0-	946 1	49059 2	N		-0-	-0-
05		60202 X	48691	-0-	-11511	-0-	223 1	48468 2	N		-0-	-0-
06		54420 X	45161	-0-	-9259	-0-	175 1	44986 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		67828 X	56290	-0-	-11538	-0-	874	1	55416	2	N	-0-			-0-
02		61393 X	51622	-0-	-9771	-0-	766	1	50856	2	N	-0-			-0-
03		60357 X	57338	-0-	-3019	-0-	849	1	56489	2	N	-0-			-0-
04		57510 X	53004	-0-	-4506	-0-	941	1	52063	2	N	-0-			-0-
05		59427 X	53960	-0-	-5467	-0-	281	1	53679	2	N	-0-			-0-
06		55500 X	50699	-0-	-4801	-0-	196	1	50503	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016															
01		70587 X	56956	-0-	-13631	-0-	886	1	56070	2	N	-0-			-0-
02		66033 X	53912	-0-	-12121	-0-	794	1	53118	2	N	-0-			-0-
03		67394 X	58899	-0-	-8495	-0-	872	1	58027	2	N	-0-			-0-
04		65220 X	53968	-0-	-11252	-0-	957	1	53011	2	N	-0-			-0-
05		65100 X	55627	-0-	-9473	-0-	289	1	55338	2	N	-0-			-0-
06		57000 X	52249	-0-	-4751	-0-	202	1	52047	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716															
01		66433 X	50136	-0-	-16297	-0-	147	1	49989	2	N	-0-			-0-
02		62234 X	51435	-0-	-10799	-0-	126	1	51309	2	N	-0-			-0-
03		61690 X	51759	-0-	-9931	-0-	135	1	51624	2	N	-0-			-0-
04		58830 X	51593	-0-	-7237	-0-	208	1	51385	2	N	-0-			-0-
05		55707 X	51504	-0-	-4203	-0-	342	1	51162	2	N	-0-			-0-
06		53220 X	47594	-0-	-5626	-0-	744	1	46850	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854															
01		74617 X	60038	-0-	-14579	-0-	174	1	59864	2	N	-0-			-0-
02		69890 X	56193	-0-	-13697	-0-	137	1	56056	2	N	-0-			-0-
03		72633 X	57476	-0-	-15157	-0-	150	1	57326	2	N	-0-			-0-
04		69690 X	57713	-0-	-11977	-0-	232	1	57481	2	N	-0-			-0-
05		66371 X	56937	-0-	-9434	-0-	378	1	56559	2	N	-0-			-0-
06		58140 X	51978	-0-	-6162	-0-	813	1	51165	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423															
01		92783 X	75878	-0-	-16905	-0-	135	1	75743	2	N	-0-			-0-
02		85376 X	74077	-0-	-11299	-0-	109	1	73968	2	N	-0-			-0-
03		85622 X	74910	-0-	-10712	-0-	117	1	74793	2	N	-0-			-0-
04		82260 X	67201	-0-	-15059	-0-	214	1	66987	2	N	-0-			-0-
05		79174 X	73215	-0-	-5959	-0-	504	1	72711	2	N	-0-			-0-
06		76620 X	68373	-0-	-8247	-0-	1075	1	67298	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125															
01		155713 X	113388	-0-	-42325	-0-	199	1	113189	2	N	-0-			-0-
02		141259 X	109371	-0-	-31888	-0-	159	1	109212	2	N	-0-			-0-
03		139221 X	109940	-0-	-29281	-0-	171	1	109769	2	N	-0-			-0-
04		134010 X	93814	-0-	-40196	-0-	296	1	93518	2	N	-0-			-0-
05		130696 X	101273	-0-	-29423	-0-	697	1	100576	2	N	-0-			-0-
06		113130 X	54801	-0-	-58329	-0-	861	1	53940	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578															
01		143964 X	110570	-0-	-33394	-0-	195	1	110375	2	N	-0-			-0-
02		129746 X	92577	-0-	-37169	-0-	136	1	92441	2	N	-0-			-0-
03		130262 X	97054	-0-	-33208	-0-	152	1	96902	2	N	-0-			-0-
04		122340 X	88229	-0-	-34111	-0-	278	1	87951	2	N	-0-			-0-
05		112592 X	95164	-0-	-17428	-0-	655	1	94509	2	N	-0-			-0-
06		107010 X	89704	-0-	-17306	-0-	1410	1	88294	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		80228 X	54894	-0-	-25334	-0-	100 1	54794 2	N	-0-			-0-
02		71253 X	51974	-0-	-19279	-0-	77 1	51897 2	N	-0-			-0-
03		71982 X	53606	-0-	-18376	-0-	83 1	53523 2	N	-0-			-0-
04		68910 X	53829	-0-	-15081	-0-	162 1	53667 2	N	-0-			-0-
05		62620 X	45528	-0-	-17092	-0-	302 1	45226 2	N	-0-			-0-
06		57269 X	57269	-0-	-0-	-0-	897 1	56372 2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816													
01		60636 X	47957	-0-	-12679	-0-	139 1	47818 2	N	-0-			-0-
02		56782 X	49572	-0-	-7210	-0-	121 1	49451 2	N	-0-			-0-
03		59582 X	50108	-0-	-9474	-0-	131 1	49977 2	N	-0-			-0-
04		57660 X	49495	-0-	-8165	-0-	199 1	49296 2	N	-0-			-0-
05		53568 X	50041	-0-	-3527	-0-	332 1	49709 2	N	-0-			-0-
06		51270 X	45700	-0-	-5570	-0-	715 1	44985 2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655													
01		95883 X	72428	-0-	-23455	-0-	152 1	72276 2	N	-0-			-0-
02		89523 X	68824	-0-	-20699	-0-	126 1	68698 2	N	-0-			-0-
03		91729 X	71879	-0-	-19850	-0-	136 1	71743 2	N	-0-			-0-
04		86550 X	69516	-0-	-17034	-0-	118 1	69398 2	N	-0-			-0-
05		80879 X	68615	-0-	-12264	-0-	457 1	68158 2	N	-0-			-0-
06		71190 X	67229	-0-	-3961	-0-	1055 1	66174 2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972													
01		74586 X	53051	-0-	-21535	-0-	98 1	52953 2	N	-0-			-0-
02		67512 X	54910	-0-	-12602	-0-	82 1	54828 2	N	-0-			-0-
03		69192 X	58473	-0-	-10719	-0-	91 1	58382 2	N	-0-			-0-
04		65850 X	57311	-0-	-8539	-0-	173 1	57138 2	N	-0-			-0-
05		59954 X	48878	-0-	-11076	-0-	324 1	48554 2	N	-0-			-0-
06		66654 X	66654	-0-	-0-	-0-	1044 1	65610 2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933													
01		88350 X	63444	-0-	-24906	-0-	134 1	63310 2	N	-0-			-0-
02		73080 X	60081	-0-	-12999	-0-	110 1	59971 2	N	-0-			-0-
03		72075 X	62234	-0-	-9841	-0-	118 1	62116 2	N	-0-			-0-
04		68340 X	59971	-0-	-8369	-0-	102 1	59869 2	N	-0-			-0-
05		64883 X	59969	-0-	-4914	-0-	400 1	59569 2	N	-0-			-0-
06		62160 X	40395	-0-	-21765	-0-	634 1	39761 2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192													
01		119474 X	98907	-0-	-20567	-0-	178 1	98729 2	N	-0-			-0-
02		109707 X	89809	-0-	-19898	-0-	134 1	89675 2	N	-0-			-0-
03		111755 X	94912	-0-	-16843	-0-	147 1	94765 2	N	-0-			-0-
04		106890 X	91641	-0-	-15249	-0-	276 1	91365 2	N	-0-			-0-
05		110453 X	74166	-0-	-36287	-0-	492 1	73674 2	N	-0-			-0-
06		104072 X	104072	-0-	-0-	-0-	1630 1	102442 2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314													
01		102331 X	76466	-0-	-25865	-0-	440 1	76026 2	N	-0-			-0-
02		89755 X	72236	-0-	-17519	-0-	353 1	71883 2	N	-0-			-0-
03		92876 X	75264	-0-	-17612	-0-	392 1	74872 2	N	-0-			-0-
04		85680 X	70296	-0-	-15384	-0-	492 1	69804 2	N	-0-			-0-
05		80228 X	68031	-0-	-12197	-0-	310 1	67721 2	N	-0-			-0-
06		74730 X	62520	-0-	-12210	-0-	243 1	62277 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		123504 X	60389	-0-	-63115	-0-	352	1	60037	2	N	-0-			-0-
02		68904 X	55442	-0-	-13462	-0-	272	1	55170	2	N	-0-			-0-
03		68386 X	57305	-0-	-11081	-0-	299	1	57006	2	N	-0-			-0-
04		65130 X	52869	-0-	-12261	-0-	369	1	52500	2	N	-0-			-0-
05		67301 X	51160	-0-	-16141	-0-	233	1	50927	2	N	-0-			-0-
06		58440 X	47054	-0-	-11386	-0-	183	1	46871	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221															
01		134230 X	114067	-0-	-20163	-0-	628	1	113439	2	N	-0-			-0-
02		125570 X	105465	-0-	-20105	-0-	497	1	104968	2	N	-0-			-0-
03		134230 X	110176	-0-	-24054	-0-	556	1	109620	2	N	-0-			-0-
04		124620 X	100131	-0-	-24489	-0-	685	1	99446	2	N	-0-			-0-
05		122543 X	99863	-0-	-22680	-0-	456	1	99407	2	N	-0-			-0-
06		110400 X	95040	-0-	-15360	-0-	370	1	94670	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115															
01		186589 X	150177	-0-	-36412	-0-	822	1	149355	2	N	-0-			-0-
02		174551 X	137472	-0-	-37079	-0-	647	1	136825	2	N	-0-			-0-
03		172887 X	142972	-0-	-29915	-0-	721	1	142251	2	N	-0-			-0-
04		161220 X	131505	-0-	-29715	-0-	903	1	130602	2	N	-0-			-0-
05		161293 X	134102	-0-	-27191	-0-	612	1	133490	2	N	-0-			-0-
06		145320 X	126537	-0-	-18783	-0-	493	1	126044	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695															
01		86645 X	59994	-0-	-26651	-0-	371	1	59623	2	N	-0-			-0-
02		74559 X	29580	-0-	-44979	-0-	166	1	29414	2	N	-0-			-0-
03		79484 X	223	-0-	-79261	-0-	2	1	221	2	N	-0-			-0-
04		76920 X	58238	-0-	-18682	-0-	445	1	57793	2	N	-0-			-0-
05		80056 X	80056	-0-	-0-	-0-	365	1	79691	2	N	-0-			-0-
06		69358 X	69358	-0-	-0-	-0-	270	1	69088	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301															
01		91512 X	74118	-0-	-17394	-0-	454	1	73664	2	N	-0-			-0-
02		81113 X	26323	-0-	-54790	-0-	135	1	26188	2	N	-0-			-0-
03		86707 X	222	-0-	-86485	-0-	2	1	220	2	N	-0-			-0-
04		81513 X	81513	-0-	-0-	-0-	638	1	80875	2	N	-0-			-0-
05		77647 X	77647	-0-	-0-	-0-	354	1	77293	2	N	-0-			-0-
06		71730 X	65854	-0-	-5876	-0-	256	1	65598	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747															
01		94860 X	68554	-0-	-26306	-0-	457	1	68097	2	N	-0-			-0-
02		88740 X	62068	-0-	-26672	-0-	389	1	61679	2	N	-0-			-0-
03		89249 X	34988	-0-	-54261	-0-	216	1	34772	2	N	-0-			-0-
04		86370 X	59363	-0-	-27007	-0-	414	1	58949	2	N	-0-			-0-
05		74307 X	63260	-0-	-11047	-0-	289	1	62971	2	N	-0-			-0-
06		66330 X	57315	-0-	-9015	-0-	223	1	57092	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211															
01		92318 X	65755	-0-	-26563	-0-	443	1	65312	2	N	-0-			-0-
02		86362 X	56195	-0-	-30167	-0-	304	1	55891	2	N	-0-			-0-
03		92318 X	61087	-0-	-31231	-0-	343	1	60744	2	N	-0-			-0-
04		74100 X	65185	-0-	-8915	-0-	396	1	64789	2	N	-0-			-0-
05		76570 X	59343	-0-	-17227	-0-	271	1	59072	2	N	-0-			-0-
06		63630 X	56154	-0-	-7476	-0-	219	1	55935	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
BRYSON A1 HV UNIT C		WELL #: 3H		RRCID ->	290580	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	10969	PERF.11377	- 21280
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SANDY HV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	290581	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11640	- 21276
01	112592 X	96713	-0-	-15879	-0-	652	1	96061	2	N	-0-
02	105328 X	90561	-0-	-14767	-0-	527	1	90034	2	N	-0-
03	104935 X	99870	-0-	-5065	-0-	572	1	99298	2	N	-0-
04	101550 X	89679	-0-	-11871	-0-	683	1	88996	2	N	-0-
05	103261 X	84767	-0-	-18494	-0-	387	1	84380	2	N	-0-
06	96660 X	78311	-0-	-18349	-0-	304	1	78007	2	N	-0-
SANDY HV UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	290582	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11489	- 20524
01	93372 X	82048	-0-	-11324	-0-	554	1	81494	2	N	-0-
02	83233 X	83233	-0-	-0-	-0-	479	1	82754	2	N	-0-
03	121590 X	121590	-0-	-0-	-0-	699	1	120891	2	N	-0-
04	107224 X	107224	-0-	-0-	-0-	798	1	106426	2	N	-0-
05	88970 X	81533	-0-	-7437	-0-	372	1	81161	2	N	-0-
06	117660 X	68486	-0-	-49174	-0-	266	1	68220	2	N	-0-
HERNDON HV WEST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	290593	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11737	- 19235
01	136462 X	103050	-0-	-33412	-0-	214	1	102836	2	N	-0-
02	127803 X	87909	-0-	-39894	-0-	159	1	87750	2	N	-0-
03	126356 X	92654	-0-	-33702	-0-	175	1	92479	2	N	-0-
04	115200 X	89675	-0-	-25525	-0-	152	1	89523	2	N	-0-
05	109523 X	90640	-0-	-18883	-0-	604	1	90036	2	N	-0-
06	99720 X	85708	-0-	-14012	-0-	1345	1	84363	2	N	-0-
MESA MINERALS HV UNIT C		WELL #: 3H		RRCID ->	290611	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11593	- 21087
01	114297 X	81483	-0-	-32814	-0-	149	1	81334	2	N	-0-
02	103588 X	73100	-0-	-30488	-0-	110	1	72990	2	N	-0-
03	106113 X	77814	-0-	-28299	-0-	121	1	77693	2	N	-0-
04	100290 X	77577	-0-	-22713	-0-	234	1	77343	2	N	-0-
05	90396 X	62719	-0-	-27677	-0-	416	1	62303	2	N	-0-
06	82672 X	82672	-0-	-0-	-0-	1295	1	81377	2	N	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	290626	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11327	- 21995
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	290627	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11566	- 22172
01	123101 X	101484	-0-	-21617	-0-	644	1	100840	2	N	-0-
02	107010 X	96866	-0-	-10144	-0-	533	1	96333	2	N	-0-
03	111569 X	100550	-0-	-11019	-0-	586	1	99964	2	N	-0-
04	106200 X	94591	-0-	-11609	-0-	718	1	93873	2	N	-0-
05	107074 X	95495	-0-	-11579	-0-	435	1	95060	2	N	-0-
06	100200 X	90721	-0-	-9479	-0-	354	1	90367	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		76415 X	68516	-0-	-7899	-0-		451 1	68065 2	N	-0-	-0-
02		69745 X	61114	-0-	-8631	-0-		331 1	60783 2	N	-0-	-0-
03		80383 X	71430	-0-	-8953	-0-		401 1	71029 2	N	-0-	-0-
04		77790 X	74966	-0-	-2824	-0-		459 1	74507 2	N	-0-	-0-
05		80383 X	64943	-0-	-15440	-0-		297 1	64646 2	N	-0-	-0-
06		69120 X	60842	-0-	-8278	-0-		237 1	60605 2	N	-0-	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397												

01		99789 X	76295	-0-	-23494	-0-		438 1	75857 2	N	-0-	-0-
02		93351 X	73148	-0-	-20203	-0-		358 1	72790 2	N	-0-	-0-
03		87916 X	76728	-0-	-11188	-0-		400 1	76328 2	N	-0-	-0-
04		82560 X	71550	-0-	-11010	-0-		501 1	71049 2	N	-0-	-0-
05		81158 X	69309	-0-	-11849	-0-		316 1	68993 2	N	-0-	-0-
06		75660 X	64095	-0-	-11565	-0-		249 1	63846 2	N	-0-	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397												

01		92132 X	86953	-0-	-5179	-0-		502 1	86451 2	N	-0-	-0-
02		89610 X	85096	-0-	-4514	-0-		418 1	84678 2	N	-0-	-0-
03		95790 X	82837	-0-	-12953	-0-		432 1	82405 2	N	-0-	-0-
04		92700 X	73650	-0-	-19050	-0-		513 1	73137 2	N	-0-	-0-
05		94302 X	69323	-0-	-24979	-0-		316 1	69007 2	N	-0-	-0-
06		88020 X	62278	-0-	-25742	-0-		242 1	62036 2	N	-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628												

01		78678 X	60702	-0-	-17976	-0-		403 1	60299 2	N	-0-	-0-
02		72993 X	61375	-0-	-11618	-0-		333 1	61042 2	N	-0-	-0-
03		76601 X	71010	-0-	-5591	-0-		401 1	70609 2	N	-0-	-0-
04		78126 X	78126	-0-	-0-	-0-		484 1	77642 2	N	-0-	-0-
05		73253 X	67162	-0-	-6091	-0-		307 1	66855 2	N	-0-	-0-
06		68730 X	62149	-0-	-6581	-0-		242 1	61907 2	N	-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304												

01		90427 X	80104	-0-	-10323	-0-		419 1	79685 2	N	-0-	-0-
02		82592 X	82331	-0-	-261	-0-		355 1	81976 2	N	-0-	-0-
03		84072 X	78215	-0-	-5857	-0-		366 1	77849 2	N	-0-	-0-
04		79980 X	64512	-0-	-15468	-0-		421 1	64091 2	N	-0-	-0-
05		88009 X	61958	-0-	-26051	-0-		247 1	61711 2	N	-0-	-0-
06		85170 X	57879	-0-	-27291	-0-		225 1	57654 2	N	-0-	-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195												

01		147312 X	107993	-0-	-39319	-0-		685 1	107308 2	N	-0-	-0-
02		132559 X	101854	-0-	-30705	-0-		555 1	101299 2	N	-0-	-0-
03		133920 X	106415	-0-	-27505	-0-		615 1	105800 2	N	-0-	-0-
04		122700 X	94978	-0-	-27722	-0-		724 1	94254 2	N	-0-	-0-
05		121985 X	93240	-0-	-28745	-0-		425 1	92815 2	N	-0-	-0-
06		105360 X	86716	-0-	-18644	-0-		337 1	86379 2	N	-0-	-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340												

01		137671 X	112635	-0-	-25036	-0-		721 1	111914 2	N	-0-	-0-
02		128789 X	105932	-0-	-22857	-0-		578 1	105354 2	N	-0-	-0-
03		129704 X	107921	-0-	-21783	-0-		624 1	107297 2	N	-0-	-0-
04		119100 X	97708	-0-	-21392	-0-		744 1	96964 2	N	-0-	-0-
05		121179 X	95425	-0-	-25754	-0-		436 1	94989 2	N	-0-	-0-
06		109590 X	88891	-0-	-20699	-0-		346 1	88545 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		98332 X	79683	-0-	-18649	-0-	576 1	79107 2	N		-0-	-0-
02		91988 X	62002	-0-	-29986	-0-	384 1	61618 2	N		-0-	-0-
03		83235 X	73938	-0-	-9297	-0-	528 1	73410 2	N		-0-	-0-
04		82274 X	82274	-0-	-0-	-0-	487 1	81787 2	N		-0-	-0-
05		80011 X	79198	-0-	-813	-0-	361 1	78837 2	N		-0-	-0-
06		77100 X	75577	-0-	-1523	-0-	294 1	75283 2	N		-0-	-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006												
01		116126 X	99562	-0-	-16564	-0-	632 1	98930 2	N		-0-	-0-
02		105792 X	94683	-0-	-11109	-0-	521 1	94162 2	N		-0-	-0-
03		109368 X	97979	-0-	-11389	-0-	571 1	97408 2	N		-0-	-0-
04		103980 X	92612	-0-	-11368	-0-	703 1	91909 2	N		-0-	-0-
05		105555 X	93024	-0-	-12531	-0-	424 1	92600 2	N		-0-	-0-
06		97950 X	88281	-0-	-9669	-0-	344 1	87937 2	N		-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050												
01		80631 X	62610	-0-	-18021	-0-	428 1	62181 2	N		1	-0-
							1 9				1 8	
02		69658 X	62935	-0-	-6723	-0-	508 1	62427 2	N		-0-	-0-
03		97028 X	97028	-0-	-0-	-0-	782 1	96246 2	N		-0-	-0-
04		88204 X	88204	-0-	-0-	-0-	581 1	87623 2	N		-0-	-0-
05		67270 X	62343	-0-	-4927	-0-	284 1	62059 2	N		-0-	-0-
06		93900 X	55505	-0-	-38395	-0-	216 1	55289 2	N		-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881												
01		97959 X	97959	-0-	-0-	-0-	507 1	97452 2	N		-0-	-0-
02		115931 X	115931	-0-	-0-	-0-	500 1	115431 2	N		-0-	-0-
03		111788 X	111788	-0-	-0-	-0-	519 1	111269 2	N		-0-	-0-
04		94800 X	82569	-0-	-12231	-0-	530 1	82039 2	N		-0-	-0-
05		123938 X	73213	-0-	-50725	-0-	292 1	72921 2	N		-0-	-0-
06		119940 X	58937	-0-	-61003	-0-	230 1	58707 2	N		-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352												
01		87172 X	78957	-0-	-8215	-0-	409 1	78548 2	N		-0-	-0-
02		82831 X	82831	-0-	-0-	-0-	359 1	82472 2	N		-0-	-0-
03		82925 X	77344	-0-	-5581	-0-	360 1	76984 2	N		-0-	-0-
04		76410 X	65134	-0-	-11276	-0-	424 1	64710 2	N		-0-	-0-
05		88536 X	61506	-0-	-27030	-0-	245 1	61261 2	N		-0-	-0-
06		85680 X	57553	-0-	-28127	-0-	224 1	57329 2	N		-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518												
01		103602 X	-0-	-0-	-103602	-0-			N		-0-	-0-
02		94076 X	39109	-0-	-54967	-0-	178 1	38931 2	N		-0-	-0-
03		89125 X	87137	-0-	-1988	-0-	435 1	86702 2	N		-0-	-0-
04		83293 X	83293	-0-	-0-	-0-	561 1	82732 2	N		-0-	-0-
05		84923 X	84923	-0-	-0-	-0-	388 1	84535 2	N		-0-	-0-
06		84330 X	77607	-0-	-6723	-0-	302 1	77305 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		77748 X	63007	-0-	-14741	-0-	327 1	62680 2	N		-0-	-0-
02		65569 X	62202	-0-	-3367	-0-	269 1	61933 2	N		-0-	-0-
03		69006 X	63448	-0-	-5558	-0-	296 1	63152 2	N		-0-	-0-
04		65460 X	58177	-0-	-7283	-0-	381 1	57796 2	N		-0-	-0-
05		66495 X	56731	-0-	-9764	-0-	226 1	56505 2	N		-0-	-0-
06		64350 X	53083	-0-	-11267	-0-	207 1	52876 2	N		-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560												
01		101246 X	-0-	-0-	-101246	-0-			N		-0-	-0-
02		91669 X	37973	-0-	-53696	-0-	173 1	37800 2	N		-0-	-0-
03		86428 X	81911	-0-	-4517	-0-	407 1	81504 2	N		-0-	-0-
04		89217 X	89217	-0-	-0-	-0-	605 1	88612 2	N		-0-	-0-
05		82828 X	82828	-0-	-0-	-0-	378 1	82450 2	N		-0-	-0-
06		85621 X	85621	-0-	-0-	-0-	333 1	85288 2	N		-0-	-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970												
01		85033 X	70277	-0-	-14756	-0-	348 1	69929 2	N		-0-	-0-
02		76734 X	63153	-0-	-13581	-0-	278 1	62875 2	N		-0-	-0-
03		77810 X	66259	-0-	-11551	-0-	295 1	65964 2	N		-0-	-0-
04		73860 X	61729	-0-	-12131	-0-	385 1	61344 2	N		-0-	-0-
05		73749 X	62960	-0-	-10789	-0-	287 1	62673 2	N		-0-	-0-
06		68010 X	57787	-0-	-10223	-0-	225 1	57562 2	N		-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750												
01		142445 X	-0-	-0-	-142445	-0-			N		-0-	-0-
02		128876 X	50933	-0-	-77943	-0-	232 1	50701 2	N		-0-	-0-
03		129270 X	113917	-0-	-15353	-0-	570 1	113347 2	N		-0-	-0-
04		125100 X	105121	-0-	-19979	-0-	717 1	104404 2	N		-0-	-0-
05		116579 X	116579	-0-	-0-	-0-	532 1	116047 2	N		-0-	-0-
06		110250 X	106989	-0-	-3261	-0-	417 1	106572 2	N		-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892												
01		99045 X	-0-	-0-	-99045	-0-			N		-0-	-0-
02		89175 X	36864	-0-	-52311	-0-	168 1	36696 2	N		-0-	-0-
03		90117 X	81387	-0-	-8730	-0-	409 1	80978 2	N		-0-	-0-
04		84570 X	74714	-0-	-9856	-0-	501 1	74213 2	N		-0-	-0-
05		69857 X	69857	-0-	-0-	-0-	319 1	69538 2	N		-0-	-0-
06		78750 X	59990	-0-	-18760	-0-	234 1	59756 2	N		-0-	-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365												
01		45167 X	38566	-0-	-6601	-0-	191 1	38375 2	N		-0-	-0-
02		40890 X	37300	-0-	-3590	-0-	164 1	37136 2	N		-0-	-0-
03		41912 X	38622	-0-	-3290	-0-	172 1	38450 2	N		-0-	-0-
04		38610 X	35388	-0-	-3222	-0-	221 1	35167 2	N		-0-	-0-
05		39897 X	35180	-0-	-4717	-0-	160 1	35020 2	N		-0-	-0-
06		38580 X	32952	-0-	-5628	-0-	128 1	32824 2	N		-0-	-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187												
01		89404 X	77314	-0-	-12090	-0-	382 1	76932 2	N		-0-	-0-
02		80127 X	68838	-0-	-11289	-0-	302 1	68536 2	N		-0-	-0-
03		82615 X	69792	-0-	-12823	-0-	311 1	69481 2	N		-0-	-0-
04		77880 X	64316	-0-	-13564	-0-	398 1	63918 2	N		-0-	-0-
05		80476 X	62640	-0-	-17836	-0-	285 1	62355 2	N		-0-	-0-
06		74820 X	52608	-0-	-22212	-0-	204 1	52404 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//	102211								
GUILF-FURRH HV UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	291206	COMPL. DATE	02/15/2021	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11477	- 21429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		145142 X	117062	-0-	-28080	-0-	581 1	116481 2	N	-0-	-0-
02		135778 X	89187	-0-	-46591	-0-	389 1	88798 2	N	-0-	-0-
03		135749 X	109306	-0-	-26443	-0-	485 1	108821 2	N	-0-	-0-
04		125730 X	95443	-0-	-30287	-0-	592 1	94851 2	N	-0-	-0-
05		123628 X	92611	-0-	-31017	-0-	422 1	92189 2	N	-0-	-0-
06		113280 X	86060	-0-	-27220	-0-	334 1	85726 2	N	-0-	-0-

SPARKS HV UNIT G		WELL #:	7H	RRCID ->	291218	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11536	- 20236
01		116002 X	92849	-0-	-23153	-0-	518 1	92331 2	N	-0-	-0-
02		108518 X	91262	-0-	-17256	-0-	422 1	90840 2	N	-0-	-0-
03		103943 X	92962	-0-	-10981	-0-	460 1	92502 2	N	-0-	-0-
04		100590 X	85115	-0-	-15475	-0-	573 1	84542 2	N	-0-	-0-
05		103943 X	83476	-0-	-20467	-0-	381 1	83095 2	N	-0-	-0-
06		94410 X	78180	-0-	-16230	-0-	305 1	77875 2	N	-0-	-0-

SPARKS HV UNIT H		WELL #:	8H	RRCID ->	291219	COMPL. DATE	05/02/2021	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11426	- 19976
01		114576 X	90292	-0-	-24284	-0-	499 1	89793 2	N	-0-	-0-
02		100920 X	91553	-0-	-9367	-0-	424 1	91129 2	N	-0-	-0-
03		101680 X	93522	-0-	-8158	-0-	462 1	93060 2	N	-0-	-0-
04		98340 X	82345	-0-	-15995	-0-	555 1	81790 2	N	-0-	-0-
05		98208 X	81271	-0-	-16937	-0-	371 1	80900 2	N	-0-	-0-
06		94710 X	75171	-0-	-19539	-0-	293 1	74878 2	N	-0-	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	291225	COMPL. DATE	05/29/2021	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11210	- 22116
01		279279 X	192111	-0-	-87168	-0-	1101 1	191010 2	N	-0-	-0-
02		261261 X	170388	-0-	-90873	-0-	834 1	169554 2	N	-0-	-0-
03		268646 X	172059	-0-	-96587	-0-	899 1	171160 2	N	-0-	-0-
04		231030 X	156532	-0-	-74498	-0-	1097 1	155435 2	N	-0-	-0-
05		213466 X	151669	-0-	-61797	-0-	692 1	150977 2	N	-0-	-0-
06		185910 X	140788	-0-	-45122	-0-	549 1	140239 2	N	-0-	-0-

SPARKS HV UNIT I		WELL #:	9H	RRCID ->	291231	COMPL. DATE	05/02/2021	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11290	- 20609
01		121179 X	95190	-0-	-25989	-0-	531 1	94659 2	N	-0-	-0-
02		108257 X	94303	-0-	-13954	-0-	436 1	93867 2	N	-0-	-0-
03		108872 X	95322	-0-	-13550	-0-	471 1	94851 2	N	-0-	-0-
04		102780 X	87611	-0-	-15169	-0-	590 1	87021 2	N	-0-	-0-
05		105710 X	85968	-0-	-19742	-0-	393 1	85575 2	N	-0-	-0-
06		97560 X	80482	-0-	-17078	-0-	314 1	80168 2	N	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	291240	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	10945	PERF.11113	- 20565
01		129859 X	100080	-0-	-29779	-0-	567 1	99513 2	N	-0-	-0-
02		117537 X	92275	-0-	-25262	-0-	451 1	91824 2	N	-0-	-0-
03		116219 X	97462	-0-	-18757	-0-	508 1	96954 2	N	-0-	-0-
04		108030 X	89418	-0-	-18612	-0-	625 1	88793 2	N	-0-	-0-
05		108872 X	88808	-0-	-20064	-0-	405 1	88403 2	N	-0-	-0-
06		96840 X	80027	-0-	-16813	-0-	312 1	79715 2	N	-0-	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	291244	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10933	PERF.11154	- 22126
01		214179 X	119447	-0-	-94732	-0-	680 1	118767 2	N	-0-	-0-
02		200361 X	114823	-0-	-85538	-0-	561 1	114262 2	N	-0-	-0-
03		168423 X	116663	-0-	-51760	-0-	610 1	116053 2	N	-0-	-0-
04		139500 X	107117	-0-	-32383	-0-	752 1	106365 2	N	-0-	-0-
05		132618 X	104847	-0-	-27771	-0-	478 1	104369 2	N	-0-	-0-
06		118770 X	95218	-0-	-23552	-0-	371 1	94847 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291257	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10877 - 20479
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93465 X	76209	-0-	-17256	-0-	417 1	75792 2	N	-0-	-0-	-0-
02		84332 X	71519	-0-	-12813	-0-	333 1	71186 2	N	-0-	-0-	-0-
03		83979 X	73663	-0-	-10316	-0-	367 1	73296 2	N	-0-	-0-	-0-
04		79380 X	68396	-0-	-10984	-0-	474 1	67922 2	N	-0-	-0-	-0-
05		82026 X	70834	-0-	-11192	-0-	324 1	70510 2	N	-0-	-0-	-0-
06		73980 X	70458	-0-	-3522	-0-	275 1	70183 2	N	-0-	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291258	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	11095 - 20549
01		118668 X	101312	-0-	-17356	-0-	555 1	100757 2	N	-0-	-0-	-0-
02		107416 X	93983	-0-	-13433	-0-	438 1	93545 2	N	-0-	-0-	-0-
03		110887 X	96352	-0-	-14535	-0-	480 1	95872 2	N	-0-	-0-	-0-
04		105570 X	89840	-0-	-15730	-0-	623 1	89217 2	N	-0-	-0-	-0-
05		109089 X	90312	-0-	-18777	-0-	413 1	89899 2	N	-0-	-0-	-0-
06		98040 X	86931	-0-	-11109	-0-	339 1	86592 2	N	-0-	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291335	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10967 - 20569
01		109833 X	86486	-0-	-23347	-0-	476 1	86010 2	N	-0-	-0-	-0-
02		100369 X	82024	-0-	-18345	-0-	382 1	81642 2	N	-0-	-0-	-0-
03		101711 X	84564	-0-	-17147	-0-	421 1	84143 2	N	-0-	-0-	-0-
04		94320 X	79966	-0-	-14354	-0-	556 1	79410 2	N	-0-	-0-	-0-
05		93155 X	88499	-0-	-4656	-0-	404 1	88095 2	N	-0-	-0-	-0-
06		92529 X	92529	-0-	-0-	-0-	361 1	92168 2	N	-0-	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	291336	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	11245 - 19795
01		136028 X	111855	-0-	-24173	-0-	612 1	111243 2	N	-0-	-0-	-0-
02		122119 X	104259	-0-	-17860	-0-	486 1	103773 2	N	-0-	-0-	-0-
03		123070 X	102665	-0-	-20405	-0-	508 1	102157 2	N	-0-	-0-	-0-
04		117990 X	54733	-0-	-63257	-0-	403 1	54330 2	N	-0-	-0-	-0-
05		121923 X	109283	-0-	-12640	-0-	499 1	108784 2	N	-0-	-0-	-0-
06		109413 X	109413	-0-	-0-	-0-	427 1	108986 2	N	-0-	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291386	COMPL. DATE	05/29/2021	TOTAL DEPTH	11047	PERF.	11203 - 20691
01		168950 X	124859	-0-	-44091	-0-	710 1	124149 2	N	-0-	-0-	-0-
02		158050 X	108304	-0-	-49746	-0-	531 1	107773 2	N	-0-	-0-	-0-
03		149172 X	107573	-0-	-41599	-0-	561 1	107012 2	N	-0-	-0-	-0-
04		136020 X	99718	-0-	-36302	-0-	697 1	99021 2	N	-0-	-0-	-0-
05		132711 X	99496	-0-	-33215	-0-	454 1	99042 2	N	-0-	-0-	-0-
06		120840 X	97439	-0-	-23401	-0-	380 1	97059 2	N	-0-	-0-	-0-

BAGLEY HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291397	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	11691 - 21293
01		131867 X	131867	-0-	-0-	-0-	95 1	131772 2	N	-0-	-0-	-0-
02		122938 X	122938	-0-	-0-	-0-	53 1	122885 2	N	-0-	-0-	-0-
03		121723 X	121723	-0-	-0-	-0-	60 1	121663 2	N	-0-	-0-	-0-
04		127620 X	110730	-0-	-16890	-0-	223 1	110507 2	N	-0-	-0-	-0-
05		131874 X	107701	-0-	-24173	-0-	719 1	106982 2	N	-0-	-0-	-0-
06		127620 X	93397	-0-	-34223	-0-	1473 1	91924 2	N	-0-	-0-	-0-

BAGLEY HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	291398	COMPL. DATE	03/24/2021	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	11563 - 21466
01		127348 X	125930	-0-	-1418	-0-	91 1	125839 2	N	-0-	-0-	-0-
02		105937 X	100695	-0-	-5242	-0-	43 1	100652 2	N	-0-	-0-	-0-
03		141515 X	93132	-0-	-48383	-0-	46 1	93086 2	N	-0-	-0-	-0-
04		136950 X	87726	-0-	-49224	-0-	178 1	87548 2	N	-0-	-0-	-0-
05		141515 X	88031	-0-	-53484	-0-	588 1	87443 2	N	-0-	-0-	-0-
06		121860 X	80609	-0-	-41251	-0-	1271 1	79338 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		175615 X	148007	-0-	-27608	-0-	278 1	147729 2	N		-0-	-0-
02		164285 X	127769	-0-	-36516	-0-	215 1	127554 2	N		-0-	-0-
03		175615 X	127757	-0-	-47858	-0-	236 1	127521 2	N		-0-	-0-
04		163890 X	120455	-0-	-43435	-0-	405 1	120050 2	N		-0-	-0-
05		169353 X	118338	-0-	-51015	-0-	790 1	117548 2	N		-0-	-0-
06		143220 X	103814	-0-	-39406	-0-	1632 1	102182 2	N		-0-	-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166												
01		151962 X	127737	-0-	-24225	-0-	240 1	127497 2	N		-0-	-0-
02		142158 X	108792	-0-	-33366	-0-	183 1	108609 2	N		-0-	-0-
03		151962 X	106252	-0-	-45710	-0-	195 1	106057 2	N		-0-	-0-
04		140820 X	102849	-0-	-37971	-0-	347 1	102502 2	N		-0-	-0-
05		145514 X	99809	-0-	-45705	-0-	666 1	99143 2	N		-0-	-0-
06		123630 X	88433	-0-	-35197	-0-	1390 1	87043 2	N		-0-	-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801												
01		108531 X	87779	-0-	-20752	-0-	515 1	87264 2	N		-0-	-0-
02		101529 X	84424	-0-	-17105	-0-	391 1	84033 2	N		-0-	-0-
03		100533 X	85764	-0-	-14769	-0-	424 1	85340 2	N		-0-	-0-
04		96570 X	79173	-0-	-17397	-0-	534 1	78639 2	N		-0-	-0-
05		95728 X	77954	-0-	-17774	-0-	356 1	77598 2	N		-0-	-0-
06		87330 X	73278	-0-	-14052	-0-	286 1	72992 2	N		-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514												
01		110329 X	85940	-0-	-24389	-0-	488 1	85452 2	N		-0-	-0-
02		103211 X	84286	-0-	-18925	-0-	413 1	83873 2	N		-0-	-0-
03		99200 X	86399	-0-	-12801	-0-	451 1	85948 2	N		-0-	-0-
04		91590 X	80030	-0-	-11560	-0-	560 1	79470 2	N		-0-	-0-
05		91233 X	79547	-0-	-11686	-0-	363 1	79184 2	N		-0-	-0-
06		87180 X	75007	-0-	-12173	-0-	292 1	74715 2	N		-0-	-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934												
01		164548 X	126894	-0-	-37654	-0-	697 1	126197 2	N		-0-	-0-
02		150568 X	115058	-0-	-35510	-0-	525 1	114533 2	N		-0-	-0-
03		160952 X	120276	-0-	-40676	-0-	585 1	119691 2	N		-0-	-0-
04		149130 X	105700	-0-	-43430	-0-	705 1	104995 2	N		-0-	-0-
05		144336 X	104053	-0-	-40283	-0-	475 1	103578 2	N		-0-	-0-
06		122790 X	98154	-0-	-24636	-0-	383 1	97771 2	N		-0-	-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212												
01		167896 X	123991	-0-	-43905	-0-	678 1	123313 2	N		-0-	-0-
02		153468 X	113113	-0-	-40355	-0-	515 1	112598 2	N		-0-	-0-
03		163184 X	111279	-0-	-51905	-0-	543 1	110736 2	N		-0-	-0-
04		142950 X	97179	-0-	-45771	-0-	652 1	96527 2	N		-0-	-0-
05		138787 X	96119	-0-	-42668	-0-	439 1	95680 2	N		-0-	-0-
06		120000 X	90069	-0-	-29931	-0-	351 1	89718 2	N		-0-	-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213												
01		146692 X	111809	-0-	-34883	-0-	612 1	111197 2	N		-0-	-0-
02		135662 X	108738	-0-	-26924	-0-	494 1	108244 2	N		-0-	-0-
03		133765 X	114575	-0-	-19190	-0-	558 1	114017 2	N		-0-	-0-
04		124320 X	103818	-0-	-20502	-0-	690 1	103128 2	N		-0-	-0-
05		123225 X	101560	-0-	-21665	-0-	464 1	101096 2	N		-0-	-0-
06		112500 X	96154	-0-	-16346	-0-	375 1	95779 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		86366 X	69183	-0-	-17183	-0-	406 1	68777 2	N	-0-			-0-
02		76444 X	64307	-0-	-12137	-0-	316 1	63991 2	N	-0-			-0-
03		77252 X	67276	-0-	-9976	-0-	353 1	66923 2	N	-0-			-0-
04		73770 X	60022	-0-	-13748	-0-	424 1	59598 2	N	-0-			-0-
05		76229 X	59160	-0-	-17069	-0-	270 1	58890 2	N	-0-			-0-
06		66960 X	54712	-0-	-12248	-0-	213 1	54499 2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143													
01		89063 X	72964	-0-	-16099	-0-	53 1	72911 2	N	-0-			-0-
02		83404 X	58460	-0-	-24944	-0-	25 1	58435 2	N	-0-			-0-
03		80879 X	58536	-0-	-22343	-0-	29 1	58507 2	N	-0-			-0-
04		70620 X	55663	-0-	-14957	-0-	112 1	55551 2	N	-0-			-0-
05		72974 X	55505	-0-	-17469	-0-	371 1	55134 2	N	-0-			-0-
06		70620 X	52674	-0-	-17946	-0-	830 1	51844 2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674													
01		119691 X	89844	-0-	-29847	-0-	594 1	89250 2	N	-0-			-0-
02		103327 X	83037	-0-	-20290	-0-	481 1	82556 2	N	-0-			-0-
03		109306 X	83852	-0-	-25454	-0-	518 1	83334 2	N	-0-			-0-
04		99240 X	73743	-0-	-25497	-0-	595 1	73148 2	N	-0-			-0-
05		98611 X	71823	-0-	-26788	-0-	328 1	71495 2	N	-0-			-0-
06		86940 X	66437	-0-	-20503	-0-	259 1	66178 2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633													
01		139779 X	97830	-0-	-41949	-0-	587 1	97243 2	N	-0-			-0-
02		121539 X	100142	-0-	-21397	-0-	513 1	99629 2	N	-0-			-0-
03		120745 X	98074	-0-	-22671	-0-	538 1	97536 2	N	-0-			-0-
04		110640 X	85702	-0-	-24938	-0-	632 1	85070 2	N	-0-			-0-
05		110577 X	84103	-0-	-26474	-0-	384 1	83719 2	N	-0-			-0-
06		103590 X	74426	-0-	-29164	-0-	290 1	74136 2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422													
01		128960 X	97061	-0-	-31899	-0-	561 1	96500 2	N	-0-			-0-
02		114260 X	89757	-0-	-24503	-0-	438 1	89319 2	N	-0-			-0-
03		116095 X	91287	-0-	-24808	-0-	480 1	90807 2	N	-0-			-0-
04		108360 X	81568	-0-	-26792	-0-	579 1	80989 2	N	-0-			-0-
05		105059 X	80625	-0-	-24434	-0-	368 1	80257 2	N	-0-			-0-
06		93930 X	72535	-0-	-21395	-0-	302 1	72233 2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245													
01		146258 X	100930	-0-	-45328	-0-	574 1	100356 2	N	-0-			-0-
02		136822 X	99112	-0-	-37710	-0-	485 1	98627 2	N	-0-			-0-
03		131595 X	92985	-0-	-38610	-0-	489 1	92496 2	N	-0-			-0-
04		115980 X	80998	-0-	-34982	-0-	577 1	80421 2	N	-0-			-0-
05		111693 X	79865	-0-	-31828	-0-	364 1	79501 2	N	-0-			-0-
06		102540 X	73084	-0-	-29456	-0-	304 1	72780 2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720													
01		152489 X	119699	-0-	-32790	-0-	167 1	119532 2	N	-0-			-0-
02		134792 X	95894	-0-	-38898	-0-	115 1	95779 2	N	-0-			-0-
03		135346 X	98639	-0-	-36707	-0-	123 1	98516 2	N	-0-			-0-
04		125310 X	95902	-0-	-29408	-0-	259 1	95643 2	N	-0-			-0-
05		125302 X	105517	-0-	-19785	-0-	681 1	104836 2	N	-0-			-0-
06		162025 X	162025	-0-	-0-	-0-	2477 1	159548 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		136524 X	102574	-0-	-33950	-0-	144	1	102430	2	N	-0-
02		122989 X	81994	-0-	-40995	-0-	99	1	81895	2	N	-0-
03		127069 X	90421	-0-	-36648	-0-	112	1	90309	2	N	-0-
04		117180 X	86056	-0-	-31124	-0-	233	1	85823	2	N	-0-
05		106299 X	86008	-0-	-20291	-0-	555	1	85453	2	N	-0-
06		99270 X	82083	-0-	-17187	-0-	1255	1	80828	2	N	-0-
HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658												
01		134757 X	103324	-0-	-31433	-0-	145	1	103179	2	N	-0-
02		118871 X	82817	-0-	-36054	-0-	99	1	82718	2	N	-0-
03		118079 X	87673	-0-	-30406	-0-	109	1	87564	2	N	-0-
04		111450 X	84141	-0-	-27309	-0-	227	1	83914	2	N	-0-
05		109678 X	92036	-0-	-17642	-0-	594	1	91442	2	N	-0-
06		99990 X	97865	-0-	-2125	-0-	1496	1	96369	2	N	-0-
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898												
01		157604 X	78020	-0-	-79584	-0-	127	1	77893	2	N	-0-
02		141114 X	63931	-0-	-77183	-0-	87	1	63844	2	N	-0-
03		142631 X	65971	-0-	-76660	-0-	98	1	65873	2	N	-0-
04		80310 X	60653	-0-	-19657	-0-	183	1	60470	2	N	-0-
05		82987 X	60887	-0-	-22100	-0-	406	1	60481	2	N	-0-
06		75510 X	59956	-0-	-15554	-0-	940	1	59016	2	N	-0-
STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560												
01		118544 X	89151	-0-	-29393	-0-	586	1	88565	2	N	-0-
02		104574 X	82266	-0-	-22308	-0-	477	1	81789	2	N	-0-
03		104098 X	84372	-0-	-19726	-0-	521	1	83851	2	N	-0-
04		96960 X	75064	-0-	-21896	-0-	607	1	74457	2	N	-0-
05		98828 X	73356	-0-	-25472	-0-	335	1	73021	2	N	-0-
06		86280 X	67943	-0-	-18337	-0-	264	1	67679	2	N	-0-
HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931												
01		136741 X	88991	-0-	-47750	-0-	122	1	88869	2	N	-0-
02		123569 X	85319	-0-	-38250	-0-	101	1	85218	2	N	-0-
03		121210 X	89806	-0-	-31404	-0-	112	1	89694	2	N	-0-
04		100500 X	85331	-0-	-15169	-0-	231	1	85100	2	N	-0-
05		95697 X	87088	-0-	-8609	-0-	562	1	86526	2	N	-0-
06		88260 X	84618	-0-	-3642	-0-	1294	1	83324	2	N	-0-
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748												
01		129580 X	120515	-0-	-9065	-0-	189	1	120326	2	N	-0-
02		114840 X	105676	-0-	-9164	-0-	143	1	105533	2	N	-0-
03		138663 X	102196	-0-	-36467	-0-	151	1	102045	2	N	-0-
04		134190 X	95845	-0-	-38345	-0-	290	1	95555	2	N	-0-
05		138663 X	98495	-0-	-40168	-0-	656	1	97839	2	N	-0-
06		116640 X	89505	-0-	-27135	-0-	1403	1	88102	2	N	-0-
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643												
01		123938 X	89873	-0-	-34065	-0-	603	1	89270	2	N	-0-
02		104719 X	82068	-0-	-22651	-0-	486	1	81582	2	N	-0-
03		111941 X	83263	-0-	-28678	-0-	523	1	82740	2	N	-0-
04		100710 X	75435	-0-	-25275	-0-	616	1	74819	2	N	-0-
05		100068 X	74437	-0-	-25631	-0-	339	1	74098	2	N	-0-
06		86970 X	70123	-0-	-16847	-0-	273	1	69850	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	194277	X	147478	-0-	-46799	-0-	237	1	147241	2	N	-0-	-0-			-0-
02	171883	X	131122	-0-	-40761	-0-	179	1	130943	2	N	-0-	-0-			-0-
03	173662	X	132304	-0-	-41358	-0-	196	1	132108	2	N	-0-	-0-			-0-
04	156240	X	123899	-0-	-32341	-0-	375	1	123524	2	N	-0-	-0-			-0-
05	156674	X	124174	-0-	-32500	-0-	827	1	123347	2	N	-0-	-0-			-0-
06	142710	X	116983	-0-	-25727	-0-	1834	1	115149	2	N	-0-	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010																

01	141484	X	97198	-0-	-44286	-0-	626	1	96572	2	N	-0-	-0-			-0-
02	117334	X	90561	-0-	-26773	-0-	502	1	90059	2	N	-0-	-0-			-0-
03	122109	X	90948	-0-	-31161	-0-	540	1	90408	2	N	-0-	-0-			-0-
04	111090	X	81571	-0-	-29519	-0-	636	1	80935	2	N	-0-	-0-			-0-
05	108748	X	80640	-0-	-28108	-0-	367	1	80273	2	N	-0-	-0-			-0-
06	94050	X	77551	-0-	-16499	-0-	302	1	77249	2	N	-0-	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038																

01	170407	X	105292	-0-	-65115	-0-	521	1	104771	2	N	-0-	-0-			-0-
02	148335	X	135212	-0-	-13123	-0-	613	1	134599	2	N	-0-	-0-			-0-
03	152055	X	123875	-0-	-28180	-0-	609	1	123266	2	N	-0-	-0-			-0-
04	124080	X	109936	-0-	-14144	-0-	736	1	109200	2	N	-0-	-0-			-0-
05	144522	X	105419	-0-	-39103	-0-	482	1	104937	2	N	-0-	-0-			-0-
06	139860	X	96903	-0-	-42957	-0-	379	1	96524	2	N	-0-	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375																

01	186465	X	119091	-0-	-67374	-0-	679	1	118412	2	N	-0-	-0-			-0-
02	174435	X	124293	-0-	-50142	-0-	608	1	123685	2	N	-0-	-0-			-0-
03	158565	X	120238	-0-	-38327	-0-	632	1	119606	2	N	-0-	-0-			-0-
04	139680	X	107505	-0-	-32175	-0-	761	1	106744	2	N	-0-	-0-			-0-
05	133517	X	90560	-0-	-42957	-0-	413	1	90147	2	N	-0-	-0-			-0-
06	128580	X	84224	-0-	-44356	-0-	351	1	83873	2	N	-0-	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528																

01	109895	X	81357	-0-	-28538	-0-	550	1	80807	2	N	-0-	-0-			-0-
02	96193	X	74087	-0-	-22106	-0-	439	1	73648	2	N	-0-	-0-			-0-
03	102827	X	77059	-0-	-25768	-0-	484	1	76575	2	N	-0-	-0-			-0-
04	91680	X	68485	-0-	-23195	-0-	559	1	67926	2	N	-0-	-0-			-0-
05	89962	X	66391	-0-	-23571	-0-	303	1	66088	2	N	-0-	-0-			-0-
06	78720	X	60636	-0-	-18084	-0-	236	1	60400	2	N	-0-	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270																

01	148614	X	103199	-0-	-45415	-0-	665	1	102534	2	N	-0-	-0-			-0-
02	124932	X	96337	-0-	-28595	-0-	534	1	95803	2	N	-0-	-0-			-0-
03	122574	X	97304	-0-	-25270	-0-	578	1	96726	2	N	-0-	-0-			-0-
04	118110	X	87267	-0-	-30843	-0-	681	1	86586	2	N	-0-	-0-			-0-
05	115940	X	84974	-0-	-30966	-0-	387	1	84587	2	N	-0-	-0-			-0-
06	99870	X	79027	-0-	-20843	-0-	308	1	78719	2	N	-0-	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509																

01	189720	X	105195	-0-	-84525	-0-	511	1	104684	2	N	-0-	-0-			-0-
02	167040	X	135829	-0-	-31211	-0-	616	1	135213	2	N	-0-	-0-			-0-
03	155310	X	130207	-0-	-25103	-0-	640	1	129567	2	N	-0-	-0-			-0-
04	133620	X	117513	-0-	-16107	-0-	788	1	116725	2	N	-0-	-0-			-0-
05	145204	X	117108	-0-	-28096	-0-	535	1	116573	2	N	-0-	-0-			-0-
06	140520	X	111541	-0-	-28979	-0-	436	1	111105	2	N	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	165943	X	95443	-0-	-70500	-0-	468	1	94975	2	N	-0-	-0-	
02	142825	X	129134	-0-	-13691	-0-	585	1	128549	2	N	-0-	-0-	
03	146506	X	123892	-0-	-22614	-0-	609	1	123283	2	N	-0-	-0-	
04	123690	X	110725	-0-	-12965	-0-	742	1	109983	2	N	-0-	-0-	
05	138043	X	107077	-0-	-30966	-0-	489	1	106588	2	N	-0-	-0-	
06	133590	X	98041	-0-	-35549	-0-	383	1	97658	2	N	-0-	-0-	

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576														
01	116932	X	89181	-0-	-27751	-0-	534	1	88647	2	N	-0-	-0-	
02	101877	X	83052	-0-	-18825	-0-	424	1	82628	2	N	-0-	-0-	
03	100843	X	82995	-0-	-17848	-0-	455	1	82540	2	N	-0-	-0-	
04	93180	X	73344	-0-	-19836	-0-	542	1	72802	2	N	-0-	-0-	
05	94829	X	72525	-0-	-22304	-0-	331	1	72194	2	N	-0-	-0-	
06	86310	X	64293	-0-	-22017	-0-	250	1	64043	2	N	-0-	-0-	

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301														
01	121396	X	75146	-0-	-46250	-0-	106	1	75040	2	N	-0-	-0-	
02	106140	X	75535	-0-	-30605	-0-	86	1	75449	2	N	-0-	-0-	
03	108717	X	77348	-0-	-31369	-0-	96	1	77252	2	N	-0-	-0-	
04	91440	X	72498	-0-	-18942	-0-	197	1	72301	2	N	-0-	-0-	
05	84010	X	71624	-0-	-12386	-0-	458	1	71166	2	N	-0-	-0-	
06	78150	X	65034	-0-	-13116	-0-	980	1	64054	2	N	-0-	-0-	

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270														
01	152303	X	115468	-0-	-36835	-0-	164	1	115304	2	N	-0-	-0-	
02	138620	X	103041	-0-	-35579	-0-	117	1	102924	2	N	-0-	-0-	
03	192355	X	100270	-0-	-92085	-0-	124	1	100146	2	N	-0-	-0-	
04	186150	X	92218	-0-	-93932	-0-	250	1	91968	2	N	-0-	-0-	
05	192355	X	88591	-0-	-103764	-0-	567	1	88024	2	N	-0-	-0-	
06	111750	X	75418	-0-	-36332	-0-	1137	1	74281	2	N	-0-	-0-	

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938														
01	155341	X	111461	-0-	-43880	-0-	158	1	111303	2	N	-0-	-0-	
02	139896	X	101158	-0-	-38738	-0-	115	1	101043	2	N	-0-	-0-	
03	151404	X	99077	-0-	-52327	-0-	122	1	98955	2	N	-0-	-0-	
04	146520	X	95061	-0-	-51459	-0-	258	1	94803	2	N	-0-	-0-	
05	151404	X	90284	-0-	-61120	-0-	577	1	89707	2	N	-0-	-0-	
06	107880	X	80106	-0-	-27774	-0-	1208	1	78898	2	N	-0-	-0-	

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312														
01	140492	X	101381	-0-	-39111	-0-	143	1	101238	2	N	-0-	-0-	
02	129427	X	88498	-0-	-40929	-0-	100	1	88398	2	N	-0-	-0-	
03	126077	X	92349	-0-	-33728	-0-	114	1	92235	2	N	-0-	-0-	
04	114300	X	84460	-0-	-29840	-0-	229	1	84231	2	N	-0-	-0-	
05	117056	X	83968	-0-	-33088	-0-	537	1	83431	2	N	-0-	-0-	
06	98100	X	76928	-0-	-21172	-0-	1160	1	75768	2	N	-0-	-0-	

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488														
01	86831	X	66243	-0-	-20588	-0-	405	1	65838	2	N	-0-	-0-	
02	76444	X	59436	-0-	-17008	-0-	304	1	59132	2	N	-0-	-0-	
03	74927	X	59540	-0-	-15387	-0-	327	1	59213	2	N	-0-	-0-	
04	69270	X	52119	-0-	-17151	-0-	385	1	51734	2	N	-0-	-0-	
05	71579	X	51821	-0-	-19758	-0-	237	1	51584	2	N	-0-	-0-	
06	64110	X	46700	-0-	-17410	-0-	182	1	46518	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		117242 X	92657	-0-	-24585	-0-	537 1	92120 2	N	-0-				-0-
02		104429 X	90322	-0-	-14107	-0-	444 1	89878 2	N	-0-				-0-
03		104656 X	91892	-0-	-12764	-0-	482 1	91410 2	N	-0-				-0-
04		94110 X	82036	-0-	-12074	-0-	578 1	81458 2	N	-0-				-0-
05		96565 X	80006	-0-	-16559	-0-	365 1	79641 2	N	-0-				-0-
06		93450 X	77467	-0-	-15983	-0-	301 1	77166 2	N	-0-				-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743														
01		164982 X	131247	-0-	-33735	-0-	769 1	130478 2	N	-0-				-0-
02		147697 X	124399	-0-	-23298	-0-	613 1	123786 2	N	-0-				-0-
03		155527 X	126530	-0-	-28997	-0-	663 1	125867 2	N	-0-				-0-
04		150510 X	111344	-0-	-39166	-0-	786 1	110558 2	N	-0-				-0-
05		147870 X	109818	-0-	-38052	-0-	501 1	109317 2	N	-0-				-0-
06		128700 X	102046	-0-	-26654	-0-	397 1	101649 2	N	-0-				-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662														
01		112468 X	87165	-0-	-25303	-0-	507 1	86658 2	N	-0-				-0-
02		104052 X	81361	-0-	-22691	-0-	397 1	80964 2	N	-0-				-0-
03		108283 X	81103	-0-	-27180	-0-	426 1	80677 2	N	-0-				-0-
04		99780 X	69826	-0-	-29954	-0-	491 1	69335 2	N	-0-				-0-
05		96658 X	67242	-0-	-29416	-0-	307 1	66935 2	N	-0-				-0-
06		84360 X	61844	-0-	-22516	-0-	258 1	61586 2	N	-0-				-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879														
01		141143 X	103852	-0-	-37291	-0-	603 1	103249 2	N	-0-				-0-
02		131312 X	96478	-0-	-34834	-0-	471 1	96007 2	N	-0-				-0-
03		129642 X	97071	-0-	-32571	-0-	510 1	96561 2	N	-0-				-0-
04		120870 X	85007	-0-	-35863	-0-	602 1	84405 2	N	-0-				-0-
05		117924 X	82596	-0-	-35328	-0-	377 1	82219 2	N	-0-				-0-
06		100500 X	74089	-0-	-26411	-0-	309 1	73780 2	N	-0-				-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838														
01		261764 X	184232	-0-	-77532	-0-	987 1	183245 2	N	-0-				-0-
02		230318 X	175011	-0-	-55307	-0-	779 1	174232 2	N	-0-				-0-
03		229958 X	175492	-0-	-54466	-0-	835 1	174657 2	N	-0-				-0-
04		211980 X	159281	-0-	-52699	-0-	511 1	158770 2	N	-0-				-0-
05		207173 X	153962	-0-	-53211	-0-	704 1	153258 2	N	-0-				-0-
06		181050 X	143382	-0-	-37668	-0-	558 1	142824 2	N	-0-				-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720														
01		173693 X	109190	-0-	-64503	-0-	600 1	108590 2	N	-0-				-0-
02		148161 X	102719	-0-	-45442	-0-	456 1	102263 2	N	-0-				-0-
03		145793 X	102678	-0-	-43115	-0-	488 1	102190 2	N	-0-				-0-
04		125550 X	93710	-0-	-31840	-0-	304 1	93406 2	N	-0-				-0-
05		119443 X	90209	-0-	-29234	-0-	412 1	89797 2	N	-0-				-0-
06		106260 X	84084	-0-	-22176	-0-	327 1	83757 2	N	-0-				-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472														
01		113491 X	86887	-0-	-26604	-0-	462 1	86425 2	N	-0-				-0-
02		106169 X	81313	-0-	-24856	-0-	361 1	80952 2	N	-0-				-0-
03		102362 X	81470	-0-	-20892	-0-	388 1	81082 2	N	-0-				-0-
04		92850 X	72365	-0-	-20485	-0-	234 1	72131 2	N	-0-				-0-
05		90582 X	70818	-0-	-19764	-0-	324 1	70494 2	N	-0-				-0-
06		84120 X	66328	-0-	-17792	-0-	258 1	66070 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		114545 X	91931	-0-	-22614	-0-	492 1	91439 2	N	-0-				-0-
02		107155 X	85325	-0-	-21830	-0-	379 1	84946 2	N	-0-				-0-
03		114328 X	88016	-0-	-26312	-0-	419 1	87597 2	N	-0-				-0-
04		104670 X	79949	-0-	-24721	-0-	260 1	79689 2	N	-0-				-0-
05		102765 X	79293	-0-	-23472	-0-	363 1	78930 2	N	-0-				-0-
06		88980 X	75963	-0-	-13017	-0-	296 1	75667 2	N	-0-				-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362														
01		205840 X	146647	-0-	-59193	-0-	794 1	145853 2	N	-0-				-0-
02		181627 X	142001	-0-	-39626	-0-	644 1	141357 2	N	-0-				-0-
03		179955 X	140721	-0-	-39234	-0-	686 1	140035 2	N	-0-				-0-
04		165150 X	101098	-0-	-64052	-0-	619 1	100479 2	N	-0-				-0-
05		161386 X	102292	-0-	-59094	-0-	467 1	101825 2	N	-0-				-0-
06		146910 X	111127	-0-	-35783	-0-	432 1	110695 2	N	-0-				-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685														
01		147064 X	105797	-0-	-41267	-0-	578 1	105219 2	N	-0-				-0-
02		131341 X	97954	-0-	-33387	-0-	448 1	97506 2	N	-0-				-0-
03		130944 X	99840	-0-	-31104	-0-	486 1	99354 2	N	-0-				-0-
04		115650 X	91725	-0-	-23925	-0-	610 1	91115 2	N	-0-				-0-
05		113243 X	75180	-0-	-38063	-0-	299 1	74881 2	N	-0-				-0-
06		102390 X	87056	-0-	-15334	-0-	339 1	86717 2	N	-0-				-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912														
01		166284 X	116602	-0-	-49682	-0-	637 1	115965 2	N	-0-				-0-
02		147726 X	107716	-0-	-40010	-0-	493 1	107223 2	N	-0-				-0-
03		146568 X	109065	-0-	-37503	-0-	531 1	108534 2	N	-0-				-0-
04		130980 X	99392	-0-	-31588	-0-	661 1	98731 2	N	-0-				-0-
05		123907 X	81169	-0-	-42738	-0-	323 1	80846 2	N	-0-				-0-
06		112830 X	90578	-0-	-22252	-0-	353 1	90225 2	N	-0-				-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333														
01		242079 X	165900	-0-	-76179	-0-	820 1	165080 2	N	-0-				-0-
02		201434 X	149408	-0-	-52026	-0-	618 1	148790 2	N	-0-				-0-
03		205561 X	150719	-0-	-54842	-0-	667 1	150052 2	N	-0-				-0-
04		186510 X	133075	-0-	-53435	-0-	900 1	132175 2	N	-0-				-0-
05		180792 X	127351	-0-	-53441	-0-	581 1	126770 2	N	-0-				-0-
06		160560 X	110341	-0-	-50219	-0-	402 1	109939 2	N	-0-				-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233														
01		237956 X	173347	-0-	-64609	-0-	856 1	172491 2	N	-0-				-0-
02		215934 X	159079	-0-	-56855	-0-	659 1	158420 2	N	-0-				-0-
03		211885 X	162275	-0-	-49610	-0-	718 1	161557 2	N	-0-				-0-
04		194070 X	145904	-0-	-48166	-0-	987 1	144917 2	N	-0-				-0-
05		189100 X	148875	-0-	-40225	-0-	679 1	148196 2	N	-0-				-0-
06		167760 X	123945	-0-	-43815	-0-	451 1	123494 2	N	-0-				-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422														
01		264399 X	185914	-0-	-78485	-0-	919 1	184995 2	N	-0-				-0-
02		235016 X	171418	-0-	-63598	-0-	710 1	170708 2	N	-0-				-0-
03		234918 X	171504	-0-	-63414	-0-	759 1	170745 2	N	-0-				-0-
04		216150 X	148188	-0-	-67962	-0-	981 1	147207 2	N	-0-				-0-
05		208072 X	148650	-0-	-59422	-0-	626 1	148024 2	N	-0-				-0-
06		179910 X	133224	-0-	-46686	-0-	485 1	132739 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	197656	X	128484	-0-	-69172	-0-	709	1	127775	2	N	-0-			-0-
02	169273	X	123496	-0-	-45777	-0-	560	1	122936	2	N	-0-			-0-
03	167462	X	122970	-0-	-44492	-0-	600	1	122370	2	N	-0-			-0-
04	150630	X	97456	-0-	-53174	-0-	701	1	96755	2	N	-0-			-0-
05	147250	X	84608	-0-	-62642	-0-	361	1	84247	2	N	-0-			-0-
06	127740	X	97735	-0-	-30005	-0-	380	1	97355	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849															
01	213497	X	165383	-0-	-48114	-0-	875	1	164508	2	N	-0-			-0-
02	191023	X	148329	-0-	-42694	-0-	671	1	147658	2	N	-0-			-0-
03	192882	X	151850	-0-	-41032	-0-	733	1	151117	2	N	-0-			-0-
04	177810	X	103537	-0-	-74273	-0-	717	1	102820	2	N	-0-			-0-
05	175212	X	46150	-0-	-129062	-0-	230	1	45920	2	N	-0-			-0-
06	160050	X	159179	-0-	-871	-0-	621	1	158558	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570															
01	149823	X	113733	-0-	-36090	-0-	631	1	113102	2	N	-0-			-0-
02	134589	X	104979	-0-	-29610	-0-	492	1	104487	2	N	-0-			-0-
03	130758	X	107440	-0-	-23318	-0-	538	1	106902	2	N	-0-			-0-
04	126540	X	94043	-0-	-32497	-0-	528	1	93515	2	N	-0-			-0-
05	126790	X	95265	-0-	-31525	-0-	435	1	94830	2	N	-0-			-0-
06	110070	X	91715	-0-	-18355	-0-	357	1	91358	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873															
01	149141	X	108878	-0-	-40263	-0-	596	1	108282	2	N	-0-			-0-
02	129920	X	102183	-0-	-27737	-0-	467	1	101716	2	N	-0-			-0-
03	130696	X	103437	-0-	-27259	-0-	504	1	102933	2	N	-0-			-0-
04	115680	X	94350	-0-	-21330	-0-	628	1	93722	2	N	-0-			-0-
05	118451	X	74306	-0-	-44145	-0-	296	1	74010	2	N	-0-			-0-
06	105720	X	84938	-0-	-20782	-0-	331	1	84607	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289															
01	222239	X	165918	-0-	-56321	-0-	764	1	165154	2	N	-0-			-0-
02	207901	X	150759	-0-	-57142	-0-	578	1	150181	2	N	-0-			-0-
03	204414	X	151508	-0-	-52906	-0-	621	1	150887	2	N	-0-			-0-
04	187980	X	138318	-0-	-49662	-0-	811	1	137507	2	N	-0-			-0-
05	179180	X	133515	-0-	-45665	-0-	611	1	132904	2	N	-0-			-0-
06	160560	X	124923	-0-	-35637	-0-	488	1	124435	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813															
01	110360	X	89928	-0-	-20432	-0-	524	1	89404	2	N	-0-			-0-
02	103153	X	83823	-0-	-19330	-0-	409	1	83414	2	N	-0-			-0-
03	105865	X	84671	-0-	-21194	-0-	445	1	84226	2	N	-0-			-0-
04	99360	X	74263	-0-	-25097	-0-	525	1	73738	2	N	-0-			-0-
05	102672	X	72322	-0-	-30350	-0-	330	1	71992	2	N	-0-			-0-
06	87030	X	65034	-0-	-21996	-0-	271	1	64763	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 293784		COMPL. DATE 08/09/2022		TOTAL DEPTH 11018		PERF.11247 - 21542		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	253022 X	139388	-0-	-113634	-0-	643 1	138745 2	N	-0-			-0-
02	190791 X	123507	-0-	-67284	-0-	481 1	123026 2	N	-0-			-0-
03	174933 X	122066	-0-	-52867	-0-	500 1	121566 2	N	-0-			-0-
04	158970 X	106376	-0-	-52594	-0-	620 1	105756 2	N	-0-			-0-
05	151497 X	107472	-0-	-44025	-0-	492 1	106980 2	N	-0-			-0-
06	134880 X	97776	-0-	-37104	-0-	382 1	97394 2	N	-0-			-0-
SPEIGHTS HV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 293808		COMPL. DATE 06/20/2022		TOTAL DEPTH 10797		PERF.11334 - 21568		
01	170407 X	130127	-0-	-40280	-0-	720 1	129407 2	N	-0-			-0-
02	152656 X	120917	-0-	-31739	-0-	568 1	120349 2	N	-0-			-0-
03	147498 X	123114	-0-	-24384	-0-	616 1	122498 2	N	-0-			-0-
04	142590 X	106660	-0-	-35930	-0-	597 1	106063 2	N	-0-			-0-
05	141484 X	103675	-0-	-37809	-0-	474 1	103201 2	N	-0-			-0-
06	125940 X	103234	-0-	-22706	-0-	402 1	102832 2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293851		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 10856		PERF.11317 - 21070		
01	214489 X	154836	-0-	-59653	-0-	770 1	154066 2	N	-0-			-0-
02	187949 X	139695	-0-	-48254	-0-	616 1	139079 2	N	-0-			-0-
03	185039 X	141531	-0-	-43508	-0-	629 1	140902 2	N	-0-			-0-
04	170580 X	129364	-0-	-41216	-0-	805 1	128559 2	N	-0-			-0-
05	167028 X	114470	-0-	-52558	-0-	481 1	113989 2	N	-0-			-0-
06	149850 X	111331	-0-	-38519	-0-	433 1	110898 2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 293852		COMPL. DATE 08/09/2022		TOTAL DEPTH 10983		PERF.11377 - 21162		
01	255533 X	185711	-0-	-69822	-0-	921 1	184790 2	N	-0-			-0-
02	223445 X	165215	-0-	-58230	-0-	728 1	164487 2	N	-0-			-0-
03	222425 X	167752	-0-	-54673	-0-	746 1	167006 2	N	-0-			-0-
04	204540 X	152859	-0-	-51681	-0-	950 1	151909 2	N	-0-			-0-
05	199113 X	129228	-0-	-69885	-0-	529 1	128699 2	N	-0-			-0-
06	179730 X	149179	-0-	-30551	-0-	580 1	148599 2	N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293871		COMPL. DATE 06/24/2022		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11289 - 20236		
01	175646 X	129649	-0-	-45997	-0-	678 1	128971 2	N	-0-			-0-
02	156078 X	120711	-0-	-35367	-0-	546 1	120165 2	N	-0-			-0-
03	157077 X	124017	-0-	-33060	-0-	598 1	123419 2	N	-0-			-0-
04	143910 X	79563	-0-	-64347	-0-	511 1	79052 2	N	-0-			-0-
05	143809 X	14956	-0-	-128853	-0-	38 1	14918 2	N	-0-			-0-
06	125460 X	24394	-0-	-101066	-0-	95 1	24299 2	N	-0-			-0-
MINNIE BELL HV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 293915		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 11044		PERF.11503 - 25721		
01	400892 X	274454	-0-	-126438	-0-	1460 1	272994 2	N	-0-			-0-
02	356236 X	250934	-0-	-105302	-0-	1125 1	249809 2	N	-0-			-0-
03	349215 X	248059	-0-	-101156	-0-	1191 1	246868 2	N	-0-			-0-
04	318210 X	220855	-0-	-97355	-0-	1457 1	219398 2	N	-0-			-0-
05	305443 X	213731	-0-	-91712	-0-	976 1	212755 2	N	-0-			-0-
06	265590 X	196047	-0-	-69543	-0-	764 1	195283 2	N	-0-			-0-
MINNIE BELL HV UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 293929		COMPL. DATE 10/19/2022		TOTAL DEPTH 11038		PERF.11365 - 26139		
01	427676 X	290492	-0-	-137184	-0-	1541 1	288951 2	N	-0-			-0-
02	365197 X	264013	-0-	-101184	-0-	1184 1	262829 2	N	-0-			-0-
03	368621 X	261814	-0-	-106807	-0-	1256 1	260558 2	N	-0-			-0-
04	337050 X	232686	-0-	-104364	-0-	1537 1	231149 2	N	-0-			-0-
05	322555 X	227104	-0-	-95451	-0-	1037 1	226067 2	N	-0-			-0-
06	281130 X	208768	-0-	-72362	-0-	813 1	207955 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		278814 X	196264	-0-	-82550	-0-	1078	1	195186	2	N	-0-
02		252503 X	176417	-0-	-76086	-0-	833	1	175584	2	N	-0-
03		244993 X	175250	-0-	-69743	-0-	884	1	174366	2	N	-0-
04		222810 X	157066	-0-	-65744	-0-	1075	1	155991	2	N	-0-
05		216442 X	153049	-0-	-63393	-0-	699	1	152350	2	N	-0-
06		189930 X	142986	-0-	-46944	-0-	557	1	142429	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158												
01		258478 X	181915	-0-	-76563	-0-	999	1	180916	2	N	-0-
02		236611 X	163164	-0-	-73447	-0-	770	1	162394	2	N	-0-
03		228563 X	162247	-0-	-66316	-0-	818	1	161429	2	N	-0-
04		206580 X	144666	-0-	-61914	-0-	990	1	143676	2	N	-0-
05		199454 X	136540	-0-	-62914	-0-	623	1	135917	2	N	-0-
06		176040 X	124089	-0-	-51951	-0-	483	1	123606	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288												
01		287153 X	210768	-0-	-76385	-0-	1156	1	209612	2	N	-0-
02		265176 X	190555	-0-	-74621	-0-	900	1	189655	2	N	-0-
03		256184 X	190006	-0-	-66178	-0-	957	1	189049	2	N	-0-
04		237720 X	169632	-0-	-68088	-0-	1162	1	168470	2	N	-0-
05		230609 X	165408	-0-	-65201	-0-	755	1	164653	2	N	-0-
06		203970 X	153549	-0-	-50421	-0-	598	1	152951	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246												
01		267406 X	220875	-0-	-46531	-0-	278	1	220597	2	N	-0-
02		235393 X	186424	-0-	-48969	-0-	180	1	186244	2	N	-0-
03		183636 X	183636	-0-	-0-	-0-	197	1	183439	2	N	-0-
04		213750 X	161119	-0-	-52631	-0-	426	1	160693	2	N	-0-
05		220875 X	154438	-0-	-66437	-0-	1031	1	153407	2	N	-0-
06		213750 X	139965	-0-	-73785	-0-	2203	1	137762	2	N	-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653												
01		201500 X	134955	-0-	-66545	-0-	669	1	134286	2	N	-0-
02		171303 X	38290	-0-	-133013	-0-	120	1	38170	2	N	-0-
03		163773 X	151212	-0-	-12561	-0-	674	1	150538	2	N	-0-
04		148530 X	122087	-0-	-26443	-0-	751	1	121336	2	N	-0-
05		144739 X	106003	-0-	-38736	-0-	458	1	105545	2	N	-0-
06		146340 X	99277	-0-	-47063	-0-	386	1	98891	2	N	-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162												
01		188387 X	137927	-0-	-50460	-0-	684	1	137243	2	N	-0-
02		164807 X	38554	-0-	-126253	-0-	122	1	38432	2	N	-0-
03		162905 X	146799	-0-	-16106	-0-	654	1	146145	2	N	-0-
04		150240 X	129465	-0-	-20775	-0-	799	1	128666	2	N	-0-
05		147498 X	115712	-0-	-31786	-0-	500	1	115212	2	N	-0-
06		142050 X	106184	-0-	-35866	-0-	413	1	105771	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364												
01		349556 X	289314	-0-	-60242	-0-	361	1	288953	2	N	-0-
02		307313 X	269486	-0-	-37827	-0-	259	1	269227	2	N	-0-
03		264757 X	264757	-0-	-0-	-0-	283	1	264474	2	N	-0-
04		279990 X	237296	-0-	-42694	-0-	628	1	236668	2	N	-0-
05		289323 X	235750	-0-	-53573	-0-	1574	1	234176	2	N	-0-
06		279990 X	216729	-0-	-63261	-0-	3411	1	213318	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		392956 X	275010	-0-	-117946	-0-	1460	1	273550	2	N	-0-
02		351712 X	249485	-0-	-102227	-0-	1119	1	248366	2	N	-0-
03		343480 X	248903	-0-	-94577	-0-	1194	1	247709	2	N	-0-
04		314250 X	223680	-0-	-90570	-0-	1474	1	222206	2	N	-0-
05		301444 X	217707	-0-	-83737	-0-	994	1	216713	2	N	-0-
06		266130 X	199792	-0-	-66338	-0-	778	1	199014	2	N	-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413												
01		279496 X	192714	-0-	-86782	-0-	1021	1	191693	2	N	-0-
02		251981 X	173670	-0-	-78311	-0-	779	1	172891	2	N	-0-
03		243753 X	172845	-0-	-70908	-0-	830	1	172015	2	N	-0-
04		220800 X	154646	-0-	-66154	-0-	1020	1	153626	2	N	-0-
05		212040 X	149872	-0-	-62168	-0-	684	1	149188	2	N	-0-
06		186510 X	138730	-0-	-47780	-0-	540	1	138190	2	N	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298												
01		268770 X	184988	-0-	-83782	-0-	957	1	184031	2	N	-0-
02		251430 X	163112	-0-	-88318	-0-	715	1	162397	2	N	-0-
03		214210 X	173125	-0-	-41085	-0-	812	1	172313	2	N	-0-
04		195030 X	160158	-0-	-34872	-0-	1036	1	159122	2	N	-0-
05		197129 X	157621	-0-	-39508	-0-	721	1	156900	2	N	-0-
06		179010 X	142137	-0-	-36873	-0-	575	1	141562	2	N	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939												
01		518785 X	257763	-0-	-261022	-0-	1338	1	256425	2	N	-0-
02		441293 X	224695	-0-	-216598	-0-	992	1	223703	2	N	-0-
03		324601 X	233113	-0-	-91488	-0-	1094	1	232019	2	N	-0-
04		286110 X	212912	-0-	-73198	-0-	1375	1	211537	2	N	-0-
05		283154 X	206705	-0-	-76449	-0-	945	1	205760	2	N	-0-
06		249450 X	182979	-0-	-66471	-0-	740	1	182239	2	N	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207												
01		537850 X	238002	-0-	-299848	-0-	1190	1	236812	2	N	-0-
02		462666 X	206942	-0-	-255724	-0-	877	1	206065	2	N	-0-
03		304017 X	209993	-0-	-94024	-0-	952	1	209041	2	N	-0-
04		268890 X	191465	-0-	-77425	-0-	1350	1	190115	2	N	-0-
05		261795 X	183657	-0-	-78138	-0-	839	1	182818	2	N	-0-
06		230310 X	165741	-0-	-64569	-0-	646	1	165095	2	N	-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859												
01		710985 X	145415	-0-	-565570	-0-	751	1	144664	2	N	-0-
02		585075 X	130441	-0-	-454634	-0-	562	1	129879	2	N	-0-
03		194587 X	131640	-0-	-62947	-0-	606	1	131034	2	N	-0-
04		174870 X	114020	-0-	-60850	-0-	724	1	113296	2	N	-0-
05		163494 X	107452	-0-	-56042	-0-	490	1	106962	2	N	-0-
06		140730 X	97009	-0-	-43721	-0-	377	1	96632	2	N	-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391												
01		1156393 X	365682	-0-	-790711	-0-	1900	1	363782	2	N	-0-
02		1019205 X	342871	-0-	-676334	-0-	1477	1	341394	2	N	-0-
03		459420 X	340902	-0-	-118518	-0-	1566	1	339336	2	N	-0-
04		424860 X	313462	-0-	-111398	-0-	1996	1	311466	2	N	-0-
05		408797 X	303560	-0-	-105237	-0-	1383	1	302177	2	N	-0-
06		354690 X	282163	-0-	-72527	-0-	1098	1	281065	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211								
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	295996	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11778	- 21993
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	489025	X	211961	-0-	-277064	-0-	959 1	211002 2	N	-0-	-0-	-0-
02	386251	X	203212	-0-	-183039	-0-	742 1	202470 2	N	-0-	-0-	-0-
03	270630	X	198189	-0-	-72441	-0-	767 1	197422 2	N	-0-	-0-	-0-
04	251610	X	180235	-0-	-71375	-0-	1013 1	179222 2	N	-0-	-0-	-0-
05	242761	X	174594	-0-	-68167	-0-	799 1	173795 2	N	-0-	-0-	-0-
06	210210	X	156803	-0-	-53407	-0-	623 1	156180 2	N	-0-	-0-	-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	296005	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11530	- 22133
01	548576	X	225416	-0-	-323160	-0-	1023 1	224393 2	N	-0-	-0-	-0-
02	488447	X	219966	-0-	-268481	-0-	803 1	219163 2	N	-0-	-0-	-0-
03	297228	X	215008	-0-	-82220	-0-	832 1	214176 2	N	-0-	-0-	-0-
04	273840	X	195983	-0-	-77857	-0-	1104 1	194879 2	N	-0-	-0-	-0-
05	264895	X	192671	-0-	-72224	-0-	881 1	191790 2	N	-0-	-0-	-0-
06	227550	X	173888	-0-	-53662	-0-	691 1	173197 2	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	296019	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11497	- 21789
01	620651	X	284581	-0-	-336070	-0-	1420 1	283161 2	N	-0-	-0-	-0-
02	536500	X	244833	-0-	-291667	-0-	1035 1	243798 2	N	-0-	-0-	-0-
03	363568	X	247418	-0-	-116150	-0-	1122 1	246296 2	N	-0-	-0-	-0-
04	320010	X	220353	-0-	-99657	-0-	1554 1	218799 2	N	-0-	-0-	-0-
05	310806	X	210864	-0-	-99942	-0-	963 1	209901 2	N	-0-	-0-	-0-
06	275400	X	190829	-0-	-84571	-0-	744 1	190085 2	N	-0-	-0-	-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296021	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	11081	PERF.11577	- 22244
01	447702	X	156066	-0-	-291636	-0-	702 1	155364 2	N	-0-	-0-	-0-
02	390166	X	140266	-0-	-249900	-0-	512 1	139754 2	N	-0-	-0-	-0-
03	212133	X	136950	-0-	-75183	-0-	528 1	136422 2	N	-0-	-0-	-0-
04	189810	X	118510	-0-	-71300	-0-	664 1	117846 2	N	-0-	-0-	-0-
05	178591	X	112124	-0-	-66467	-0-	513 1	111611 2	N	-0-	-0-	-0-
06	151020	X	99365	-0-	-51655	-0-	395 1	98970 2	N	-0-	-0-	-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	296032	COMPL. DATE	07/26/2023	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11478	- 21133
01	656952	X	411268	-0-	-245684	-0-	1997 1	409271 2	N	-0-	-0-	-0-
02	506543	X	362922	-0-	-143621	-0-	1476 1	361446 2	N	-0-	-0-	-0-
03	492652	X	354009	-0-	-138643	-0-	1540 1	352469 2	N	-0-	-0-	-0-
04	444030	X	302330	-0-	-141700	-0-	1851 1	300479 2	N	-0-	-0-	-0-
05	457529	X	292871	-0-	-164658	-0-	1339 1	291532 2	N	-0-	-0-	-0-
06	398010	X	254310	-0-	-143700	-0-	1048 1	253262 2	N	-0-	-0-	-0-

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	296033	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	10916	PERF.11421	- 23414
01	574833	X	313810	-0-	-261023	-0-	1898 1	311912 2	N	-0-	-0-	-0-
02	468814	X	286816	-0-	-181998	-0-	1455 1	285361 2	N	-0-	-0-	-0-
03	501146	X	287103	-0-	-214043	-0-	1558 1	285545 2	N	-0-	-0-	-0-
04	389880	X	256856	-0-	-133024	-0-	1869 1	254987 2	N	-0-	-0-	-0-
05	362235	X	248956	-0-	-113279	-0-	1139 1	247817 2	N	-0-	-0-	-0-
06	303690	X	225990	-0-	-77700	-0-	882 1	225108 2	N	-0-	-0-	-0-

ANTHONY-COLEMAN HV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	296044	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11434	- 23734
01	574833	X	362748	-0-	-212085	-0-	2164 1	360584 2	N	-0-	-0-	-0-
02	465102	X	331327	-0-	-133775	-0-	1684 1	329643 2	N	-0-	-0-	-0-
03	497178	X	330696	-0-	-166482	-0-	1795 1	328901 2	N	-0-	-0-	-0-
04	447360	X	294181	-0-	-153179	-0-	2134 1	292047 2	N	-0-	-0-	-0-
05	417787	X	284288	-0-	-133499	-0-	1301 1	282987 2	N	-0-	-0-	-0-
06	351060	X	257830	-0-	-93230	-0-	1006 1	256824 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	296067	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11271 - 22093	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	662780	X	274668	-0-	-388112	-0-	1435 1	273233 2	N	-0-	-0-	
02	620020	X	263884	-0-	-356136	-0-	1136 1	262748 2	N	-0-	-0-	
03	351943	X	262243	-0-	-89700	-0-	1207 1	261036 2	N	-0-	-0-	
04	328290	X	238945	-0-	-89345	-0-	1522 1	237423 2	N	-0-	-0-	
05	315425	X	230679	-0-	-84746	-0-	1053 1	229626 2	N	-0-	-0-	
06	272970	X	210914	-0-	-62056	-0-	822 1	210092 2	N	-0-	-0-	

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296068	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10972	PERF.11216 - 21972	
01	829963	X	217496	-0-	-612467	-0-	1138 1	216358 2	N	-0-	-0-	
02	563499	X	209189	-0-	-354310	-0-	901 1	208288 2	N	-0-	-0-	
03	281325	X	207719	-0-	-73606	-0-	955 1	206764 2	N	-0-	-0-	
04	263040	X	187968	-0-	-75072	-0-	1197 1	186771 2	N	-0-	-0-	
05	252247	X	181478	-0-	-70769	-0-	829 1	180649 2	N	-0-	-0-	
06	216390	X	165350	-0-	-51040	-0-	644 1	164706 2	N	-0-	-0-	

TILLERY-KOCH HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	296072	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11518 - 20465	
01	652705	X	201507	-0-	-451198	-0-	1136 1	200371 2	N	-0-	-0-	
02	573997	X	190498	-0-	-383499	-0-	884 1	189614 2	N	-0-	-0-	
03	265174	X	188635	-0-	-76539	-0-	937 1	187698 2	N	-0-	-0-	
04	247080	X	170206	-0-	-76874	-0-	1149 1	169057 2	N	-0-	-0-	
05	233647	X	162605	-0-	-71042	-0-	742 1	161863 2	N	-0-	-0-	
06	197070	X	147401	-0-	-49669	-0-	574 1	146827 2	N	-0-	-0-	

ELLIS CARGILL HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296073	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11403 - 22886	
01	589899	X	233792	-0-	-356107	-0-	1496 1	232296 2	N	-0-	-0-	
02	529801	X	224583	-0-	-305218	-0-	1236 1	223347 2	N	-0-	-0-	
03	297290	X	225963	-0-	-71327	-0-	1327 1	224636 2	N	-0-	-0-	
04	268890	X	206113	-0-	-62777	-0-	1593 1	204520 2	N	-0-	-0-	
05	265732	X	202799	-0-	-62933	-0-	925 1	201874 2	N	-0-	-0-	
06	232320	X	185209	-0-	-47111	-0-	721 1	184488 2	N	-0-	-0-	

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	296077	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11471 - 22667	
01	727353	X	497009	-0-	-230344	-0-	2404 1	494605 2	N	-0-	-0-	
02	625849	X	427116	-0-	-198733	-0-	1743 1	425373 2	N	-0-	-0-	
03	635593	X	427568	-0-	-208025	-0-	1866 1	425702 2	N	-0-	-0-	
04	572280	X	385530	-0-	-186750	-0-	2359 1	383171 2	N	-0-	-0-	
05	497023	X	374950	-0-	-122073	-0-	1714 1	373236 2	N	-0-	-0-	
06	480990	X	323687	-0-	-157303	-0-	1334 1	322353 2	N	-0-	-0-	

TILLERY-KOCH HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	296079	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	10847	PERF.11254 - 21307	
01	593619	X	186497	-0-	-407122	-0-	1032 1	185465 2	N	-0-	-0-	
02	534354	X	178840	-0-	-355514	-0-	830 1	178010 2	N	-0-	-0-	
03	250325	X	175965	-0-	-74360	-0-	874 1	175091 2	N	-0-	-0-	
04	231600	X	158952	-0-	-72648	-0-	1073 1	157879 2	N	-0-	-0-	
05	219759	X	152245	-0-	-67514	-0-	694 1	151551 2	N	-0-	-0-	
06	185010	X	138521	-0-	-46489	-0-	539 1	137982 2	N	-0-	-0-	

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	296096	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11416 - 22083	
01	643064	X	320992	-0-	-322072	-0-	1456 1	319536 2	N	-0-	-0-	
02	601576	X	303152	-0-	-298424	-0-	1106 1	302046 2	N	-0-	-0-	
03	402814	X	297683	-0-	-105131	-0-	1156 1	296527 2	N	-0-	-0-	
04	370680	X	273931	-0-	-96749	-0-	1545 1	272386 2	N	-0-	-0-	
05	356624	X	270202	-0-	-86422	-0-	1236 1	268966 2	N	-0-	-0-	
06	313620	X	246405	-0-	-67215	-0-	979 1	245426 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211									
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A		WELL #:		1H		RRCID -> 296097		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11211 - 21474	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	764553 X	172996	-0-	-591557	-0-	799	1	172197	2	N	-0-	-0-	
02	715227 X	155169	-0-	-560058	-0-	595	1	154574	2	N	-0-	-0-	
03	208816 X	155989	-0-	-52827	-0-	639	1	155350	2	N	-0-	-0-	
04	195150 X	141955	-0-	-53195	-0-	832	1	141123	2	N	-0-	-0-	
05	186000 X	137280	-0-	-48720	-0-	628	1	136652	2	N	-0-	-0-	
06	167430 X	102921	-0-	-64509	-0-	402	1	102519	2	N	-0-	-0-	

HARRISON HV UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 296131		COMPL. DATE 04/11/2023		TOTAL DEPTH 10974		PERF.11376 - 21579	
01	618512 X	290129	-0-	-328383	-0-	1448	1	288681	2	N	-0-	-0-	
02	578608 X	250449	-0-	-328159	-0-	1057	1	249392	2	N	-0-	-0-	
03	366017 X	255577	-0-	-110440	-0-	1159	1	254418	2	N	-0-	-0-	
04	323670 X	231028	-0-	-92642	-0-	1632	1	229396	2	N	-0-	-0-	
05	315301 X	222791	-0-	-92510	-0-	1017	1	221774	2	N	-0-	-0-	
06	280770 X	204802	-0-	-75968	-0-	799	1	204003	2	N	-0-	-0-	

ELLIS-CARGILL HV UNIT A		WELL #:		1H		RRCID -> 296158		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 11126		PERF.11390 - 23184	
01	651248 X	274482	-0-	-376766	-0-	1764	1	272718	2	N	-0-	-0-	
02	609232 X	263397	-0-	-345835	-0-	1450	1	261947	2	N	-0-	-0-	
03	651248 X	264170	-0-	-387078	-0-	1551	1	262619	2	N	-0-	-0-	
04	630240 X	240098	-0-	-390142	-0-	1856	1	238242	2	N	-0-	-0-	
05	312759 X	236060	-0-	-76699	-0-	1076	1	234984	2	N	-0-	-0-	
06	272490 X	213191	-0-	-59299	-0-	830	1	212361	2	N	-0-	-0-	

SANDERS HV UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 296174		COMPL. DATE 06/15/2023		TOTAL DEPTH 11022		PERF.11775 - 19896	
01	0 W	228474	-0-	228474	2248611	1240	1	227234	2	N	-0-	-0-	
02	0 W	213760	-0-	213760	2462371	967	1	212793	2	N	-0-	-0-	
03	0 W	215841	-0-	215841	2678212	1035	1	214806	2	N	-0-	-0-	
04	0 W	190825	-0-	190825	2869037	1262	1	189563	2	N	-0-	-0-	
*05	3056302 X	187265	-0-	-2869037	-0-	855	1	186410	2	N	-0-	-0-	
06	221130 X	167068	-0-	-54062	-0-	663	1	166405	2	N	-0-	-0-	

STOUGH SISTERS HV UNIT F		WELL #:		6H		RRCID -> 296214		COMPL. DATE 04/08/2023		TOTAL DEPTH 11063		PERF.11421 - 21115	
01	630416 X	273586	-0-	-356830	-0-	1410	1	272176	2	N	-0-	-0-	
02	589744 X	233767	-0-	-355977	-0-	1033	1	232734	2	N	-0-	-0-	
03	630416 X	237645	-0-	-392771	-0-	1114	1	236531	2	N	-0-	-0-	
04	213428 X	213428	-0-	-0-	-0-	1377	1	212051	2	N	-0-	-0-	
05	300607 X	204521	-0-	-96086	-0-	935	1	203586	2	N	-0-	-0-	
06	264750 X	179398	-0-	-85352	-0-	725	1	178673	2	N	-0-	-0-	

CHAD ELLIS HV UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 296220		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11245 - 24824	
01	624960 X	347292	-0-	-277668	-0-	1953	1	345339	2	N	-0-	-0-	
02	584640 X	330026	-0-	-254614	-0-	1540	1	328486	2	N	-0-	-0-	
03	624960 X	328744	-0-	-296216	-0-	1643	1	327101	2	N	-0-	-0-	
04	604800 X	302292	-0-	-302508	-0-	2135	1	300157	2	N	-0-	-0-	
05	624960 X	295225	-0-	-329735	-0-	1346	1	293879	2	N	-0-	-0-	
06	341400 X	262296	-0-	-79104	-0-	1079	1	261217	2	N	-0-	-0-	

ABNEY 1215 HV UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 296221		COMPL. DATE 05/31/2023		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11493 - 20197	
01	0 W	254770	-0-	254770	2475816	1560	1	253210	2	N	-0-	-0-	
02	0 W	223108	-0-	223108	2698924	1205	1	221903	2	N	-0-	-0-	
03	0 W	223153	-0-	223153	2922077	1283	1	221870	2	N	-0-	-0-	
04	0 W	233252	-0-	233252	3155329	1792	1	231460	2	N	-0-	-0-	
05	3391971 X	236642	-0-	-3155329	-0-	1079	1	235563	2	N	-0-	-0-	
06	555000 X	166092	-0-	-388908	-0-	683	1	165409	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		585714 X	393191	-0-	-192523	-0-	1938 1	391253 2	N	-0-			-0-
02		547926 X	335570	-0-	-212356	-0-	1402 1	334168 2	N	-0-			-0-
03		585714 X	333991	-0-	-251723	-0-	1487 1	332504 2	N	-0-			-0-
04		462210 X	297973	-0-	-164237	-0-	1854 1	296119 2	N	-0-			-0-
05		434682 X	284818	-0-	-149864	-0-	1303 1	283515 2	N	-0-			-0-
06		380520 X	256454	-0-	-124066	-0-	1004 1	255450 2	N	-0-			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829													
01		473556 X	279902	-0-	-193654	-0-	1402 1	278500 2	N	-0-			-0-
02		443004 X	237300	-0-	-205704	-0-	1037 1	236263 2	N	-0-			-0-
03		341341 X	248650	-0-	-92691	-0-	1330 1	247320 2	N	-0-			-0-
04		312390 X	297261	-0-	-15129	-0-	2196 1	295065 2	N	-0-			-0-
05		313472 X	313472	-0-	-0-	-0-	1431 1	312041 2	N	-0-			-0-
06		270870 X	211791	-0-	-59079	-0-	825 1	210966 2	N	-0-			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196													
01		624495 X	195621	-0-	-428874	-0-	1107 1	194514 2	N	-0-			-0-
02		584205 X	186345	-0-	-397860	-0-	865 1	185480 2	N	-0-			-0-
03		256153 X	184235	-0-	-71918	-0-	915 1	183320 2	N	-0-			-0-
04		238500 X	167580	-0-	-70920	-0-	1131 1	166449 2	N	-0-			-0-
05		228470 X	160873	-0-	-67597	-0-	734 1	160139 2	N	-0-			-0-
06		192780 X	146665	-0-	-46115	-0-	571 1	146094 2	N	-0-			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275													
01		0 W	162380	-0-	162380	1873516	892 1	161488 2	N	-0-			-0-
02		0 W	147332	-0-	147332	2020848	668 1	146664 2	N	-0-			-0-
03		0 W	140974	-0-	140974	2161822	676 1	140298 2	N	-0-			-0-
04		0 W	121384	-0-	121384	2283206	800 1	120584 2	N	-0-			-0-
05		2397319 X	114113	-0-	-2283206	-0-	521 1	113592 2	N	-0-			-0-
06		157140 X	99199	-0-	-57941	-0-	393 1	98806 2	N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11471 - 22667													
01		0 W	393964	-0-	393964	2858721	1906 1	392058 2	N	-0-			-0-
02		0 W	336764	-0-	336764	3195485	1375 1	335389 2	N	-0-			-0-
03		0 W	333980	-0-	333980	3529465	1458 1	332522 2	N	-0-			-0-
04		0 W	301254	-0-	301254	3830719	1844 1	299410 2	N	-0-			-0-
05		0 W	290855	-0-	290855	4121574	1330 1	289525 2	N	-0-			-0-
06		0 W	253131	-0-	253131	4374705	1043 1	252088 2	N	-0-			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309													
01		0 W	385616	-0-	385616	2809011	1869 1	383747 2	N	-0-			-0-
02		0 W	343747	-0-	343747	3152758	1398 1	342349 2	N	-0-			-0-
03		0 W	340774	-0-	340774	3493532	1483 1	339291 2	N	-0-			-0-
04		0 W	310181	-0-	310181	3803713	1894 1	308287 2	N	-0-			-0-
05		0 W	296071	-0-	296071	4099784	1353 1	294718 2	N	-0-			-0-
06		0 W	270031	-0-	270031	4369815	1073 1	268958 2	N	-0-			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865													
01		0 W	223306	-0-	223306	2300562	1195 1	222111 2	N	-0-			-0-
02		0 W	209864	-0-	209864	2510426	952 1	208912 2	N	-0-			-0-
03		0 W	211188	-0-	211188	2721614	1012 1	210176 2	N	-0-			-0-
*04		2912511 X	190897	-0-	-2721614	-0-	1260 1	189637 2	N	-0-			-0-
05		415059 X	187552	-0-	-227507	-0-	857 1	186695 2	N	-0-			-0-
06		401670 X	169323	-0-	-232347	-0-	672 1	168651 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		505238 X	249754	-0-	-255484	-0-	1254	1	248500	2	N	-0-
02		472642 X	216416	-0-	-256226	-0-	944	1	215472	2	N	-0-
03		505238 X	143584	-0-	-361654	-0-	604	1	142980	2	N	-0-
04		289320 X	-0-	-0-	-289320	-0-					N	-0-
05		272273 X	87843	-0-	-184430	-0-	217	1	87626	2	N	-0-
06		241710 X	212136	-0-	-29574	-0-	827	1	211309	2	N	-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11793 - 17420												
01		0 W	190848	-0-	190848	1292496	237	1	190611	2	N	-0-
02		0 W	176048	-0-	176048	1468544	162	1	175886	2	N	-0-
03		0 W	174009	-0-	174009	1642553	178	1	173831	2	N	-0-
04		1794413 X	151860	-0-	-1642553	-0-	396	1	151464	2	N	-0-
05		411277 X	149613	-0-	-261664	-0-	1005	1	148608	2	N	-0-
06		398010 X	131362	-0-	-266648	-0-	2109	1	129253	2	N	-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791												
01		0 W	321247	-0-	321247	3146005	1614	1	319633	2	N	-0-
02		0 W	273441	-0-	273441	3419446	1196	1	272245	2	N	-0-
03		0 W	180688	-0-	180688	3600134	761	1	179927	2	N	-0-
*04		3600134 X	-0-	-0-	-3600134	-0-					N	-0-
*05		589434 X	90308	-0-	-499126	-0-	223	1	90085	2	N	-0-
06		570420 X	193233	-0-	-377187	-0-	753	1	192480	2	N	-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416												
01		689781 X	411438	-0-	-278343	-0-	2305	1	409133	2	N	-0-
02		645279 X	388635	-0-	-256644	-0-	1814	1	386821	2	N	-0-
03		689781 X	381763	-0-	-308018	-0-	1909	1	379854	2	N	-0-
04		667530 X	353757	-0-	-313773	-0-	2497	1	351260	2	N	-0-
05		689781 X	341446	-0-	-348335	-0-	1556	1	339890	2	N	-0-
06		402030 X	302763	-0-	-99267	-0-	1246	1	301517	2	N	-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550												
01		662935 X	368889	-0-	-294046	-0-	461	1	368428	2	N	-0-
02		620165 X	346809	-0-	-273356	-0-	321	1	346488	2	N	-0-
03		662935 X	342087	-0-	-320848	-0-	350	1	341737	2	N	-0-
04		641550 X	301685	-0-	-339865	-0-	786	1	300899	2	N	-0-
05		662935 X	298325	-0-	-364610	-0-	2005	1	296320	2	N	-0-
06		641550 X	266514	-0-	-375036	-0-	4278	1	262236	2	N	-0-

CAREY M. ABNEY WELL #: 2H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972												
01		427583 X	256555	-0-	-171028	-0-	1572	1	254983	2	N	-0-
02		399997 X	227220	-0-	-172777	-0-	1227	1	225993	2	N	-0-
03		427583 X	230716	-0-	-196867	-0-	1325	1	229391	2	N	-0-
04		413790 X	209757	-0-	-204033	-0-	1580	1	208177	2	N	-0-
05		282348 X	204759	-0-	-77589	-0-	934	1	203825	2	N	-0-
06		248280 X	175588	-0-	-72692	-0-	722	1	174866	2	N	-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 W	361825	-0-	361825	3004908	1476	1	360349	2	N	-0-
02		0 W	361825	-0-	361825	3366733	1476	1	360349	2	N	-0-
03		0 W	354009	-0-	354009	3720742	1540	1	352469	2	N	-0-
04		0 W	317936	-0-	317936	4038678	1940	1	315996	2	N	-0-
05		0 W	295709	-0-	295709	4334387	1351	1	294358	2	N	-0-
06		0 W	268386	-0-	268386	4602773	1066	1	267320	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		717836 X	244766	-0-	-473070	-0-	1351 1	243415 2	N		-0-	-0-
02		671524 X	236932	-0-	-434592	-0-	1099 1	235833 2	N		-0-	-0-
03		717836 X	232905	-0-	-484931	-0-	1157 1	231748 2	N		-0-	-0-
04		694680 X	209793	-0-	-484887	-0-	1417 1	208376 2	N		-0-	-0-
05		717836 X	201733	-0-	-516103	-0-	920 1	200813 2	N		-0-	-0-
06		245100 X	183882	-0-	-61218	-0-	716 1	183166 2	N		-0-	-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11218 - 20163												
01		0 Z	295184	-0-	295184	1871508	1453 1	293731 2	N		-0-	-0-
02		0 Z	256174	-0-	256174	2127682	1067 1	255107 2	N		-0-	-0-
03		0 Z	262967	-0-	262967	2390649	1171 1	261796 2	N		-0-	-0-
04		0 Z	235116	-0-	235116	2625765	1462 1	233654 2	N		-0-	-0-
05		0 Z	226229	-0-	226229	2851994	1035 1	225194 2	N		-0-	-0-
06		0 Z	199831	-0-	199831	3051825	783 1	199048 2	N		-0-	-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436												
01		617489 X	351820	-0-	-265669	-0-	439 1	351381 2	N		-0-	-0-
02		577651 X	325383	-0-	-252268	-0-	301 1	325082 2	N		-0-	-0-
03		617489 X	322851	-0-	-294638	-0-	331 1	322520 2	N		-0-	-0-
04		597570 X	290066	-0-	-307504	-0-	757 1	289309 2	N		-0-	-0-
05		617489 X	282837	-0-	-334652	-0-	1901 1	280936 2	N		-0-	-0-
06		597570 X	250173	-0-	-347397	-0-	4016 1	246157 2	N		-0-	-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490												
01		752928 X	480816	-0-	-272112	-0-	2326 1	478490 2	N		-0-	-0-
02		704352 X	433781	-0-	-270571	-0-	1764 1	432017 2	N		-0-	-0-
03		752928 X	430776	-0-	-322152	-0-	1874 1	428902 2	N		-0-	-0-
04		728640 X	388573	-0-	-340067	-0-	2372 1	386201 2	N		-0-	-0-
05		752928 X	367532	-0-	-385396	-0-	1679 1	365853 2	N		-0-	-0-
06		465300 X	333757	-0-	-131543	-0-	1326 1	332431 2	N		-0-	-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212												
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452												
01		271257 X	271257	-0-	-0-	-0-	271257 2		N		-0-	-0-
02		220382 X	220382	-0-	-0-	-0-	220382 2		N		-0-	-0-
03		220262 X	220262	-0-	-0-	-0-	220262 2		N		-0-	-0-
04		181251 X	181251	-0-	-0-	-0-	181251 2		N		-0-	-0-
05		156922 X	128713	-0-	-28209	-0-	128713 2		N		-0-	-0-
06		151860 X	136813	-0-	-15047	-0-	136813 2		N		-0-	-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945												
01		280333 X	181233	-0-	-99100	-0-	181233 2		N		-0-	-0-
02		239598 X	180626	-0-	-58972	-0-	180626 2		N		-0-	-0-
03		217992 X	182018	-0-	-35974	-0-	182018 2		N		-0-	-0-
04		200130 X	150029	-0-	-50101	-0-	150029 2		N		-0-	-0-
05		193068 X	119591	-0-	-73477	-0-	119591 2		N		-0-	-0-
06		186840 X	119637	-0-	-67203	-0-	119637 2		N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
C6 OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		121212										
CREST A		WELL #:		1H	RRCID ->	294093	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12823 -	22716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		501363 X	388271	-0-	-113092	-0-	388271	2	N	-0-			-0-	
02		462811 X	335792	-0-	-127019	-0-	335792	2	N	-0-			-0-	
03		444695 X	284775	-0-	-159920	-0-	284775	2	N	-0-			-0-	
04		405120 X	274447	-0-	-130673	-0-	274447	2	N	-0-			-0-	
05		418624 X	174258	-0-	-244366	-0-	174258	2	N	-0-			-0-	
06		375750 X	193983	-0-	-181767	-0-	193983	2	N	-0-			-0-	

CREST B		WELL #:		2H	RRCID ->	294228	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	12648	PERF.12693 -	22419		
01		500216 X	401827	-0-	-98389	-0-	401827	2	N	-0-			-0-	
02		427431 X	311309	-0-	-116122	-0-	311309	2	N	-0-			-0-	
03		429815 X	240623	-0-	-189192	-0-	240623	2	N	-0-			-0-	
04		415950 X	219188	-0-	-196762	-0-	219188	2	N	-0-			-0-	
05		403062 X	178966	-0-	-224096	-0-	178966	2	N	-0-			-0-	
06		388860 X	185956	-0-	-202904	-0-	185956	2	N	-0-			-0-	

CREST-LOWERY 3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294816	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	12731	PERF.12952 -	21196		
01		551924 X	390142	-0-	-161782	-0-	390142	2	N	-0-			-0-	
02		500627 X	309204	-0-	-191423	-0-	309204	2	N	-0-			-0-	
03		486607 X	242109	-0-	-244498	-0-	242109	2	N	-0-			-0-	
04		448290 X	218729	-0-	-229561	-0-	218729	2	N	-0-			-0-	
05		422840 X	180649	-0-	-242191	-0-	180649	2	N	-0-			-0-	
06		377550 X	193771	-0-	-183779	-0-	193771	2	N	-0-			-0-	

POLLEY 7 B		WELL #:		1	RRCID ->	295193	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	12674	PERF.12998 -	20168		
01		748681 X	513542	-0-	-235139	-0-	513542	2	N	-0-			-0-	
02		700379 X	500214	-0-	-200165	-0-	500214	2	N	-0-			-0-	
03		748681 X	471418	-0-	-277263	-0-	471418	2	N	-0-			-0-	
04		562800 X	417715	-0-	-145085	-0-	417715	2	N	-0-			-0-	
05		534719 X	287916	-0-	-246803	-0-	287916	2	N	-0-			-0-	
06		517470 X	338289	-0-	-179181	-0-	338289	2	N	-0-			-0-	

POLLEY 6 B		WELL #:		1	RRCID ->	295859	COMPL. DATE	07/01/2024	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12760 -	22001		
01		SHUT IN	295563	-0-	295563	295563	295563	2	N	-0-			-0-	
02		874721 X	579158	-0-	-295563	-0-	579158	2	N	-0-			-0-	
03		793166 X	608767	-0-	-184399	-0-	608767	2	N	-0-			-0-	
04		767580 X	580164	-0-	-187416	-0-	580164	2	N	-0-			-0-	
05		793166 X	380062	-0-	-413104	-0-	380062	2	N	-0-			-0-	
06		767580 X	253759	-0-	-513821	-0-	253759	2	N	-0-			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		1HS	RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215 -	15380
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-	
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-			-0-	
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			-0-	
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-			-0-	
05		1550 N	942	-0-	-608	-0-	942	3	N	-0-			-0-	
06		1410 N	948	-0-	-462	-0-	948	3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000 - 15970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 3		N	-0-		-0-
02		2900 X	2606	-0-	-294	-0-	2606 3		N	-0-		-0-
03		3100 X	2552	-0-	-548	-0-	2552 3		N	-0-		-0-
04		3000 X	2003	-0-	-997	-0-	2003 3		N	-0-		-0-
05		3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987 3		N	-0-		-0-
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 3		N	-0-		-0-

WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223 - 15380	
01		25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	25226 3		N	-0-		-0-
02		36984 X	36984	-0-	-0-	-0-	36984 3		N	-0-		-0-
03		27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	27302 3		N	-0-		-0-
04		21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21627 3		N	-0-		-0-
05		16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	16574 3		N	-0-		-0-
06		15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	15743 3		N	-0-		-0-

CURTIS-KIRBY		WELL #:		3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618 - 19979	
01		64449 X	54457	-0-	-9992	-0-	54457 3		N	-0-		-0-
02		60030 X	52448	-0-	-7582	-0-	52448 3		N	-0-		-0-
03		62651 X	55168	-0-	-7483	-0-	55168 3		N	-0-		-0-
04		60630 X	51962	-0-	-8668	-0-	51962 3		N	-0-		-0-
05		57567 X	45245	-0-	-12322	-0-	45245 3		N	-0-		-0-
06		54270 X	53936	-0-	-334	-0-	53936 3		N	-0-		-0-

ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863 - 21588	
01		101525 X	87839	-0-	-13686	-0-	87839 3		N	-0-		-0-
02		100804 X	75006	-0-	-25798	-0-	75006 3		N	-0-		-0-
03		107756 X	73977	-0-	-33779	-0-	73977 3		N	-0-		-0-
04		104280 X	68294	-0-	-35986	-0-	68294 3		N	-0-		-0-
05		97278 X	67681	-0-	-29597	-0-	67681 3		N	-0-		-0-
06		85020 X	61514	-0-	-23506	-0-	61514 3		N	-0-		-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B		WELL #:		0032HV	RRCID ->	296170	COMPL. DATE	07/31/2023	TOTAL DEPTH	10455	PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C		WELL #:		0033HV	RRCID ->	296171	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	10472	PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF D		WELL #:		0034HV	RRCID ->	296196	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL DEPTH	10490	PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
DWD NOTTINGHAM SHERIFF A		WELL #:		0031HV	RRCID ->	296307	COMPL. DATE	07/04/2023	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMMON DISPOSAL, LLC				169728								
CHIRENO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5236 - 5400
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8164 - 10806
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	8620 - 11280
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9538 - 11672
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	11170 - 12657
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
GRANBERY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242553		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		72	
02	696 N	627	-0-	-69	-0-	627 3	N	-0-		72	
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		72	
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-		72	
05	682 N	590	-0-	-92	-0-	590 3	N	-0-		72	
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	601 3	N	-0-		72	

GIBSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243199		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130			
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2	Y	-0-	-0-	
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	10 1	98 2	Y	-0-	-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 2	Y	-0-	-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 2	Y	-0-	-0-	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 2	Y	-0-	-0-	
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	3 1	32 2	Y	-0-	-0-	

MCKENZIE		WELL #: 1H		RRCID -> 243217		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670			
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-	112	
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45 3		Y	-0-	112	
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-	112	
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3		Y	-0-	112	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-	112	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-	112	

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243281		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962			
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	426 2	17 9	Y	15	21 1	17
02	290 N	251	-0-	-39	-0-	251 2		Y	-0-	17	
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		Y	-0-	17	
04	420 N	220	-0-	-200	-0-	220 2		Y	-0-	17	
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		Y	-0-	17	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-	17	

BROWN		WELL #: 8H		RRCID -> 244175		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224			
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-	-0-	
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-	-0-	
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	-0-	
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 2		Y	-0-	-0-	
05	403 N	22	-0-	-381	-0-	22 2		Y	-0-	-0-	
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		Y	-0-	-0-	

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244530		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780			
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998 2	8 9	Y	7	37 1	10
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-	10	
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-	10	
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-	10	
05	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842 2		Y	-0-	10	
06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		Y	-0-	10	

STEEG GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244840		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550			
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-	18	
02	348 N	272	-0-	-76	-0-	272 3		Y	-0-	18	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-	18	
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307 3		Y	-0-	18	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-	18	
06	360 N	226	-0-	-134	-0-	226 3		Y	-0-	18	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
FURRH, GAIL		WELL #:		11H	RRCID ->	244841	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10226	- 16135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-		93
02		1653 X	1415	-0-	-238	-0-	1415	2		Y	-0-		93
03		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-		93
04		2400 X	2145	-0-	-255	-0-	2145	2		Y	-0-		93
05		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2		Y	-0-		93
06		2400 X	1492	-0-	-908	-0-	1492	2		Y	-0-		93

JONES, PENNY		WELL #:		8H	RRCID ->	245571	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10925	- 15905	
01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		Y	-0-		83
02		1421 N	1400	-0-	-21	-0-	1400	3		Y	-0-		83
03		1612 N	1392	-0-	-220	-0-	1392	3		Y	-0-		83
04		1560 N	1296	-0-	-264	-0-	1296	3		Y	-0-		83
05		1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1353	3	25 9	Y	23		106
06		1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3		Y	-0-		106

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11865	- 15099	
01		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		Y	-0-		-0-
02		3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-				Y	-0-		-0-
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-		-0-
04		3750 X	661	-0-	-3089	-0-	661	2		Y	-0-		-0-
05		3875 X	3775	-0-	-100	-0-	3775	2		Y	-0-		-0-
06		3750 X	2957	-0-	-793	-0-	2957	2		Y	-0-		-0-

CALLISON		WELL #:		9H	RRCID ->	245695	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11255	- 13375	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
04		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		34
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

HATLEY		WELL #:		15H	RRCID ->	246243	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11602	- 14810	
01		837 N	665	-0-	-172	-0-	665	3		Y	-0-		18
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		Y	-0-		18
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-		18
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-		18
05		899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3		Y	-0-		18
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	799	3	21 9	Y	19		37

BOSH		WELL #:		11H	RRCID ->	246464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11595	- 14545	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
04		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-		9
05		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		9
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

BOGUE "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345	- 13752	
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237 3	N	-0-		5
02		348 N	105	-0-	-243	-0-	7	1	98 3	N	-0-		5
03		496 N	193	-0-	-303	-0-	13	1	180 3	N	-0-		5
04		240 N	147	-0-	-93	-0-	10	1	137 3	N	-0-		5
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297 3	N	-0-		5
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257 3	N	-0-		5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103	- 14000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			44
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	144	3	10	9	Y	9			53
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-			53
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	116	3	10	9	Y	9			62
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-			62
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-			62

FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501	- 14108		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9950	- 14440		
01	1488 X	364	-0-	-1124	-0-	364	2			N	-0-			18
02	1392 X	804	-0-	-588	-0-	804	2			N	-0-			18
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			18
04	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	21649	2			N	-0-			18
05	3100 N	23008	-0-	19908	19908	23008	2			N	-0-			18
06	3000 N	11728	-0-	8728	28636	11728	2			N	-0-			18

BALDWIN		WELL #:		17H	RRCID ->	246877	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10911	PERF.11375	- 15310		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			14
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-			14
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			14

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387	- 14784		
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			177
02	812 N	392	-0-	-420	-0-	392	2			N	-0-			177
03	775 N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-			177
04	840 N	372	-0-	-468	-0-	372	2			N	-0-			177
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-			177
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			177

GREEN, F.C.		WELL #:		13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001	- 14463		
01	2108 N	1798	-0-	-310	-0-	171	1	1624	3	N	3			25
						3	9							
02	1856 N	1825	-0-	-31	-0-	209	1	1605	3	N	10			35
						11	9							
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	229	1	1635	3	N	-0-			35
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	216	1	1551	3	N	-0-			35
05	1953 N	1643	-0-	-310	-0-	197	1	1446	3	N	-0-			35
06	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	206	1	1490	3	N	8			43
						9	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248831	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11119	- 14755		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		3317 X	2638	-0-	-679	-0-	129 1	2509 2	Y	-0-			31	
02		2987 X	2147	-0-	-840	-0-	105 1	2042 2	Y	-0-			31	
03		3069 X	1572	-0-	-1497	-0-	76 1	1496 2	Y	-0-			31	
04		2970 X	2653	-0-	-317	-0-	123 1	2530 2	Y	-0-			31	
05		2635 X	1381	-0-	-1254	-0-	59 1	1322 2	Y	-0-			31	
06		2550 X	2254	-0-	-296	-0-	103 1	2151 2	Y	-0-			31	

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249115	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11303	- 15197		
01		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			12	
02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			12	
03		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			12	
04		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			12	
05		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			12	
06		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			12	

COX "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137	- 15318		
01		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			-0-	
02		2900 N	4648	-0-	1748	-0-	4648 3		N	-0-			-0-	
03		3100 N	18063	-0-	14963	-0-	16711 3		N	-0-			-0-	
04		3000 N	13616	-0-	10616	-0-	27327 3		N	-0-			-0-	
05		44294 X	16967	-0-	-27327	-0-	16967 3		N	-0-			-0-	
06		21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	21407 3		N	-0-			-0-	

VERHALEN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	250904	COMPL. DATE	05/03/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11486	- 15536		
01		14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	14116 2		N	-0-			-0-	
02		1943 X	904	-0-	-1039	-0-	904 2		N	-0-			-0-	
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-	
04		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-			-0-	
05		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-			-0-	
06		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328 2		N	-0-			-0-	

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251533	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.14950	- 15380		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WOODS "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545	- 15476		
01		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1679 3	3 9	N	3			62	
02		1450 N	1419	-0-	-31	-0-	1417 3	2 9	N	2			64	
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689 3	6 9	N	5			69	
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1643 3	3 9	N	3			72	
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1525 3	4 9	N	4	6 1		70	
06		1650 N	1546	-0-	-104	-0-	1546 3		N	-0-	11 1		59	

GAMMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434	- 16165		
01		2914 X	2648	-0-	-266	-0-	2648 2		N	-0-			-0-	
02		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-			-0-	
03		2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2749 2		N	-0-			-0-	
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		N	-0-			-0-	
05		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2		N	-0-			-0-	
06		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
BLOCKER WARE		WELL #: 19H		RRCID ->	253050	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	10965 PERF.11650 - 15750	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	3000 N	5323	-0-	2323	2323	5323 2		N	-0-	15
05	3100 N	3854	-0-	754	3077	3854 2		N	-0-	15
06	3000 N	2719	-0-	-281	2796	2719 2		N	-0-	15

BLOCKER HEIRS		WELL #: 12H		RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010 PERF.11550 - 16250	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	3000 N	6730	-0-	3730	3730	6730 2		N	-0-	-0-
05	3100 N	2310	-0-	-790	2940	2310 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	1187	-0-	-1813	1127	1187 2		N	-0-	-0-

HUNT OIL CO.		WELL #: 1H		RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082 PERF.11335 - 15418	
01	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970 2		N	-0-	57
02	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 2		N	-0-	57
03	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 2		N	-0-	57
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 2		N	-0-	57
05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 2		N	-0-	57
06	5430 X	5298	-0-	-132	-0-	5297 2	1 9	N	1	58

HILL		WELL #: 1		RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290 PERF.13960 - 17397	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLT		WELL #: 1H		RRCID ->	254596	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	11068 PERF.11728 - 16209	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	3000 N	4980	-0-	1980	1980	4980 2		N	-0-	7
05	3100 N	3513	-0-	413	2393	3513 2		N	-0-	7
06	3000 N	1323	-0-	-1677	716	1323 2		N	-0-	7

HASSELL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415 PERF.15560 - 17073	
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466 2		N	-0-	-0-
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2		N	-0-	-0-
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521 2		N	-0-	-0-
04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2		N	-0-	-0-
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-	-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-	-0-

VERHALEN "C"		WELL #: 1H		RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137 PERF.11735 - 16910	
01	1519 X	884	-0-	-635	-0-	884 2		N	-0-	-0-
02	1508 X	459	-0-	-1049	-0-	459 2		N	-0-	-0-
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-	-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-	-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2		N	-0-		-0-
02		1798 X	173	-0-	-1625	-0-	173 2		N	-0-		-0-
03		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
04		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		N	-0-		-0-
05		1922 X	1196	-0-	-726	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
06		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974 2		N	-0-		-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403												
01		84147 X	84147	-0-	-0-	-0-	84147 2		N	-0-		-0-
02		73079 X	73079	-0-	-0-	-0-	73079 2		N	-0-		-0-
03		72515 X	72515	-0-	-0-	-0-	72515 2		N	-0-		-0-
04		62786 X	62786	-0-	-0-	-0-	62786 2		N	-0-		-0-
05		58654 X	58654	-0-	-0-	-0-	58654 2		N	-0-		-0-
06		51296 X	51296	-0-	-0-	-0-	51296 2		N	-0-		-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		3000 N	3300	-0-	300	300	3300 2		N	-0-		-0-
05		1274 N	974	-0-	-300	-0-	974 2		N	-0-		-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290												
01		24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	24626 2		N	-0-		-0-
02		22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	22716 2		N	-0-		-0-
03		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18895 2		N	-0-		-0-
04		22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	22476 2		N	-0-		-0-
05		22758 X	22758	-0-	-0-	-0-	22758 2		N	-0-		-0-
06		21286 X	21286	-0-	-0-	-0-	21286 2		N	-0-		-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125												
01		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2		N	-0-		133
02		3741 X	3460	-0-	-281	-0-	3460 2		N	-0-		133
03		4247 X	3673	-0-	-574	-0-	3673 2		N	-0-		133
04		4500 X	3452	-0-	-1048	-0-	3452 2		N	-0-		133
05		4650 X	3509	-0-	-1141	-0-	3509 2		N	-0-		133
06		4500 X	3300	-0-	-1200	-0-	3300 2		N	-0-		133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037												
01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-		-0-
02		1392 N	40	-0-	-1352	-0-	40 2		N	-0-		-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
04		2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-		-0-
05		3100 N	3507	-0-	407	407	3507 2		N	-0-		-0-
06		1860 N	1453	-0-	-407	-0-	1453 2		N	-0-		-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425												
01		3410 X	2738	-0-	-672	-0-	2738 2		Y	-0-		56
02		3190 X	1856	-0-	-1334	-0-	1856 2		Y	-0-		56
03		6727 X	2659	-0-	-4068	-0-	2659 2		Y	-0-		56
04		6510 X	2297	-0-	-4213	-0-	2297 2		Y	-0-		56
05		6727 X	2338	-0-	-4389	-0-	2338 2		Y	-0-		56
06		2640 X	2450	-0-	-190	-0-	2450 2		Y	-0-		56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
VERHALEN "E"		WELL #: 1H		RRCID -> 256207		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1479 X	108	-0-	-1371	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2400 X	1706	-0-	-694	-0-	1706	2	N	-0-	-0-	-0-

BELL		WELL #: 5H		RRCID -> 256208		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7316	2	11 9 N	10	10	10
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2	N	-0-	-0-	10

HASSELL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256738		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245			
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257269		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831			
01	3255 X	3099	-0-	-156	-0-	3099	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3045 X	2896	-0-	-149	-0-	2896	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3090 X	2249	-0-	-841	-0-	2249	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3193 X	2905	-0-	-288	-0-	2905	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 X	2970	-0-	-30	-0-	2970	2	N	-0-	-0-	-0-

CLARK "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257381		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437			
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3	N	-0-	-0-	11
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3	N	-0-	-0-	11
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3	N	-0-	-0-	11
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3	N	-0-	-0-	11
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3	N	-0-	-0-	11
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3	N	-0-	-0-	11

HENDRY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257747		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450			
01	12648 X	6977	-0-	-5671	-0-	6977	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11832 X	8172	-0-	-3660	-0-	8171	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	12648 X	8128	-0-	-4520	-0-	8127	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	12240 X	8484	-0-	-3756	-0-	8483	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	11005 X	6802	-0-	-4203	-0-	6802	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8460 X	5628	-0-	-2832	-0-	5628	2	N	-0-	-0-	-0-

CRANE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 257778		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515			
01	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038									
NELSON "H"			WELL #:		1H	RRCID ->	257942	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11865 - 16612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030 3			N	-0-			-0-
02		2929 X	2728	-0-	-201	-0-	2728 3			N	-0-			-0-
03		3100 X	2973	-0-	-127	-0-	2973 3			N	-0-			-0-
04		3000 X	2849	-0-	-151	-0-	2849 3			N	-0-			-0-
05		3069 X	2914	-0-	-155	-0-	2914 3			N	-0-			-0-
06		2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2549 3			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384 - 19175		
01		4650 X	3131	-0-	-1519	-0-	3131 2			N	-0-			-0-
02		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	261 1	4818 2		N	-0-			-0-
03		4092 X	4047	-0-	-45	-0-	244 1	3803 2		N	-0-			-0-
04		3960 X	3209	-0-	-751	-0-	222 1	2987 2		N	-0-			-0-
05		4650 X	4618	-0-	-32	-0-	379 1	4239 2		N	-0-			-0-
06		4500 X	2653	-0-	-1847	-0-	110 1	2543 2		N	-0-			-0-

BOSH			WELL #:		19H	RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.12059 - 16200		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			-0-
05		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
06		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS			WELL #:		20H	RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.11253 - 15631		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596 2			N	-0-			-0-
05		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2			N	-0-			-0-
06		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2			N	-0-			-0-

VERHALEN "D"			WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.11410 - 16256		
01		3596 X	2039	-0-	-1557	-0-	2039 2			N	-0-			-0-
02		3364 X	137	-0-	-3227	-0-	137 2			N	-0-			-0-
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
04		2310 X	1636	-0-	-674	-0-	1636 2			N	-0-			-0-
05		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2			N	-0-			-0-
06		1980 X	1377	-0-	-603	-0-	1377 2			N	-0-			-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509 - 15590		
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2			N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-			-0-
03		775 N	176	-0-	-599	-0-	176 2			N	-0-			-0-
04		750 N	640	-0-	-110	-0-	640 2			N	-0-			-0-
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2			N	-0-			-0-
06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2			N	-0-			-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044 - 19420		
01		5549 X	4791	-0-	-758	-0-	4791 2			N	-0-			-0-
02		4756 X	4415	-0-	-341	-0-	4415 2			N	-0-			-0-
03		4805 X	4731	-0-	-74	-0-	4731 2			N	-0-			-0-
04		4650 X	4544	-0-	-106	-0-	4544 2			N	-0-			-0-
05		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2			N	-0-			-0-
06		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548 - 16725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	2821	-0-	-1953	-0-	2821 2		Y	-0-		73
02		3915 X	2820	-0-	-1095	-0-	2820 2		Y	-0-		73
03		3627 X	3072	-0-	-555	-0-	3072 2		Y	-0-		73
04		3510 X	2902	-0-	-608	-0-	2902 2		Y	-0-		73
05		3224 X	2817	-0-	-407	-0-	2817 2		Y	-0-		73
06		2970 X	2581	-0-	-389	-0-	2581 2		Y	-0-		73

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800 - 17220	
01		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-		-0-
02		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-		-0-
03		310 X	19	-0-	-291	-0-	19 2		N	-0-		-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05		1798 X	952	-0-	-846	-0-	952 2		N	-0-		-0-
06		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2		N	-0-		-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639 - 17821	
01		3224 X	1603	-0-	-1621	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
02		2668 X	2542	-0-	-126	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
03		2387 X	1791	-0-	-596	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
04		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-		-0-
05		2728 X	2404	-0-	-324	-0-	2404 2		N	-0-		-0-
06		2640 X	1979	-0-	-661	-0-	1979 2		N	-0-		-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350 - 16760	
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-		-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544 - 19401	
01		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-		-0-
02		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2		N	-0-		-0-
03		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		N	-0-		-0-
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-		-0-
05		3782 X	3727	-0-	-55	-0-	3727 2		N	-0-		-0-
06		3660 X	3593	-0-	-67	-0-	3593 2		N	-0-		-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254 - 16361	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11639 2		N	-0-		3
05		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 2		N	-0-		3
06		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-		3

HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175 - 16461	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 2		N	-0-		2
05		11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11292 2		N	-0-		2
06		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2		N	-0-		2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HENNDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306	- 18737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4836 X	3818	-0-	-1018	-0-	3818	2	N	-0-			-0-
02		4205 X	3303	-0-	-902	-0-	3303	2	N	-0-			-0-
03		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2	N	-0-			-0-
04		4350 X	3774	-0-	-576	-0-	3774	2	N	-0-			-0-
05		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-			-0-
06		4680 X	4372	-0-	-308	-0-	4372	2	N	-0-			-0-

VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11100	- 16431	
01		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-			-0-
02		1247 X	100	-0-	-1147	-0-	100	2	N	-0-			-0-
03		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
04		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
05		3534 X	18	-0-	-3516	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06		3420 X	1075	-0-	-2345	-0-	1075	2	N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402	- 19042	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470	
01		4123 X	2780	-0-	-1343	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
02		3857 X	2863	-0-	-994	-0-	147	1	N	-0-	2716	2	-0-
03		3224 X	2688	-0-	-536	-0-	162	1	N	-0-	2526	2	-0-
04		3120 X	2666	-0-	-454	-0-	184	1	N	-0-	2482	2	-0-
05		3069 X	3045	-0-	-24	-0-	250	1	N	-0-	2795	2	-0-
06		2970 X	1400	-0-	-1570	-0-	58	1	N	-0-	1342	2	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249	
01		1457 X	1405	-0-	-52	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
02		1653 N	1337	-0-	-316	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2	N	-0-			-0-

SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959	
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	250	2	-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	238	2	-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	239	2	-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	110	2	-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	N	-0-	16	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665	- 18699
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-			-0-
02	3857 X	3323	-0-	-534	-0-	3323	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	2989	-0-	-1134	-0-	2989	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	1980	-0-	-2010	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	2292	-0-	-1335	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2795	-0-	-715	-0-	2795	2	N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281	- 19180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389	- 18751
01	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
02	2929 X	2633	-0-	-296	-0-	135	1	2498	2	N	-0-	-0-
03	3131 X	2142	-0-	-989	-0-	129	1	2013	2	N	-0-	-0-
04	3030 X	2890	-0-	-140	-0-	200	1	2690	2	N	-0-	-0-
05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	272	1	3049	2	N	-0-	-0-
06	2730 X	2159	-0-	-571	-0-	90	1	2069	2	N	-0-	-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899	- 18341
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
02	1479 N	805	-0-	-674	-0-	805	2	N	-0-			-0-
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1235	-0-	-865	-0-	1235	2	N	-0-			-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512	- 19104
01	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	3326	2	N	-0-			-0-
02	3770 X	3647	-0-	-123	-0-	3647	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	2997	-0-	-1033	-0-	2997	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2349	-0-	-1551	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	2966	-0-	-940	-0-	2966	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	2517	-0-	-1263	-0-	2517	2	N	-0-			-0-

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212	- 18418
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-			-0-
02	4147 X	2824	-0-	-1323	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	3499	-0-	-934	-0-	3499	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	2001	-0-	-2289	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
05	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2	N	-0-			-0-
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2	N	-0-			-0-

VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11271	- 15716
01	2387 X	2260	-0-	-127	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
02	2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-			N	-0-			-0-
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			-0-
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			-0-
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2	N	-0-			-0-
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954	- 18744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	3187	-0-	-1153	-0-	3187	2		N	-0-		-0-
02		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-		-0-
03		4340 X	3604	-0-	-736	-0-	3604	2		N	-0-		-0-
04		3870 X	3800	-0-	-70	-0-	3800	2		N	-0-		-0-
05		4371 X	3543	-0-	-828	-0-	3543	2		N	-0-		-0-
06		4230 X	3459	-0-	-771	-0-	3459	2		N	-0-		-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005	- 16457	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04		15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2		N	-0-		20
05		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		N	-0-		20
06		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2		N	-0-		20

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600	- 18029	
01		2139 X	1794	-0-	-345	-0-	1794	2		N	-0-		-0-
02		4727 X	611	-0-	-4116	-0-	611	2		N	-0-		-0-
03		5053 X	2404	-0-	-2649	-0-	2404	2		N	-0-		-0-
04		4890 X	3340	-0-	-1550	-0-	3340	2		N	-0-		-0-
05		4557 X	2840	-0-	-1717	-0-	2840	2		N	-0-		-0-
06		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180	- 17815	
01		1023 N	654	-0-	-369	-0-	654	2		N	-0-		-0-
02		1943 N	144	-0-	-1799	-0-	144	2		N	-0-		-0-
03		1550 N	487	-0-	-1063	-0-	487	2		N	-0-		-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150	- 19135	
01		2914 X	563	-0-	-2351	-0-	563	2		N	-0-		-0-
02		2407 X	93	-0-	-2314	-0-	93	2		N	-0-		-0-
03		2356 X	947	-0-	-1409	-0-	947	2		N	-0-		-0-
04		2280 X	1611	-0-	-669	-0-	1611	2		N	-0-		-0-
05		2201 X	1259	-0-	-942	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
06		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849	- 19439	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462	- 19210	
01		6479 X	1248	-0-	-5231	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
02		5800 X	1845	-0-	-3955	-0-	1845	2		N	-0-		-0-
03		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2		N	-0-		-0-
04		3930 X	3637	-0-	-293	-0-	3637	2		N	-0-		-0-
05		4061 X	3660	-0-	-401	-0-	3660	2		N	-0-		-0-
06		5880 X	2952	-0-	-2928	-0-	2952	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680 - 17828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2	N	-0-	-0-	-0-
05		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2	N	-0-	-0-	-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11100 - 16117	
01		14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2552 X	581	-0-	-1971	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2	N	-0-	-0-	-0-
06		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2	N	-0-	-0-	-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11224 - 17772	
01		42069 X	42069	-0-	-0-	-0-	42069	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6641 X	2440	-0-	-4201	-0-	2440	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2	N	-0-	-0-	-0-
06		39747 X	39747	-0-	-0-	-0-	39747	2	N	-0-	-0-	-0-

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020 - 18590	
01		2728 X	2359	-0-	-369	-0-	2359	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2465 X	2002	-0-	-463	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3038 X	2501	-0-	-537	-0-	2501	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2940 X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3038 X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-	-0-	-0-

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015 - 19046	
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4669 X	3157	-0-	-1512	-0-	3157	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4991 X	3003	-0-	-1988	-0-	3003	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4830 X	3653	-0-	-1177	-0-	3653	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3937 X	3447	-0-	-490	-0-	3447	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3660 X	2760	-0-	-900	-0-	2760	2	N	-0-	-0-	-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148 - 18717	
01		4588 X	4368	-0-	-220	-0-	4368	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4263 X	3271	-0-	-992	-0-	3271	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4557 X	3879	-0-	-678	-0-	3879	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4410 X	3918	-0-	-492	-0-	3918	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4371 X	3905	-0-	-466	-0-	3905	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4230 X	3525	-0-	-705	-0-	3525	2	N	-0-	-0-	-0-

BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984 - 18379	
01		4433 X	4168	-0-	-265	-0-	4168	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4433 X	4301	-0-	-132	-0-	4301	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4290 X	4126	-0-	-164	-0-	4126	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4464 X	4429	-0-	-35	-0-	4429	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4320 X	4002	-0-	-318	-0-	4002	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
VERHALEN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262215		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2		N	-0-	-0-	
02	5829 X	1186	-0-	-4643	-0-	1186	2		N	-0-	-0-	
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-	-0-	
04	6030 X	4216	-0-	-1814	-0-	4216	2		N	-0-	-0-	
05	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2		N	-0-	-0-	
06	29427 X	29427	-0-	-0-	-0-	29427	2		N	-0-	-0-	

STANALAND TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262229		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351				
01	4061 X	2784	-0-	-1277	-0-	2784	2		N	-0-	-0-	
02	4669 X	3511	-0-	-1158	-0-	3511	2		N	-0-	-0-	
03	4991 X	2830	-0-	-2161	-0-	2830	2		N	-0-	-0-	
04	4830 X	4083	-0-	-747	-0-	4083	2		N	-0-	-0-	
05	4216 X	4181	-0-	-35	-0-	4181	2		N	-0-	-0-	
06	3630 X	2545	-0-	-1085	-0-	2545	2		N	-0-	-0-	

WALLACE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262394		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053				
01	5146 X	4269	-0-	-877	-0-	4269	2		N	-0-	-0-	
02	4814 X	3686	-0-	-1128	-0-	3686	2		N	-0-	-0-	
03	5146 X	4374	-0-	-772	-0-	4374	2		N	-0-	-0-	
04	4590 X	3845	-0-	-745	-0-	3845	2		N	-0-	-0-	
05	4743 X	3760	-0-	-983	-0-	3760	2		N	-0-	-0-	
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-	-0-	

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262406		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470				
01	2511 X	1950	-0-	-561	-0-	1950	2		N	-0-	-0-	
02	2987 X	2287	-0-	-700	-0-	118	1	2169	2	N	-0-	
03	3193 X	1643	-0-	-1550	-0-	99	1	1544	2	N	-0-	
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	227	1	3058	2	N	-0-	
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	314	1	3520	2	N	-0-	
06	2370 X	2184	-0-	-186	-0-	91	1	2093	2	N	-0-	

BRIGGS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262407		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734				
01	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	458	1	6733	2	N	-0-	
02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	417	1	5764	2	N	-0-	
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	502	1	6125	2	N	-0-	
04	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	412	1	5484	2	N	-0-	
05	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	428	1	5137	2	N	-0-	
06	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	401	1	4860	2	N	-0-	

MIA AUSTIN		WELL #: 10H		RRCID -> 262478		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
04	16357 X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2		N	-0-	18	
05	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2		N	-0-	18	
06	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2		N	-0-	18	

VICTORIA ANNE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262570		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958				
01	3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2		N	-0-	-0-	
02	3190 X	2342	-0-	-848	-0-	2342	2		N	-0-	-0-	
03	3410 X	3275	-0-	-135	-0-	3275	2		N	-0-	-0-	
04	3300 X	3167	-0-	-133	-0-	3167	2		N	-0-	-0-	
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-	-0-	
06	3180 X	2986	-0-	-194	-0-	2986	2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220	- 19276
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-
02		1044 N	905	-0-	-139	-0-	905	2	N	-0-		-0-
03		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2	N	-0-		-0-
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-		-0-
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
06		1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042	2	N	-0-		-0-

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945	- 18531
01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3451	-0-	351	-0-	3451	2	N	-0-		-0-
04		2486 N	2135	-0-	-351	-0-	2135	2	N	-0-		-0-
05		2356 N	1494	-0-	-862	-0-	1494	2	N	-0-		-0-
06		2490 X	2218	-0-	-272	-0-	2218	2	N	-0-		-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660	- 19250
01		6293 X	5734	-0-	-559	-0-	5734	2	N	-0-		-0-
02		5887 X	5597	-0-	-290	-0-	5597	2	N	-0-		-0-
03		6293 X	5423	-0-	-870	-0-	5423	2	N	-0-		-0-
04		6090 X	4792	-0-	-1298	-0-	4792	2	N	-0-		-0-
05		6045 X	5322	-0-	-723	-0-	5322	2	N	-0-		-0-
06		5790 X	5159	-0-	-631	-0-	5159	2	N	-0-		-0-

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992	- 18777
01		5487 X	4750	-0-	-737	-0-	4750	2	N	-0-		-0-
02		5481 X	4646	-0-	-835	-0-	4646	2	N	-0-		-0-
03		5859 X	4874	-0-	-985	-0-	4874	2	N	-0-		-0-
04		5670 X	4774	-0-	-896	-0-	4774	2	N	-0-		-0-
05		4960 X	4839	-0-	-121	-0-	4839	2	N	-0-		-0-
06		4800 X	4608	-0-	-192	-0-	4608	2	N	-0-		-0-

FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974	- 15394
01		7409 X	5792	-0-	-1617	-0-	5792	3	N	-0-		-0-
02		6554 X	5873	-0-	-681	-0-	5873	3	N	-0-		-0-
03		6882 X	6411	-0-	-471	-0-	6411	3	N	-0-		-0-
04		6090 X	5875	-0-	-215	-0-	5875	3	N	-0-		-0-
05		6293 X	5990	-0-	-303	-0-	5990	3	N	-0-		-0-
06		6210 X	6026	-0-	-184	-0-	6026	3	N	-0-		-0-

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088	- 19244
01		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2	N	-0-		-0-
02		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	N	-0-		-0-
03		3906 X	2853	-0-	-1053	-0-	2853	2	N	-0-		-0-
04		3780 X	2601	-0-	-1179	-0-	2601	2	N	-0-		-0-
05		3906 X	3822	-0-	-84	-0-	3822	2	N	-0-		-0-
06		3570 X	3278	-0-	-292	-0-	3278	2	N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050	- 15901
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2	N	-0-		7
05		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-		7
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2	N	-0-		7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//	170038										
HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150	- 16350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		6H	RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200	- 17341	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10 1	-0-
06		14B2 EXT	8868	-0-	8868	8868	8868	2		N	-0-		-0-

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065	- 19256	
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-		-0-
02		2146 N	1857	-0-	-289	-0-	1857	2		N	-0-		-0-
03		1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
04		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-		-0-
05		1984 N	1751	-0-	-233	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-		-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026	- 18938	
01		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2		N	-0-		-0-
02		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-		-0-
03		4495 X	3743	-0-	-752	-0-	3743	2		N	-0-		-0-
04		4710 X	3434	-0-	-1276	-0-	3434	2		N	-0-		-0-
05		4867 X	4139	-0-	-728	-0-	4139	2		N	-0-		-0-
06		4710 X	3650	-0-	-1060	-0-	3650	2		N	-0-		-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441	- 19614	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268	- 19694	
01		3720 X	3564	-0-	-156	-0-	3564	2		N	-0-		-0-
02		3625 X	3334	-0-	-291	-0-	3334	2		N	-0-		-0-
03		3875 X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2		N	-0-		-0-
04		3750 X	3448	-0-	-302	-0-	3448	2		N	-0-		-0-
05		3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2		N	-0-		-0-
06		3600 X	3084	-0-	-516	-0-	3084	2		N	-0-		-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181	- 19100	
01		3720 X	3045	-0-	-675	-0-	3045	2		N	-0-		-0-
02		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-		-0-
03		3937 X	3550	-0-	-387	-0-	3550	2		N	-0-		-0-
04		3810 X	2720	-0-	-1090	-0-	2720	2		N	-0-		-0-
05		3937 X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2		N	-0-		-0-
06		3750 X	3250	-0-	-500	-0-	3250	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 - 18640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-				-0-
02	3625 X	2836	-0-	-789	-0-	-0-	2836	2		N	-0-				-0-
03	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-				-0-
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	-0-	3857	2		N	-0-				-0-
05	3875 X	3528	-0-	-347	-0-	-0-	3528	2		N	-0-				-0-
06	3750 X	3636	-0-	-114	-0-	-0-	3636	2		N	-0-				-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796 - 18630				
01	4836 X	4474	-0-	-362	-0-	-0-	4474	2		N	-0-				-0-
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	-0-	5661	2		N	-0-				-0-
03	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	-0-	6019	2		N	-0-				-0-
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	-0-	5477	2		N	-0-				-0-
05	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	-0-	6967	2		N	-0-				-0-
06	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	5632	2		N	-0-				-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11431 - 16420				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	-0-	6134	2		N	-0-				13
05	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	-0-	15103	2		N	-0-				13
06	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	-0-	8753	2		N	-0-				13

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645 - 19205				
01	5673 X	4143	-0-	-1530	-0-	-0-	4143	2		N	-0-				-0-
02	5307 X	4878	-0-	-429	-0-	-0-	4878	2		N	-0-				-0-
03	5673 X	4530	-0-	-1143	-0-	-0-	4530	2		N	-0-				-0-
04	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-				-0-
05	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	-0-	6036	2		N	-0-				-0-
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	5101	2		N	-0-				-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742 - 19217				
01	2046 X	1863	-0-	-183	-0-	-0-	1863	2		N	-0-				-0-
02	3016 X	2164	-0-	-852	-0-	-0-	2164	2		N	-0-				-0-
03	3224 X	2192	-0-	-1032	-0-	-0-	2192	2		N	-0-				-0-
04	3120 X	2196	-0-	-924	-0-	-0-	2196	2		N	-0-				-0-
05	2325 X	1983	-0-	-342	-0-	-0-	1983	2		N	-0-				-0-
06	2250 X	2198	-0-	-52	-0-	-0-	2198	2		N	-0-				-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367 - 18356				
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-				-0-
02	1363 N	242	-0-	-1121	-0-	-0-	242	2		N	-0-				-0-
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-				-0-
04	2880 X	1562	-0-	-1318	-0-	-0-	1562	2		N	-0-				-0-
05	2976 X	745	-0-	-2231	-0-	-0-	745	2		N	-0-				-0-
06	2880 X	1401	-0-	-1479	-0-	-0-	1401	2		N	-0-				-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426 - 18085				
01	2046 X	1755	-0-	-291	-0-	-0-	1755	2		N	-0-				-0-
02	1972 N	1733	-0-	-239	-0-	-0-	1733	2		N	-0-				-0-
03	1798 N	1347	-0-	-451	-0-	-0-	1347	2		N	-0-				-0-
04	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	-0-	1589	2		N	-0-				-0-
05	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	-0-	1525	2		N	-0-				-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 -	18164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2	N	-0-			-0-
02		5423 X	3015	-0-	-2408	-0-	3015	2	N	-0-			-0-
03		5797 X	4770	-0-	-1027	-0-	4770	2	N	-0-			-0-
04		5610 X	3923	-0-	-1687	-0-	3923	2	N	-0-			-0-
05		4774 X	4147	-0-	-627	-0-	4147	2	N	-0-			-0-
06		4620 X	3840	-0-	-780	-0-	3840	2	N	-0-			-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289 -	18885	
01		3255 X	2597	-0-	-658	-0-	2597	2	N	-0-			-0-
02		3045 X	2110	-0-	-935	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
03		3224 X	2967	-0-	-257	-0-	2967	2	N	-0-			-0-
04		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-			-0-
05		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			-0-
06		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-			-0-

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572 -	18416	
01		4154 X	3626	-0-	-528	-0-	3626	2	N	-0-			-0-
02		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2	N	-0-			-0-
03		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2	N	-0-			-0-
04		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2	N	-0-			-0-
05		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2	N	-0-			-0-
06		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2	N	-0-			-0-

JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000 -	19755	
01		5859 X	5817	-0-	-42	-0-	5817	2	N	-0-			-0-
02		5481 X	5059	-0-	-422	-0-	5059	2	N	-0-			-0-
03		5859 X	5571	-0-	-288	-0-	5571	2	N	-0-			-0-
04		5640 X	5279	-0-	-361	-0-	5279	2	N	-0-			-0-
05		5828 X	5300	-0-	-528	-0-	5300	2	N	-0-			-0-
06		5640 X	5079	-0-	-561	-0-	5079	2	N	-0-			-0-

STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986 -	19204	
01		3813 X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2	N	-0-			-0-
02		3770 X	2345	-0-	-1425	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3165	-0-	-865	-0-	3165	2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3224	-0-	-676	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
05		3503 X	2719	-0-	-784	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
06		3390 X	2830	-0-	-560	-0-	2830	2	N	-0-			-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		8H	RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11970 -	16141	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2	N	-0-			3
05		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2	N	-0-			3
06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-			3

MIA AUSTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11336 -	17416	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2	N	-0-			13
05		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2	N	-0-			13
06		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-			13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022 - 18972	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01	5642 X	5065	-0-	-577	-0-	5065	2		N	-0-		-0-
02	5829 X	5129	-0-	-700	-0-	5129	2		N	-0-		-0-
03	6231 X	4909	-0-	-1322	-0-	4909	2		N	-0-		-0-
04	6030 X	4963	-0-	-1067	-0-	4963	2		N	-0-		-0-
05	5487 X	5253	-0-	-234	-0-	5253	2		N	-0-		-0-
06	5310 X	4752	-0-	-558	-0-	4752	2		N	-0-		-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490 - 20499	
01	7037 X	6048	-0-	-989	-0-	385	1	5663	2	N	-0-	-0-
02	7424 X	6380	-0-	-1044	-0-	430	1	5950	2	N	-0-	-0-
03	7936 X	5389	-0-	-2547	-0-	409	1	4980	2	N	-0-	-0-
04	7680 X	7062	-0-	-618	-0-	494	1	6568	2	N	-0-	-0-
05	7254 X	5746	-0-	-1508	-0-	442	1	5304	2	N	-0-	-0-
06	6600 X	5187	-0-	-1413	-0-	395	1	4792	2	N	-0-	-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11440 - 18016	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	28884 X	28884	-0-	-0-	-0-	28884	2		N	-0-		5
05	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2		N	-0-		5
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-		5

BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101 - 15938	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	3000 N	3038	-0-	38	38	3038	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2648	-0-	2648	2686	2648	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2686				N	-0-		-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972 - 17923	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578 - 19219	
01	5053 X	4163	-0-	-890	-0-	4163	2		N	-0-		-0-
02	4640 X	4033	-0-	-607	-0-	4033	2		N	-0-		-0-
03	4712 X	3554	-0-	-1158	-0-	3554	2		N	-0-		-0-
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-		-0-
05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		N	-0-		-0-
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781	
01	7595 X	6498	-0-	-1097	-0-	6498	2		N	-0-		-0-
02	7047 X	6928	-0-	-119	-0-	6928	2		N	-0-		-0-
03	7440 X	6611	-0-	-829	-0-	6611	2		N	-0-		-0-
04	7200 X	6171	-0-	-1029	-0-	6171	2		N	-0-		-0-
05	7409 X	5756	-0-	-1653	-0-	5756	2		N	-0-		-0-
06	7170 X	6491	-0-	-679	-0-	6491	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ACLCO UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2	N	-0-		-0-
02	2842 X	2198	-0-	-644	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
03	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2	N	-0-		-0-
04	2940 X	2245	-0-	-695	-0-	2245	2	N	-0-		-0-
05	2914 X	2858	-0-	-56	-0-	2858	2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	2474	2	N	-0-		-0-

ACLCO UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911		
01	2263 X	2106	-0-	-157	-0-	2106	2	N	-0-		-0-
02	2320 N	1651	-0-	-669	-0-	1651	2	N	-0-		-0-
03	2325 N	1738	-0-	-587	-0-	1738	2	N	-0-		-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-		-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-		-0-

ACLCO UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)	WELL #:	17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204 - 17368		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	24700	2	N	-0-		-0-
05	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2	N	-0-		-0-
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2	N	-0-		-0-

PATTON UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015		
01	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2	N	-0-		-0-
02	7076 X	6089	-0-	-987	-0-	6089	2	N	-0-		-0-
03	7564 X	5742	-0-	-1822	-0-	5742	2	N	-0-		-0-
04	7320 X	5115	-0-	-2205	-0-	5115	2	N	-0-		-0-
05	7564 X	5693	-0-	-1871	-0-	5693	2	N	-0-		-0-
06	6960 X	5138	-0-	-1822	-0-	5138	2	N	-0-		-0-

BRITAIN UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238		
01	6634 X	6377	-0-	-257	-0-	6377	2	N	-0-		-0-
02	5858 X	5363	-0-	-495	-0-	5363	2	N	-0-		-0-
03	6262 X	4575	-0-	-1687	-0-	4575	2	N	-0-		-0-
04	6180 X	4330	-0-	-1850	-0-	4330	2	N	-0-		-0-
05	6386 X	2590	-0-	-3796	-0-	2590	2	N	-0-		-0-
06	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2	N	-0-		-0-

LOUT UNIT	WELL #:	1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 - 20037		
01	9641 X	9287	-0-	-354	-0-	592	1	8695	2	N	-0-
02	9048 X	8664	-0-	-384	-0-	584	1	8080	2	N	-0-
03	9734 X	9041	-0-	-693	-0-	685	1	8356	2	N	-0-
04	9420 X	8697	-0-	-723	-0-	608	1	8089	2	N	-0-
05	9734 X	9008	-0-	-726	-0-	692	1	8316	2	N	-0-
06	9000 X	8360	-0-	-640	-0-	637	1	7723	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
HOLT-BH-BW-ALLOCATION		//CONT.//		170038														
		WELL #:		1H		RRCID -> 265177		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 11034		PERF.11125 - 17659						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2				
04		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	19814	2		N	-0-			2				
05		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2		N	-0-			2				
06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			2				

ACLCO UNIT													WELL #:	5H	RRCID -> 265185	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 14208	PERF.15959 - 19675
01		2728 X	2321	-0-	-407	-0-	2321	2		N	-0-			-0-				
02		3886 X	1229	-0-	-2657	-0-	1229	2		N	-0-			-0-				
03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-			-0-				
04		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		N	-0-			-0-				
05		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-			-0-				
06		4020 X	4001	-0-	-19	-0-	4001	2		N	-0-			-0-				

GEORGE UNIT													WELL #:	1H	RRCID -> 265238	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 13723	PERF.14325 - 19838
01		76318 X	76318	-0-	-0-	-0-	76318	2		N	-0-			-0-				
02		66128 X	66128	-0-	-0-	-0-	66128	2		N	-0-			-0-				
03		11036 X	6795	-0-	-4241	-0-	6795	2		N	-0-			-0-				
04		45553 X	45553	-0-	-0-	-0-	45553	2		N	-0-			-0-				
05		47277 X	47277	-0-	-0-	-0-	47277	2		N	-0-			-0-				
06		43341 X	43341	-0-	-0-	-0-	43341	2		N	-0-			-0-				

BARTON UNIT													WELL #:	1H	RRCID -> 265239	COMPL. DATE 05/16/2012	TOTAL DEPTH 13566	PERF.14034 - 19471
01		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2		N	-0-			-0-				
02		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2		N	-0-			-0-				
03		9641 X	8494	-0-	-1147	-0-	8494	2		N	-0-			-0-				
04		9330 X	7916	-0-	-1414	-0-	7916	2		N	-0-			-0-				
05		9641 X	7619	-0-	-2022	-0-	7619	2		N	-0-			-0-				
06		9330 X	4520	-0-	-4810	-0-	4520	2		N	-0-			-0-				

BETTYE JANE UNIT													WELL #:	1H	RRCID -> 266018	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 13101	PERF.13718 - 18620
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

POOL UNIT													WELL #:	1H	RRCID -> 266934	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH 13802	PERF.14400 - 20216
01		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	574	1	8430	2	N	-0-		-0-				
02		8323 X	6988	-0-	-1335	-0-	471	1	6517	2	N	-0-		-0-				
03		8897 X	7206	-0-	-1691	-0-	546	1	6660	2	N	-0-		-0-				
04		8700 X	7814	-0-	-886	-0-	546	1	7268	2	N	-0-		-0-				
05		8990 X	7323	-0-	-1667	-0-	563	1	6760	2	N	-0-		-0-				
06		8700 X	6753	-0-	-1947	-0-	515	1	6238	2	N	-0-		-0-				

OLIVER, THOMAS UNIT													WELL #:	1H	RRCID -> 266947	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 14988	PERF.15200 - 20545
01		4991 X	3191	-0-	-1800	-0-	3191	2		N	-0-			-0-				
02		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-			-0-				
03		5115 X	4330	-0-	-785	-0-	4330	2		N	-0-			-0-				
04		4950 X	4802	-0-	-148	-0-	4802	2		N	-0-			-0-				
05		5766 X	4603	-0-	-1163	-0-	4603	2		N	-0-			-0-				
06		5580 X	4226	-0-	-1354	-0-	4226	2		N	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
01		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-			-0-
02		4321 X	3037	-0-	-1284	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
03		4619 X	3347	-0-	-1272	-0-	3347	2	N	-0-			-0-
04		4470 X	2990	-0-	-1480	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
05		3348 X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2	N	-0-			-0-
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605													
01		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2	N	-0-			-0-
02		6206 X	6105	-0-	-101	-0-	6105	2	N	-0-			-0-
03		7192 X	6909	-0-	-283	-0-	6909	2	N	-0-			-0-
04		7890 X	6704	-0-	-1186	-0-	6704	2	N	-0-			-0-
05		8153 X	7888	-0-	-265	-0-	7888	2	N	-0-			-0-
06		7890 X	7069	-0-	-821	-0-	7069	2	N	-0-			-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570													
01		15221 X	11412	-0-	-3809	-0-	11412	2	N	-0-			-0-
02		13833 X	10882	-0-	-2951	-0-	10882	2	N	-0-			-0-
03		14539 X	10001	-0-	-4538	-0-	10001	2	N	-0-			-0-
04		14070 X	9484	-0-	-4586	-0-	9484	2	N	-0-			-0-
05		13206 X	8166	-0-	-5040	-0-	8166	2	N	-0-			-0-
06		11250 X	8052	-0-	-3198	-0-	8052	2	N	-0-			-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012													
01		9765 X	8821	-0-	-944	-0-	8821	3	N	-0-			59
02		8555 X	7656	-0-	-899	-0-	7656	3	N	-0-			59
03		9300 X	8407	-0-	-893	-0-	8407	3	N	-0-			59
04		9000 X	8394	-0-	-606	-0-	8394	3	N	-0-			59
05		9300 X	8253	-0-	-1047	-0-	8253	3	N	-0-			59
06		8550 X	8080	-0-	-470	-0-	8080	3	N	-0-			59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100													
01		7254 X	7139	-0-	-115	-0-	7037	3	102 9	N	93	185 1	135
02		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	6955	3	77 9	N	70		205
03		7657 X	7506	-0-	-151	-0-	7419	3	87 9	N	79	192 1	92
04		7410 X	7171	-0-	-239	-0-	7091	3	80 9	N	73		165
05		7657 X	6947	-0-	-710	-0-	6881	3	66 9	N	60		225
06		7260 X	6674	-0-	-586	-0-	6635	3	39 9	N	35	178 1	82

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650													
01		7161 X	6615	-0-	-546	-0-	421	1	6194 2	N	-0-		-0-
02		7366 X	3307	-0-	-4059	-0-	223	1	3084 2	N	-0-		-0-
03		7874 X	3543	-0-	-4331	-0-	269	1	3274 2	N	-0-		-0-
04		7620 X	4995	-0-	-2625	-0-	349	1	4646 2	N	-0-		-0-
05		7254 X	4671	-0-	-2583	-0-	359	1	4312 2	N	-0-		-0-
06		6390 X	4475	-0-	-1915	-0-	341	1	4134 2	N	-0-		-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830													
01		4433 X	3558	-0-	-875	-0-	3558	3		N	-0-		229
02		4147 X	3283	-0-	-864	-0-	3277	3	6 9	N	5		234
03		4433 X	3682	-0-	-751	-0-	3682	3		N	-0-		234
04		3840 X	3364	-0-	-476	-0-	3364	3		N	-0-		234
05		3658 X	3314	-0-	-344	-0-	3312	3	2 9	N	2		236
06		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3621	3	2 9	N	2		238

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MARSH GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11305	- 16377		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01		26410 X	26410	-0-	-0-	-0-	26410	2		N	-0-	56	
02		23814 X	23814	-0-	-0-	-0-	23813	2	1	9	N	1	56
03		24246 X	24246	-0-	-0-	-0-	24245	2	1	9	N	1	56
04		22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	22181	2	1	9	N	1	56
05		21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	21818	2			N	-0-	56
06		20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	20376	2			N	-0-	56

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11669	- 15695		
01		27466 X	18713	-0-	-8753	-0-	18713	2		N	-0-	56	
02		23287 X	17364	-0-	-5923	-0-	17364	2		N	-0-	56	
03		23126 X	17705	-0-	-5421	-0-	17705	2		N	-0-	56	
04		20100 X	15515	-0-	-4585	-0-	15515	2		N	-0-	56	
05		19530 X	16872	-0-	-2658	-0-	16872	2		N	-0-	56	
06		18120 X	15181	-0-	-2939	-0-	15181	2		N	-0-	56	

FOGLE GAS UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11501	- 16953		
01		23963 X	21013	-0-	-2950	-0-	21013	2		N	-0-	56	
02		21866 X	20520	-0-	-1346	-0-	20519	2	1	9	N	1	56
03		23374 X	21518	-0-	-1856	-0-	21517	2	1	9	N	1	56
04		20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2			N	-0-	56
05		21948 X	20256	-0-	-1692	-0-	20256	2			N	-0-	56
06		21240 X	20189	-0-	-1051	-0-	20189	2			N	-0-	56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:	2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11714	- 15931		
01		22258 X	21463	-0-	-795	-0-	21463	2		N	-0-	-0-	
02		20648 X	19393	-0-	-1255	-0-	19393	2		N	-0-	-0-	
03		24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	2		N	-0-	-0-	
04		22308 X	22308	-0-	-0-	-0-	22308	2		N	-0-	-0-	
05		22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	22909	2		N	-0-	-0-	
06		23910 X	20758	-0-	-3152	-0-	20758	2		N	-0-	-0-	

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:	1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11588	- 16879		
01		59501 X	59501	-0-	-0-	-0-	201	1	59299	2	N	1	-0-
							1	9				1	8
02		47232 X	47232	-0-	-0-	-0-	47232	2			N	-0-	-0-
03		16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	-0-

EDGAR UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977	- 18258		
01		11873 X	10772	-0-	-1101	-0-	10772	2			N	-0-	-0-
02		11600 X	10203	-0-	-1397	-0-	10203	2			N	-0-	-0-
03		12400 X	8955	-0-	-3445	-0-	8955	2			N	-0-	-0-
04		12000 X	9548	-0-	-2452	-0-	9548	2			N	-0-	-0-
05		11780 X	10538	-0-	-1242	-0-	10538	2			N	-0-	-0-
06		10560 X	8483	-0-	-2077	-0-	8483	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 15986			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	34999 X	25846	-0-	-9153	-0-		87	1	25759	2	N	-0-			-0-
02	32741 X	22729	-0-	-10012	-0-		22729	2			N	-0-			-0-
03	34999 X	23196	-0-	-11803	-0-		23196	2			N	-0-			-0-
04	32370 X	21410	-0-	-10960	-0-		25	1	21385	2	N	-0-			-0-
05	29326 X	21914	-0-	-7412	-0-		21914	2			N	-0-			-0-
06	25020 X	19882	-0-	-5138	-0-		19882	2			N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13521	- 19482			
01	12896 X	3496	-0-	-9400	-0-		3496	2			N	-0-			-0-
02	13978 X	11473	-0-	-2505	-0-		11473	2			N	-0-			-0-
03	14942 X	8639	-0-	-6303	-0-		8639	2			N	-0-			-0-
04	14460 X	7534	-0-	-6926	-0-		7534	2			N	-0-			-0-
05	12276 X	8400	-0-	-3876	-0-		8400	2			N	-0-			-0-
06	11880 X	6760	-0-	-5120	-0-		6760	2			N	-0-			-0-

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764	- 17098			
01	32054 X	24667	-0-	-7387	-0-		24667	2			N	-0-			-0-
02	27869 X	20405	-0-	-7464	-0-		20405	2			N	-0-			-0-
03	27280 X	20339	-0-	-6941	-0-		20339	2			N	-0-			-0-
04	25260 X	18070	-0-	-7190	-0-		18070	2			N	-0-			-0-
05	24924 X	18703	-0-	-6221	-0-		18703	2			N	-0-			-0-
06	23880 X	16159	-0-	-7721	-0-		16159	2			N	-0-			-0-

SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699	- 18290			
01	48546 X	-0-	-0-	-48546	-0-						N	-0-			-0-
02	40513 X	-0-	-0-	-40513	-0-						N	-0-			-0-
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-						N	-0-			-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-						N	-0-			-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394	- 19355			
01	12338 X	9737	-0-	-2601	-0-		9737	2			N	-0-			-0-
02	11542 X	10017	-0-	-1525	-0-		10017	2			N	-0-			-0-
03	12338 X	10077	-0-	-2261	-0-		10077	2			N	-0-			-0-
04	11940 X	9329	-0-	-2611	-0-		9329	2			N	-0-			-0-
05	12338 X	8376	-0-	-3962	-0-		8376	2			N	-0-			-0-
06	10350 X	9098	-0-	-1252	-0-		9098	2			N	-0-			-0-

B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536	- 15977			
01	18956 X	18956	-0-	-0-	-0-		18956	3			N	-0-			-0-
02	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-		17820	3			N	-0-			-0-
03	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-		18595	3			N	-0-			-0-
04	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-		17544	3			N	-0-			-0-
05	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-		17286	3			N	-0-			-0-
06	16896 X	16896	-0-	-0-	-0-		16896	3			N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005	- 19766			
01	25513 X	21032	-0-	-4481	-0-		21032	2			N	-0-			-0-
02	23867 X	20768	-0-	-3099	-0-		20768	2			N	-0-			-0-
03	22444 X	21306	-0-	-1138	-0-		21306	2			N	-0-			-0-
04	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-		22040	2			N	-0-			-0-
05	22289 X	21602	-0-	-687	-0-		21602	2			N	-0-			-0-
06	21480 X	20072	-0-	-1408	-0-		20072	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950	- 19541
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	40362 X	34805	-0-	-5557	-0-	34803	3	2	9	N	2	115
02	36308 X	31199	-0-	-5109	-0-	31193	3	6	9	N	5	120
03	38812 X	33068	-0-	-5744	-0-	33068	3			N	-0-	120
04	37170 X	32874	-0-	-4296	-0-	32871	3	3	9	N	3	123
05	37448 X	33414	-0-	-4034	-0-	33414	3			N	-0-	123
06	33690 X	31358	-0-	-2332	-0-	31358	3			N	-0-	123

FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446	- 17996
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	-0-
03	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-	-0-
04	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-	-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-	-0-
06	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-	-0-

FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10972	- 19540
01	55676 X	46593	-0-	-9083	-0-	46593	2			N	-0-	34
02	48923 X	42700	-0-	-6223	-0-	42700	2			N	-0-	34
03	52297 X	44532	-0-	-7765	-0-	44532	2			N	-0-	34
04	46860 X	44984	-0-	-1876	-0-	44984	2			N	-0-	34
05	47027 X	46934	-0-	-93	-0-	46934	2			N	-0-	34
06	45090 X	42307	-0-	-2783	-0-	42306	2	1	9	N	1	35

FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11233	- 19516
01	58528 X	46530	-0-	-11998	-0-	46530	2			N	-0-	34
02	50663 X	42629	-0-	-8034	-0-	42629	2			N	-0-	34
03	54157 X	44091	-0-	-10066	-0-	44091	2			N	-0-	34
04	47310 X	42562	-0-	-4748	-0-	42562	2			N	-0-	34
05	46965 X	43951	-0-	-3014	-0-	43951	2			N	-0-	34
06	45030 X	40218	-0-	-4812	-0-	40217	2	1	9	N	1	35

MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11396	- 18806
01	62775 X	52202	-0-	-10573	-0-	176	1	52026	2	N	-0-	-0-
02	62698 X	44668	-0-	-18030	-0-	44668	2			N	-0-	-0-
03	67022 X	42937	-0-	-24085	-0-	42937	2			N	-0-	-0-
04	64860 X	34367	-0-	-30493	-0-	41	1	34326	2	N	-0-	-0-
05	67022 X	34487	-0-	-32535	-0-	34487	2			N	-0-	-0-
06	50520 X	31026	-0-	-19494	-0-	31026	2			N	-0-	-0-

MARGIE-PERRY		WELL #:		10H	RRCID ->	285498	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11450	- 16654
01	49259 X	35475	-0-	-13784	-0-	120	1	35355	2	N	-0-	-0-
02	46081 X	30545	-0-	-15536	-0-	30545	2			N	-0-	-0-
03	49259 X	28815	-0-	-20444	-0-	28815	2			N	-0-	-0-
04	47670 X	25483	-0-	-22187	-0-	30	1	25453	2	N	-0-	-0-
05	49259 X	25838	-0-	-23421	-0-	25838	2			N	-0-	-0-
06	34320 X	23699	-0-	-10621	-0-	23699	2			N	-0-	-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286023	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11488	- 18548
01	30501 X	30501	-0-	-0-	-0-	30501	2			N	-0-	-0-
02	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	28212	2	1	9	N	1	-0-
03	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	29754	2	1	9	N	1	-0-
04	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	28268	2	1	9	N	1	-0-
05	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2			N	-0-	-0-
06	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	25409	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286183	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11492	- 18393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		190 X	190	-0-	-0-		190	2		N	-0-			-0-

LILLY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286721	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11064	- 17511		
01	35805 X	33560	-0-	-2245	-0-	33560	3		Y	-0-		13		
02	31003 X	31003	-0-	-0-	-0-	31003	3		Y	-0-		13		
03	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	32514	3		Y	-0-		13		
04	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	30626	3		Y	-0-		13		
05	31465 X	30832	-0-	-633	-0-	30832	3		Y	-0-		13		
06	30450 X	28932	-0-	-1518	-0-	28932	3		Y	-0-		13		

LILLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10993	- 17786		
01	37014 X	34685	-0-	-2329	-0-	34685	3		Y	-0-		14		
02	31900 X	31861	-0-	-39	-0-	31861	3		Y	-0-		14		
03	34100 X	33320	-0-	-780	-0-	33320	3		Y	-0-		14		
04	33000 X	31496	-0-	-1504	-0-	31496	3		Y	-0-		14		
05	34100 X	31791	-0-	-2309	-0-	31791	3		Y	-0-		14		
06	33000 X	29943	-0-	-3057	-0-	29943	3		Y	-0-		14		

LACY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286966	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11487	- 18203		
01	43214 X	36824	-0-	-6390	-0-	36824	2		N	-0-		-0-		
02	38831 X	34302	-0-	-4529	-0-	34301	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
03	40707 X	40707	-0-	-0-	-0-	40706	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
04	37800 X	37576	-0-	-224	-0-	37576	2		N	-0-		-0-		
05	38006 X	36642	-0-	-1364	-0-	36642	2		N	-0-		-0-		
06	39390 X	33708	-0-	-5682	-0-	33708	2		N	-0-		-0-		

LACY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287064	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11521	- 19519		
01	47864 X	44531	-0-	-3333	-0-	44531	2		N	-0-		-0-		
02	43761 X	40844	-0-	-2917	-0-	40843	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
03	46128 X	37972	-0-	-8156	-0-	37971	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
04	50291 X	50291	-0-	-0-	-0-	50290	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
05	45353 X	43865	-0-	-1488	-0-	43865	2		N	-0-		-0-		
06	43080 X	38006	-0-	-5074	-0-	38006	2		N	-0-		-0-		

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915	- 21597		
01	89032 X	85314	-0-	-3718	-0-	85314	2		N	-0-		12		
02	80620 X	77508	-0-	-3112	-0-	77508	2		N	-0-		12		
03	86180 X	80746	-0-	-5434	-0-	80746	2		N	-0-		12		
04	82560 X	76600	-0-	-5960	-0-	76600	2		N	-0-		12		
05	85312 X	77319	-0-	-7993	-0-	77319	2		N	-0-		12		
06	82560 X	68198	-0-	-14362	-0-	68198	2		N	-0-		12		

LACY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287078	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	10929	PERF.11350	- 19354		
01	50282 X	41988	-0-	-8294	-0-	41988	2		N	-0-		-0-		
02	44486 X	39006	-0-	-5480	-0-	39004	2	2 9	N	2	2 8	-0-		
03	58031 X	58031	-0-	-0-	-0-	58029	2	2 9	N	2	2 8	-0-		
04	52691 X	52691	-0-	-0-	-0-	52690	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
05	45962 X	45962	-0-	-0-	-0-	45962	2		N	-0-		-0-		
06	56160 X	32389	-0-	-23771	-0-	32389	2		N	-0-		-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SWIFT WSL 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	287103	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11070	- 22389
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		84134 X	73884	-0-	-10250	-0-	73884 2	N	-0-			10
02		74617 X	67665	-0-	-6952	-0-	67665 2	N	-0-			10
03		79763 X	71436	-0-	-8327	-0-	71436 2	N	-0-			10
04		73740 X	67503	-0-	-6237	-0-	67503 2	N	-0-			10
05		73873 X	68459	-0-	-5414	-0-	68459 2	N	-0-			10
06		71490 X	62571	-0-	-8919	-0-	62571 2	N	-0-			10

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	287370	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11610	- 20496
01		46779 X	37614	-0-	-9165	-0-	127 1	37487 2	N	-0-		-0-
02		43761 X	34030	-0-	-9731	-0-	34030 2	N	-0-			-0-
03		46779 X	36739	-0-	-10040	-0-	36739 2	N	-0-			-0-
04		41550 X	35041	-0-	-6509	-0-	41 1	35000 2	N	-0-		-0-
05		38750 X	35153	-0-	-3597	-0-	35153 2	N	-0-			-0-
06		36390 X	31074	-0-	-5316	-0-	31074 2	N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	287913	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11150	- 21466
01		59024 X	45438	-0-	-13586	-0-	45438 2	N	-0-			50
02		54404 X	43530	-0-	-10874	-0-	43530 2	N	-0-			50
03		55707 X	45821	-0-	-9886	-0-	45821 2	N	-0-			50
04		53910 X	43454	-0-	-10456	-0-	43454 2	N	-0-			50
05		46531 X	44247	-0-	-2284	-0-	44247 2	N	-0-			50
06		45030 X	41681	-0-	-3349	-0-	41681 2	N	-0-			50

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	287977	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11389	- 20426
01		54839 X	47518	-0-	-7321	-0-	160 1	47358 2	N	-0-		-0-
02		51301 X	44544	-0-	-6757	-0-	44544 2	N	-0-			-0-
03		54839 X	47012	-0-	-7827	-0-	47012 2	N	-0-			-0-
04		50100 X	44632	-0-	-5468	-0-	53 1	44578 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
05		47616 X	46497	-0-	-1119	-0-	46497 2	N	-0-			-0-
06		46080 X	43505	-0-	-2575	-0-	43505 2	N	-0-			-0-

BROWN-GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288226	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11597	- 21600
01		96131 X	68129	-0-	-28002	-0-	68129 2	N	-0-			-0-
02		89929 X	62096	-0-	-27833	-0-	62096 2	N	-0-			-0-
03		77066 X	59310	-0-	-17756	-0-	59310 2	N	-0-			-0-
04		79631 X	79631	-0-	-0-	-0-	79631 2	N	-0-			-0-
05		86426 X	86426	-0-	-0-	-0-	86426 2	N	-0-			-0-
06		77212 X	77212	-0-	-0-	-0-	77212 2	N	-0-			-0-

BO FURRH - W. K. FURRH		WELL #:		1H	RRCID ->	288235	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11215	- 20760
01		94860 X	40907	-0-	-53953	-0-	40907 2	N	-0-			-0-
02		86536 X	65894	-0-	-20642	-0-	65894 2	N	-0-			-0-
03		88350 X	-0-	-0-	-88350	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04		121041 X	121041	-0-	-0-	-0-	121041 2	N	-0-			-0-
05		203587 X	203587	-0-	-0-	-0-	203587 2	N	-0-			-0-
06		141663 X	141663	-0-	-0-	-0-	141663 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288236	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10949	- 21140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		51037 X	51037	-0-	-0-	-0-	51037	3	N	-0-		-0-
02		46636 X	46636	-0-	-0-	-0-	46636	3	N	-0-		-0-
03		48936 X	48936	-0-	-0-	-0-	48936	3	N	-0-		-0-
04		46194 X	46194	-0-	-0-	-0-	46194	3	N	-0-		-0-
05		46502 X	46502	-0-	-0-	-0-	46502	3	N	-0-		-0-
06		42782 X	42782	-0-	-0-	-0-	42782	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288237	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10634	PERF.10850	- 20395
01		41013 X	36974	-0-	-4039	-0-	36974	3	N	-0-		-0-
02		37178 X	34455	-0-	-2723	-0-	34455	3	N	-0-		-0-
03		38843 X	36353	-0-	-2490	-0-	36353	3	N	-0-		-0-
04		37020 X	34556	-0-	-2464	-0-	34556	3	N	-0-		-0-
05		37510 X	35395	-0-	-2115	-0-	35395	3	N	-0-		-0-
06		35790 X	33011	-0-	-2779	-0-	33011	3	N	-0-		-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	288354	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11052	- 20700
01		52731 X	45885	-0-	-6846	-0-	45885	2	N	-0-		55
02		48024 X	39256	-0-	-8768	-0-	39256	2	N	-0-		55
03		49321 X	41017	-0-	-8304	-0-	41017	2	N	-0-		55
04		47550 X	38658	-0-	-8892	-0-	38658	2	N	-0-		55
05		45880 X	39147	-0-	-6733	-0-	39147	2	N	-0-		55
06		44400 X	37150	-0-	-7250	-0-	37150	2	N	-0-		55

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		5H	RRCID ->	288790	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11130	- 22491
01		57753 X	53413	-0-	-4340	-0-	53413	2	N	-0-		-0-
02		52867 X	47454	-0-	-5413	-0-	47454	2	N	-0-		-0-
03		55211 X	50699	-0-	-4512	-0-	50699	2	N	-0-		-0-
04		52470 X	45672	-0-	-6798	-0-	45672	2	N	-0-		-0-
05		53599 X	48220	-0-	-5379	-0-	48220	2	N	-0-		-0-
*06		51690 X	42023	-0-	-9667	-0-	42023	2	N	-0-		-0-

BROWN-GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	288842	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11508	- 21417
01		86459 X	67713	-0-	-18746	-0-	67713	2	N	-0-		-0-
02		80881 X	62791	-0-	-18090	-0-	62791	2	N	-0-		-0-
03		76973 X	56035	-0-	-20938	-0-	56035	2	N	-0-		-0-
04		69390 X	65621	-0-	-3769	-0-	65621	2	N	-0-		-0-
05		68684 X	68684	-0-	-0-	-0-	68684	2	N	-0-		-0-
06		65520 X	53788	-0-	-11732	-0-	53788	2	N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		6H	RRCID ->	289154	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10777	PERF.11009	- 21796
01		66898 X	59117	-0-	-7781	-0-	59117	2	N	-0-		-0-
02		61074 X	52251	-0-	-8823	-0-	52251	2	N	-0-		-0-
03		62217 X	55734	-0-	-6483	-0-	55734	2	N	-0-		-0-
04		59250 X	50578	-0-	-8672	-0-	50578	2	N	-0-		-0-
05		60078 X	53025	-0-	-7053	-0-	53025	2	N	-0-		-0-
*06		57210 X	46661	-0-	-10549	-0-	46661	2	N	-0-		-0-

MASSINGALE GREEN 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289718	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11103	- 18009
01		71451 X	71451	-0-	-0-	-0-	71451	2	N	-0-		-0-
02		64371 X	64371	-0-	-0-	-0-	64371	2	N	-0-		-0-
03		66915 X	66915	-0-	-0-	-0-	66915	2	N	-0-		-0-
04		60652 X	60652	-0-	-0-	-0-	60652	2	N	-0-		-0-
05		62907 X	62907	-0-	-0-	-0-	62907	2	N	-0-		-0-
06		57125 X	57125	-0-	-0-	-0-	57125	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MASSINGALE HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	289719	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11081	- 18366
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	54405 X	54405	-0-	-0-	-0-	54405 2		N	-0-			-0-
02	50428 X	50428	-0-	-0-	-0-	50428 2		N	-0-			-0-
03	52236 X	52236	-0-	-0-	-0-	52236 2		N	-0-			-0-
04	48472 X	48472	-0-	-0-	-0-	48472 2		N	-0-			-0-
05	48896 X	48896	-0-	-0-	-0-	48896 2		N	-0-			-0-
06	44447 X	44447	-0-	-0-	-0-	44447 2		N	-0-			-0-

MASSINGALE MO 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289785	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10989	- 18766
01	78222 X	78222	-0-	-0-	-0-	78222 2		N	-0-			-0-
02	69666 X	69666	-0-	-0-	-0-	69666 2		N	-0-			-0-
03	72000 X	72000	-0-	-0-	-0-	72000 2		N	-0-			-0-
04	65008 X	65008	-0-	-0-	-0-	65008 2		N	-0-			-0-
05	66864 X	66864	-0-	-0-	-0-	66864 2		N	-0-			-0-
06	59963 X	59963	-0-	-0-	-0-	59963 2		N	-0-			-0-

GEORGE DGH A		WELL #:		1H	RRCID ->	289932	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11183	- 22728
01	111848 X	95012	-0-	-16836	-0-	95012 2		N	-0-			-0-
02	102457 X	84085	-0-	-18372	-0-	84085 2		N	-0-			-0-
03	104780 X	87080	-0-	-17700	-0-	87080 2		N	-0-			-0-
04	97590 X	80262	-0-	-17328	-0-	80262 2		N	-0-			-0-
05	97960 X	49836	-0-	-48124	-0-	49836 2		N	-0-			-0-
06	91950 X	48330	-0-	-43620	-0-	48330 2		N	-0-			-0-

GEORGE DGH B		WELL #:		2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164	- 22383
01	102269 X	86108	-0-	-16161	-0-	86108 2		N	-0-			-0-
02	93786 X	75137	-0-	-18649	-0-	75137 2		N	-0-			-0-
03	96069 X	79249	-0-	-16820	-0-	79249 2		N	-0-			-0-
04	88950 X	69824	-0-	-19126	-0-	69824 2		N	-0-			-0-
05	87482 X	60464	-0-	-27018	-0-	60464 2		N	-0-			-0-
06	83340 X	71911	-0-	-11429	-0-	71911 2		N	-0-			-0-

BEAU HODGES 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220	- 22005
01	102176 X	82123	-0-	-20053	-0-	82123 2		N	-0-			-0-
02	94975 X	71435	-0-	-23540	-0-	71435 2		N	-0-			-0-
03	95945 X	74496	-0-	-21449	-0-	74496 2		N	-0-			-0-
04	92850 X	69436	-0-	-23414	-0-	69436 2		N	-0-			-0-
05	82119 X	69387	-0-	-12732	-0-	69387 2		N	-0-			-0-
06	79470 X	65211	-0-	-14259	-0-	65211 2		N	-0-			-0-

SARAH HODGES 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290340	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11209	- 21547
01	97991 X	79558	-0-	-18433	-0-	79558 2		N	-0-			-0-
02	88363 X	70010	-0-	-18353	-0-	70010 2		N	-0-			-0-
03	88226 X	73908	-0-	-14318	-0-	73908 2		N	-0-			-0-
04	85380 X	68529	-0-	-16851	-0-	68529 2		N	-0-			-0-
05	79546 X	68504	-0-	-11042	-0-	68504 2		N	-0-			-0-
06	76980 X	64346	-0-	-12634	-0-	64346 2		N	-0-			-0-

ROBERTS TTB 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290561	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11746	- 24789
01	160704 X	131129	-0-	-29575	-0-	131129 2		N	-0-			-0-
02	143927 X	101622	-0-	-42305	-0-	101620 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	156815 X	156815	-0-	-0-	-0-	156813 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	139170 X	138646	-0-	-524	-0-	138645 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	138260 X	125443	-0-	-12817	-0-	125443 2		N	-0-			-0-
06	151770 X	110676	-0-	-41094	-0-	110676 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
ROBERTS BF 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 290685	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL DEPTH 11002	PERF.11668	- 22800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	123163 X	103625	-0-	-19538	-0-	103625 2	N	-0-		-0-
02	110896 X	92362	-0-	-18534	-0-	92360 2	N	2 8		-0-
03	115351 X	97026	-0-	-18325	-0-	97024 2	N	2 8		-0-
04	107580 X	91111	-0-	-16469	-0-	91110 2	N	1 8		-0-
05	107136 X	91498	-0-	-15638	-0-	91498 2	N	-0-		-0-
06	100290 X	84859	-0-	-15431	-0-	84859 2	N	-0-		-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 290943	COMPL. DATE 05/20/2021	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10903	- 19402	
01	107942 X	90060	-0-	-17882	-0-	90060 2	N	-0-		-0-
02	96918 X	80535	-0-	-16383	-0-	80535 2	N	-0-		-0-
03	99355 X	83472	-0-	-15883	-0-	83472 2	N	-0-		-0-
04	92850 X	75988	-0-	-16862	-0-	75988 2	N	-0-		-0-
05	90706 X	76752	-0-	-13954	-0-	76752 2	N	-0-		-0-
06	87150 X	70428	-0-	-16722	-0-	70428 2	N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 290944	COMPL. DATE 05/20/2021	TOTAL DEPTH 10998	PERF.11389	- 21317	
01	107043 X	83870	-0-	-23173	-0-	83870 2	N	-0-		-0-
02	94975 X	74390	-0-	-20585	-0-	74390 2	N	-0-		-0-
03	96286 X	76667	-0-	-19619	-0-	76667 2	N	-0-		-0-
04	88020 X	69563	-0-	-18457	-0-	69563 2	N	-0-		-0-
05	83855 X	71757	-0-	-12098	-0-	71757 2	N	-0-		-0-
06	81150 X	63941	-0-	-17209	-0-	63941 2	N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		2H	RRCID -> 290950	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 10782	PERF.11152	- 21088	
01	103261 X	88315	-0-	-14946	-0-	88315 2	N	-0-		-0-
02	93409 X	77537	-0-	-15872	-0-	77537 2	N	-0-		-0-
03	94302 X	82230	-0-	-12072	-0-	82230 2	N	-0-		-0-
04	89490 X	75758	-0-	-13732	-0-	75758 2	N	-0-		-0-
05	90179 X	66121	-0-	-24058	-0-	66121 2	N	-0-		-0-
*06	85470 X	74802	-0-	-10668	-0-	74802 2	N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		3H	RRCID -> 290962	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 10972	PERF.11223	- 21192	
01	110763 X	94198	-0-	-16565	-0-	94198 2	N	-0-		-0-
02	100021 X	82353	-0-	-17668	-0-	82353 2	N	-0-		-0-
03	100781 X	86959	-0-	-13822	-0-	86959 2	N	-0-		-0-
04	94860 X	79448	-0-	-15412	-0-	79448 2	N	-0-		-0-
05	94209 X	69282	-0-	-24927	-0-	69282 2	N	-0-		-0-
*06	91170 X	75753	-0-	-15417	-0-	75753 2	N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		4H	RRCID -> 291003	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 10809	PERF.11127	- 22515	
01	99944 X	84110	-0-	-15834	-0-	84110 2	N	-0-		-0-
02	90422 X	73544	-0-	-16878	-0-	73544 2	N	-0-		-0-
03	90892 X	78085	-0-	-12807	-0-	78085 2	N	-0-		-0-
04	85950 X	72074	-0-	-13876	-0-	72074 2	N	-0-		-0-
05	84103 X	69194	-0-	-14909	-0-	69194 2	N	-0-		-0-
*06	81390 X	67275	-0-	-14115	-0-	67275 2	N	-0-		-0-

MASSINGALE HINSON B		WELL #:		2H	RRCID -> 291483	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 10813	PERF.11067	- 18590	
01	94488 X	84106	-0-	-10382	-0-	84106 2	N	-0-		-0-
02	89523 X	75764	-0-	-13759	-0-	75764 2	N	-0-		-0-
03	95697 X	75968	-0-	-19729	-0-	75968 2	N	-0-		-0-
04	92610 X	71084	-0-	-21526	-0-	71084 2	N	-0-		-0-
05	87854 X	71659	-0-	-16195	-0-	71659 2	N	-0-		-0-
06	81390 X	64359	-0-	-17031	-0-	64359 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MASSINGALE HINSON C		WELL #:		3H	RRCID ->	291484	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11180	- 19579
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	119257	X	100955	-0-	-18302	-0-	100955	2	N	-0-	-0-	-0-
02	111969	X	91114	-0-	-20855	-0-	91114	2	N	-0-	-0-	-0-
03	119691	X	92280	-0-	-27411	-0-	92280	2	N	-0-	-0-	-0-
04	115830	X	84170	-0-	-31660	-0-	84170	2	N	-0-	-0-	-0-
05	105431	X	86261	-0-	-19170	-0-	86261	2	N	-0-	-0-	-0-
06	97710	X	76134	-0-	-21576	-0-	76134	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291498	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10589	PERF.11190	- 19974
01	156364	X	125169	-0-	-31195	-0-	125169	3	N	-0-	-0-	-0-
02	138504	X	114086	-0-	-24418	-0-	114086	3	N	-0-	-0-	-0-
03	141329	X	117873	-0-	-23456	-0-	117873	3	N	-0-	-0-	-0-
04	131460	X	107618	-0-	-23842	-0-	107618	3	N	-0-	-0-	-0-
05	129828	X	107873	-0-	-21955	-0-	107873	3	N	-0-	-0-	-0-
06	121140	X	95503	-0-	-25637	-0-	95503	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291499	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10987	- 20464
01	168454	X	125814	-0-	-42640	-0-	125814	3	N	-0-	-0-	-0-
02	141085	X	108679	-0-	-32406	-0-	108679	3	N	-0-	-0-	-0-
03	144088	X	117443	-0-	-26645	-0-	117443	3	N	-0-	-0-	-0-
04	133500	X	107684	-0-	-25816	-0-	107684	3	N	-0-	-0-	-0-
05	129208	X	109158	-0-	-20050	-0-	109158	3	N	-0-	-0-	-0-
06	121770	X	96253	-0-	-25517	-0-	96253	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10839	- 19343
01	160549	X	125050	-0-	-35499	-0-	125050	3	N	-0-	-0-	-0-
02	143202	X	108628	-0-	-34574	-0-	108628	3	N	-0-	-0-	-0-
03	142848	X	116848	-0-	-26000	-0-	116848	3	N	-0-	-0-	-0-
04	131820	X	106514	-0-	-25306	-0-	106514	3	N	-0-	-0-	-0-
05	132277	X	106366	-0-	-25911	-0-	106366	3	N	-0-	-0-	-0-
06	121020	X	91924	-0-	-29096	-0-	91924	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.11024	- 20030
01	138415	X	107655	-0-	-30760	-0-	107655	3	N	-0-	-0-	-0-
02	123076	X	94330	-0-	-28746	-0-	94330	3	N	-0-	-0-	-0-
03	123907	X	100115	-0-	-23792	-0-	100115	3	N	-0-	-0-	-0-
04	114450	X	91397	-0-	-23053	-0-	91397	3	N	-0-	-0-	-0-
05	112406	X	91594	-0-	-20812	-0-	91594	3	N	-0-	-0-	-0-
06	104190	X	80925	-0-	-23265	-0-	80925	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11190	- 19974
01	167586	X	130323	-0-	-37263	-0-	130323	3	N	-0-	-0-	-0-
02	150365	X	114545	-0-	-35820	-0-	114545	3	N	-0-	-0-	-0-
03	149699	X	124086	-0-	-25613	-0-	124086	3	N	-0-	-0-	-0-
04	139230	X	113463	-0-	-25767	-0-	113463	3	N	-0-	-0-	-0-
05	138973	X	114565	-0-	-24408	-0-	114565	3	N	-0-	-0-	-0-
06	126120	X	101274	-0-	-24846	-0-	101274	3	N	-0-	-0-	-0-

MCCLARAN HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11272	- 19978
01	146444	X	113778	-0-	-32666	-0-	113778	2	N	-0-	-0-	-0-
02	180206	X	101539	-0-	-78667	-0-	101539	2	N	-0-	-0-	-0-
03	192634	X	100134	-0-	-92500	-0-	100134	2	N	-0-	-0-	-0-
04	186420	X	88529	-0-	-97891	-0-	88529	2	N	-0-	-0-	-0-
05	129952	X	91233	-0-	-38719	-0-	91233	2	N	-0-	-0-	-0-
06	110100	X	79017	-0-	-31083	-0-	79017	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MCCLARAN HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11215 -	19971
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	107911 X	89150	-0-	-18761	-0-	89150	2	N	-0-			-0-
02	125657 X	79683	-0-	-45974	-0-	79683	2	N	-0-			-0-
03	134323 X	81094	-0-	-53229	-0-	81094	2	N	-0-			-0-
04	129990 X	73212	-0-	-56778	-0-	73212	2	N	-0-			-0-
05	101246 X	75508	-0-	-25738	-0-	75508	2	N	-0-			-0-
06	86280 X	65147	-0-	-21133	-0-	65147	2	N	-0-			-0-

DANIEL TP A		WELL #:		1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10889 -	22431
01	170903 X	135837	-0-	-35066	-0-	135837	3	N	-0-			-0-
02	152714 X	123288	-0-	-29426	-0-	123288	3	N	-0-			-0-
03	155961 X	125836	-0-	-30125	-0-	125836	3	N	-0-			-0-
04	143940 X	115459	-0-	-28481	-0-	115459	3	N	-0-			-0-
05	141701 X	114393	-0-	-27308	-0-	114393	3	N	-0-			-0-
06	131460 X	101139	-0-	-30321	-0-	101139	3	N	-0-			-0-

DANIEL TP B		WELL #:		2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10997 -	22220
01	149792 X	119552	-0-	-30240	-0-	119552	3	N	-0-			-0-
02	134009 X	108529	-0-	-25480	-0-	108529	3	N	-0-			-0-
03	136989 X	111077	-0-	-25912	-0-	111077	3	N	-0-			-0-
04	126720 X	101704	-0-	-25016	-0-	101704	3	N	-0-			-0-
05	124775 X	101015	-0-	-23760	-0-	101015	3	N	-0-			-0-
06	115710 X	90606	-0-	-25104	-0-	90606	3	N	-0-			-0-

HARRISON LH A		WELL #:		1H	RRCID ->	292651	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11313 -	23550
01	301661 X	223761	-0-	-77900	-0-	223761	2	N	-0-			-0-
02	282199 X	203958	-0-	-78241	-0-	203958	2	N	-0-			-0-
03	263314 X	210885	-0-	-52429	-0-	210885	2	N	-0-			-0-
04	254040 X	187497	-0-	-66543	-0-	187497	2	N	-0-			-0-
05	250325 X	185122	-0-	-65203	-0-	185122	2	N	-0-			-0-
06	216540 X	170160	-0-	-46380	-0-	170160	2	N	-0-			-0-

HARRISON LH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292652	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11649 -	23770
01	393390 X	308258	-0-	-85132	-0-	308258	2	N	-0-			-0-
02	368010 X	289996	-0-	-78014	-0-	289996	2	N	-0-			-0-
03	361863 X	295364	-0-	-66499	-0-	295364	2	N	-0-			-0-
04	350190 X	264102	-0-	-86088	-0-	264102	2	N	-0-			-0-
05	345960 X	266351	-0-	-79609	-0-	266351	2	N	-0-			-0-
06	300000 X	243965	-0-	-56035	-0-	243965	2	N	-0-			-0-

GEORGE DGH C		WELL #:		3H	RRCID ->	293108	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11139 -	19856
01	123132 X	101496	-0-	-21636	-0-	101496	2	N	-0-			-0-
02	111737 X	89423	-0-	-22314	-0-	89423	2	N	-0-			-0-
03	113150 X	92377	-0-	-20773	-0-	92377	2	N	-0-			-0-
04	105000 X	85847	-0-	-19153	-0-	85847	2	N	-0-			-0-
05	104718 X	88052	-0-	-16666	-0-	88052	2	N	-0-			-0-
06	98220 X	80180	-0-	-18040	-0-	80180	2	N	-0-			-0-

MARSH KB A		WELL #:		1H	RRCID ->	293124	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10794	PERF.11412 -	22636
01	259160 X	160389	-0-	-98771	-0-	160389	2	N	-0-			-0-
02	220487 X	137402	-0-	-83085	-0-	137395	2	N	6	6 8		-0-
03	215171 X	132856	-0-	-82315	-0-	132850	2	N	5	5 8		-0-
04	191790 X	117437	-0-	-74353	-0-	117434	2	N	3	3 8		-0-
05	181474 X	110607	-0-	-70867	-0-	110607	2	N	-0-			-0-
06	155220 X	105795	-0-	-49425	-0-	105795	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MARSH KB B		WELL #: 2H		RRCID ->	293125	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11506 - 22822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		395064 X	360032	-0-	-35032	-0-	360032 2		-0-		-0-
02		365458 X	309583	-0-	-55875	-0-	309577 2	6 9	5	5 8	-0-
03		384648 X	317191	-0-	-67457	-0-	317187 2	4 9	4	4 8	-0-
04		372240 X	298054	-0-	-74186	-0-	298051 2	3 9	3	3 8	-0-
05		367846 X	296432	-0-	-71414	-0-	296432 2				-0-
06		348420 X	248165	-0-	-100255	-0-	248165 2				-0-

MARSH KB C		WELL #: 3H		RRCID ->	293127	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11421 - 22768	
01		299336 X	207312	-0-	-92024	-0-	207312 2		-0-		-0-
02		262160 X	186770	-0-	-75390	-0-	186761 2	9 9	8	8 8	-0-
03		259532 X	192446	-0-	-67086	-0-	192438 2	8 9	7	7 8	-0-
04		226140 X	174086	-0-	-52054	-0-	174082 2	4 9	4	4 8	-0-
05		214303 X	174349	-0-	-39954	-0-	174349 2				-0-
06		200610 X	155520	-0-	-45090	-0-	155520 2				-0-

GEORGE DGH D		WELL #: 4H		RRCID ->	293210	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11394 - 19810	
01		213125 X	165084	-0-	-48041	-0-	165084 2		-0-		-0-
02		191168 X	135602	-0-	-55566	-0-	135602 2		-0-		-0-
03		190712 X	147967	-0-	-42745	-0-	147967 2		-0-		-0-
04		174180 X	130831	-0-	-43349	-0-	130831 2		-0-		-0-
05		170965 X	135490	-0-	-35475	-0-	135490 2		-0-		-0-
06		159750 X	121093	-0-	-38657	-0-	121093 2		-0-		-0-

FURRH HFG		WELL #: 1H		RRCID ->	293561	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11391 - 26370	
01		394940 X	292513	-0-	-102427	-0-	292513 2		-0-		-0-
02		343795 X	258745	-0-	-85050	-0-	258734 2	11 9	10	10 8	-0-
03		347107 X	260787	-0-	-86320	-0-	260778 2	9 9	8	8 8	-0-
04		315540 X	241731	-0-	-73809	-0-	241725 2	6 9	5	5 8	-0-
05		304978 X	235271	-0-	-69707	-0-	235271 2		-0-		-0-
06		283080 X	204565	-0-	-78515	-0-	204565 2		-0-		-0-

FURRH MFG B		WELL #: 2H		RRCID ->	293562	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF.11430 - 26882	
01		551800 X	369009	-0-	-182791	-0-	369009 2		-0-		-0-
02		467944 X	326438	-0-	-141506	-0-	326427 2	11 9	10	10 8	-0-
03		440169 X	324938	-0-	-115231	-0-	324929 2	9 9	8	8 8	-0-
04		368910 X	304031	-0-	-64879	-0-	304025 2	6 9	5	5 8	-0-
05		378324 X	293972	-0-	-84352	-0-	293972 2		-0-		-0-
06		357120 X	256235	-0-	-100885	-0-	256235 2		-0-		-0-

FURRH MFG A		WELL #: 1H		RRCID ->	293564	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11209 - 26935	
01		479694 X	331033	-0-	-148661	-0-	331033 2		-0-		-0-
02		400229 X	299084	-0-	-101145	-0-	299073 2	11 9	10	10 8	-0-
03		393452 X	302140	-0-	-91312	-0-	302131 2	9 9	8	8 8	-0-
04		359130 X	276800	-0-	-82330	-0-	276794 2	6 9	5	5 8	-0-
05		340535 X	271966	-0-	-68569	-0-	271966 2		-0-		-0-
06		320340 X	237065	-0-	-83275	-0-	237065 2		-0-		-0-

CRANE ET AL		WELL #: 3H		RRCID ->	293595	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	14495	PERF.14521 - 21955	
01		277667 X	143362	-0-	-134305	-0-	143362 2		-0-		-0-
02		226084 X	122257	-0-	-103827	-0-	122257 2		-0-		-0-
03		204631 X	115403	-0-	-89228	-0-	115403 2		-0-		-0-
04		181290 X	94367	-0-	-86923	-0-	94367 2		-0-		-0-
05		166935 X	88279	-0-	-78656	-0-	88279 2		-0-		-0-
06		138750 X	81867	-0-	-56883	-0-	81867 2		-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CRANE ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 293599		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	306001 X	141632	-0-	-164369	-0-	141632 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	243803 X	121911	-0-	-121892	-0-	121911 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	206119 X	115009	-0-	-91110	-0-	115009 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	178200 X	101329	-0-	-76871	-0-	101329 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	161138 X	94913	-0-	-66225	-0-	94913 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	137070 X	79000	-0-	-58070	-0-	79000 2	N	-0-	-0-	-0-	

CRANE ET AL		WELL #: 4H		RRCID -> 293603		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766			
01	179273 X	98197	-0-	-81076	-0-	98197 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	146421 X	83543	-0-	-62878	-0-	83543 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	133951 X	80316	-0-	-53635	-0-	80316 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	117630 X	72005	-0-	-45625	-0-	72005 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	108500 X	69527	-0-	-38973	-0-	69527 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	95040 X	60401	-0-	-34639	-0-	60401 2	N	-0-	-0-	-0-	

HERRIN GULLEY AR 'H'		WELL #: 1H		RRCID -> 293611		COMPL. DATE 05/23/2022		TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A			
01	250329 X	250329	-0-	-0-	-0-	844 1 14 9	249471 2	N	13	13 8	-0-
02	220313 X	220313	-0-	-0-	-0-	220311 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	220822 X	220822	-0-	-0-	-0-	220818 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	201375 X	201375	-0-	-0-	-0-	238 1 9 9	201128 2	N	8	8 8	-0-
05	207917 X	207917	-0-	-0-	-0-	207916 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	182896 X	182896	-0-	-0-	-0-	182890 2	6 9	N	5	5 8	-0-

HERRIN GA 'H'		WELL #: 1H		RRCID -> 293612		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005			
01	210800 X	175270	-0-	-35530	-0-	591 1 14 9	174665 2	N	13	13 8	-0-
02	289072 X	149675	-0-	-139397	-0-	149673 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	309008 X	149361	-0-	-159647	-0-	149357 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	299040 X	142661	-0-	-156379	-0-	168 1 9 9	142484 2	N	8	8 8	-0-
05	196850 X	141511	-0-	-55339	-0-	141510 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	169620 X	125943	-0-	-43677	-0-	125937 2	6 9	N	5	5 8	-0-

HERRIN ABNEY 'H'		WELL #: 1H		RRCID -> 293614		COMPL. DATE 04/12/2022		TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A			
01	279341 X	222087	-0-	-57254	-0-	749 1 14 9	221324 2	N	13	13 8	-0-
02	305312 X	192752	-0-	-112560	-0-	192750 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	326368 X	197447	-0-	-128921	-0-	197443 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	315840 X	187759	-0-	-128081	-0-	222 1 9 9	187528 2	N	8	8 8	-0-
05	237770 X	188684	-0-	-49086	-0-	188683 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	214920 X	161251	-0-	-53669	-0-	161245 2	6 9	N	5	5 8	-0-

SPARKS MCJIMSEY B		WELL #: 2H		RRCID -> 293828		COMPL. DATE 11/12/2022		TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763			
01	281263 X	188880	-0-	-92383	-0-	188880 3		N	-0-	-0-	-0-
02	238815 X	164390	-0-	-74425	-0-	164383 3	7 9	N	6	6 8	-0-
03	230671 X	164742	-0-	-65929	-0-	164736 3	6 9	N	5	5 8	-0-
04	208380 X	146688	-0-	-61692	-0-	146685 3	3 9	N	3	3 8	-0-
05	194153 X	149594	-0-	-44559	-0-	149594 3		N	-0-	-0-	-0-
06	182790 X	131714	-0-	-51076	-0-	131714 3		N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SPARKS MLT		WELL #:		1H	RRCID ->	293840	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11490	- 23847
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		369117 X	268971	-0-	-100146	-0-	268971	3	N	-0-		-0-
02		317434 X	236322	-0-	-81112	-0-	236313	3	N	8	8 8	-0-
03		313968 X	234071	-0-	-79897	-0-	234064	3	N	6	6 8	-0-
04		280290 X	209548	-0-	-70742	-0-	209544	3	N	4	4 8	-0-
05		268956 X	216954	-0-	-52002	-0-	216954	3	N	-0-		-0-
06		260280 X	187207	-0-	-73073	-0-	187207	3	N	-0-		-0-

SPARKS MCJIMSEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	294183	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11514	- 20761
01		295368 X	216265	-0-	-79103	-0-	216265	3	N	-0-		-0-
02		252532 X	186130	-0-	-66402	-0-	186126	3	N	4	4 8	-0-
03		252650 X	185928	-0-	-66722	-0-	185925	3	N	3	3 8	-0-
04		234810 X	165723	-0-	-69087	-0-	165721	3	N	2	2 8	-0-
05		221464 X	169606	-0-	-51858	-0-	169606	3	N	-0-		-0-
06		209280 X	147535	-0-	-61745	-0-	147535	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	294446	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	10541	PERF.11030	- 19986
01		287773 X	182479	-0-	-105294	-0-	182479	3	N	-0-		-0-
02		244789 X	160742	-0-	-84047	-0-	160742	3	N	-0-		-0-
03		235910 X	162174	-0-	-73736	-0-	162174	3	N	-0-		-0-
04		210690 X	143371	-0-	-67319	-0-	143371	3	N	-0-		-0-
05		200756 X	141062	-0-	-59694	-0-	141062	3	N	-0-		-0-
06		176580 X	122053	-0-	-54527	-0-	122053	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	294447	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11221	- 20805
01		333715 X	199489	-0-	-134226	-0-	199489	3	N	-0-		-0-
02		277124 X	181655	-0-	-95469	-0-	181655	3	N	-0-		-0-
03		253146 X	182294	-0-	-70852	-0-	182294	3	N	-0-		-0-
04		230790 X	161311	-0-	-69479	-0-	161311	3	N	-0-		-0-
05		224626 X	159726	-0-	-64900	-0-	159726	3	N	-0-		-0-
06		193050 X	138782	-0-	-54268	-0-	138782	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294465	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11517	- 20468
01		268305 X	175970	-0-	-92335	-0-	175970	3	N	-0-		-0-
02		230028 X	156454	-0-	-73574	-0-	156454	3	N	-0-		-0-
03		223944 X	156355	-0-	-67589	-0-	156355	3	N	-0-		-0-
04		200310 X	140754	-0-	-59556	-0-	140754	3	N	-0-		-0-
05		192231 X	138680	-0-	-53551	-0-	138680	3	N	-0-		-0-
06		170280 X	121943	-0-	-48337	-0-	121943	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	294523	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL DEPTH	10597	PERF.10883	- 19741
01		407836 X	285773	-0-	-122063	-0-	285773	3	N	-0-		-0-
02		373549 X	230852	-0-	-142697	-0-	230852	3	N	-0-		-0-
03		344317 X	251529	-0-	-92788	-0-	251529	3	N	-0-		-0-
04		321510 X	181149	-0-	-140361	-0-	181149	3	N	-0-		-0-
05		299088 X	230452	-0-	-68636	-0-	230452	3	N	-0-		-0-
06		276540 X	154623	-0-	-121917	-0-	154623	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	294524	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10932	- 20701
01		395312 X	237913	-0-	-157399	-0-	237913	3	N	-0-		-0-
02		318449 X	187373	-0-	-131076	-0-	187373	3	N	-0-		-0-
03		305660 X	190451	-0-	-115209	-0-	190451	3	N	-0-		-0-
04		272370 X	160008	-0-	-112362	-0-	160008	3	N	-0-		-0-
05		260121 X	198418	-0-	-61703	-0-	198418	3	N	-0-		-0-
06		230250 X	134382	-0-	-95868	-0-	134382	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	294547	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10818	- 21194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		398598 X	277063	-0-	-121535	-0-	277063	3	N	-0-		-0-
02		343360 X	219842	-0-	-123518	-0-	219842	3	N	-0-		-0-
03		333033 X	235936	-0-	-97097	-0-	235936	3	N	-0-		-0-
04		308700 X	168886	-0-	-139814	-0-	168886	3	N	-0-		-0-
05		298468 X	212965	-0-	-85503	-0-	212965	3	N	-0-		-0-
06		268140 X	144031	-0-	-124109	-0-	144031	3	N	-0-		-0-

MASSINGALE MCCLARAN		WELL #:		1H	RRCID ->	294924	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10851	PERF.11517	- 18855
01		358546 X	216273	-0-	-142273	-0-	216273	2	N	-0-		-0-
02		291537 X	187719	-0-	-103818	-0-	187719	2	N	-0-		-0-
03		272397 X	182914	-0-	-89483	-0-	182914	2	N	-0-		-0-
04		263610 X	160042	-0-	-103568	-0-	160042	2	N	-0-		-0-
05		237801 X	160307	-0-	-77494	-0-	160307	2	N	-0-		-0-
06		209310 X	137711	-0-	-71599	-0-	137711	2	N	-0-		-0-

MCCLARAN		WELL #:		3H	RRCID ->	294941	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11367	- 18807
01		447919 X	260385	-0-	-187534	-0-	260385	2	N	-0-		-0-
02		354148 X	229553	-0-	-124595	-0-	229553	2	N	-0-		-0-
03		311240 X	225386	-0-	-85854	-0-	225386	2	N	-0-		-0-
04		301200 X	197945	-0-	-103255	-0-	197945	2	N	-0-		-0-
05		281573 X	198608	-0-	-82965	-0-	198608	2	N	-0-		-0-
06		252000 X	167499	-0-	-84501	-0-	167499	2	N	-0-		-0-

CALLISON SH B		WELL #:		2H	RRCID ->	295245	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11356	- 23886
01		494915 X	312646	-0-	-182269	-0-	348	1	N	-0-		-0-
02		427141 X	296197	-0-	-130944	-0-	8	1	N	-0-		-0-
03		393886 X	294350	-0-	-99536	-0-	294350	2	N	-0-		-0-
04		373140 X	246874	-0-	-126266	-0-	246874	2	N	-0-		-0-
05		354516 X	273965	-0-	-80551	-0-	273965	2	N	-0-		-0-
06		306420 X	250888	-0-	-55532	-0-	250888	2	N	-0-		-0-

CALLISON SMH		WELL #:		1H	RRCID ->	295246	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	10997	PERF.11260	- 23199
01		496992 X	291830	-0-	-205162	-0-	325	1	N	-0-		-0-
02		422791 X	271125	-0-	-151666	-0-	8	1	N	-0-		-0-
03		383501 X	274410	-0-	-109091	-0-	274410	2	N	-0-		-0-
04		356100 X	251098	-0-	-105002	-0-	251098	2	N	-0-		-0-
05		329158 X	249383	-0-	-79775	-0-	249383	2	N	-0-		-0-
06		282420 X	221708	-0-	-60712	-0-	221708	2	N	-0-		-0-

OWEN RHB		WELL #:		1H	RRCID ->	295299	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11400	- 26167
01		555861 X	344661	-0-	-211200	-0-	344661	2	N	-0-		-0-
02		473396 X	318303	-0-	-155093	-0-	318303	2	N	-0-		-0-
03		439549 X	313611	-0-	-125938	-0-	313611	2	N	-0-		-0-
04		418890 X	282854	-0-	-136036	-0-	282854	2	N	-0-		-0-
05		393018 X	279908	-0-	-113110	-0-	279908	2	N	-0-		-0-
06		333540 X	177203	-0-	-156337	-0-	177203	2	N	-0-		-0-

THANOS BOSH HB		WELL #:		1H	RRCID ->	295316	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11299	PERF.11649	- 26305
01		628463 X	389421	-0-	-239042	-0-	389421	2	N	-0-		-0-
02		521739 X	366258	-0-	-155481	-0-	366258	2	N	-0-		-0-
03		494047 X	365774	-0-	-128273	-0-	365774	2	N	-0-		-0-
04		478110 X	325574	-0-	-152536	-0-	325574	2	N	-0-		-0-
05		447144 X	324368	-0-	-122776	-0-	324368	2	N	-0-		-0-
06		378900 X	194176	-0-	-184724	-0-	194176	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CALLISON SH A		WELL #:		1H	RRCID ->	295388	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11576	- 24035
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		500185 X	301362	-0-	-198823	-0-	336	1	301026	2	N	-0-
02		431288 X	279766	-0-	-151522	-0-	8	1	279758	2	N	-0-
03		389949 X	275972	-0-	-113977	-0-	275972	2			N	-0-
04		368490 X	244922	-0-	-123568	-0-	244922	2			N	-0-
05		340814 X	244226	-0-	-96588	-0-	244226	2			N	-0-
06		291630 X	220237	-0-	-71393	-0-	220237	2			N	-0-

BRYANT GULLEY KBG		WELL #:		1H	RRCID ->	295408	COMPL. DATE	11/07/2023	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11134	- 26377
01		1572809 X	593891	-0-	-978918	-0-	2003	1	591885	2	N	-0-
02		700872 X	543700	-0-	-157172	-0-	543698	2	2	9	N	-0-
03		749208 X	561675	-0-	-187533	-0-	561669	2	6	9	N	-0-
04		725040 X	522687	-0-	-202353	-0-	617	1	522058	2	N	-0-
05		749208 X	493915	-0-	-255293	-0-	493913	2	2	9	N	-0-
06		574740 X	409921	-0-	-164819	-0-	409914	2	7	9	N	-0-

BRYANT RAINS KBG C		WELL #:		3H	RRCID ->	295457	COMPL. DATE	11/07/2023	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11353	- 26344
01		1802078 X	763576	-0-	-1038502	-0-	2575	1	760998	2	N	-0-
02		766702 X	696312	-0-	-70390	-0-	696310	2	2	9	N	-0-
03		819578 X	705728	-0-	-113850	-0-	705722	2	6	9	N	-0-
04		793140 X	647153	-0-	-145987	-0-	764	1	646377	2	N	-0-
05		819578 X	630344	-0-	-189234	-0-	630342	2	2	9	N	-0-
06		738930 X	525205	-0-	-213725	-0-	525198	2	7	9	N	-0-

BRYANT RAINS BG		WELL #:		1H	RRCID ->	295865	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11352	- 26440
01		1485451 X	590931	-0-	-894520	-0-	1993	1	588937	2	N	-0-
02		658764 X	537790	-0-	-120974	-0-	537788	2	2	9	N	-0-
03		704196 X	521427	-0-	-182769	-0-	521423	2	4	9	N	-0-
04		681480 X	457869	-0-	-223611	-0-	540	1	457319	2	N	-0-
05		704196 X	424449	-0-	-279747	-0-	424448	2	1	9	N	-0-
06		571860 X	367919	-0-	-203941	-0-	367913	2	6	9	N	-0-

BRYANT RAINS KBG B		WELL #:		2H	RRCID ->	295866	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	10949	PERF.11288	- 26460
01		1146723 X	448191	-0-	-698532	-0-	1511	1	446679	2	N	-0-
02		501729 X	415445	-0-	-86284	-0-	415443	2	2	9	N	-0-
03		536331 X	420559	-0-	-115772	-0-	420555	2	4	9	N	-0-
04		519030 X	370556	-0-	-148474	-0-	437	1	370109	2	N	-0-
05		536331 X	345714	-0-	-190617	-0-	345713	2	1	9	N	-0-
06		433740 X	281419	-0-	-152321	-0-	281413	2	6	9	N	-0-

HAMILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	295945	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11659	- 23156
01		490141 X	420161	-0-	-69980	-0-	420161	2			N	-0-
02		458519 X	379216	-0-	-79303	-0-	27	1	379189	2	N	-0-
03		490141 X	373406	-0-	-116735	-0-	782	1	372624	2	N	-0-
04		474330 X	326526	-0-	-147804	-0-	1636	1	324890	2	N	-0-
05		460629 X	318597	-0-	-142032	-0-	1421	1	317176	2	N	-0-
06		406620 X	275919	-0-	-130701	-0-	275919	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HAMILTON VERHALEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	295946	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11372 - 22874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		468441 X	407626	-0-	-60815	-0-	407626 2	N	-0-		-0-
02		438219 X	368435	-0-	-69784	-0-	26 1 368409 2	N	-0-		-0-
03		468441 X	359182	-0-	-109259	-0-	752 1 358430 2	N	-0-		-0-
04		426930 X	322008	-0-	-104922	-0-	1613 1 320395 2	N	-0-		-0-
05		441161 X	320530	-0-	-120631	-0-	1430 1 319100 2	N	-0-		-0-
06		394470 X	280568	-0-	-113902	-0-	280568 2	N	-0-		-0-

HAMILTON VERHALEN B		WELL #:		2H	RRCID ->	295947	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11566 - 17302
01		288858 X	211869	-0-	-76989	-0-	211869 2	N	-0-		-0-
02		270222 X	178902	-0-	-91320	-0-	13 1 178889 2	N	-0-		-0-
03		288858 X	185295	-0-	-103563	-0-	388 1 184907 2	N	-0-		-0-
04		268560 X	179078	-0-	-89482	-0-	897 1 178181 2	N	-0-		-0-
05		243815 X	74567	-0-	-169248	-0-	333 1 74234 2	N	-0-		-0-
06		205020 X	169903	-0-	-35117	-0-	169903 2	N	-0-		-0-

BRYANT RAINS KBG A		WELL #:		1H	RRCID ->	295963	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11352 - 26569
01		1401133 X	559440	-0-	-841693	-0-	1886 1 557553 2	N	1	1 8	-0-
							1 9				
02		611465 X	520641	-0-	-90824	-0-	520639 2	N	2	2 8	-0-
03		653635 X	519369	-0-	-134266	-0-	519365 2	N	4	4 8	-0-
04		632550 X	469091	-0-	-163459	-0-	554 1 468527 2	N	9	9 8	-0-
							10 9				
05		653635 X	444675	-0-	-208960	-0-	444674 2	N	1	1 8	-0-
06		541380 X	349408	-0-	-191972	-0-	349402 2	N	5	5 8	-0-

COX "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	296906	COMPL. DATE	01/18/2024	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11402 - 19396
01		0	123993	-0-	123993	123993	123993 2	N	-0-		-0-
02		456451 X	332458	-0-	-123993	-0-	332458 2	N	-0-		-0-
03		405232 X	347923	-0-	-57309	-0-	347923 2	N	-0-		-0-
04		392160 X	266309	-0-	-125851	-0-	266309 2	N	-0-		-0-
05		405232 X	230939	-0-	-174293	-0-	230939 2	N	-0-		-0-
06		392160 X	164603	-0-	-227557	-0-	164603 2	N	-0-		-0-

COX "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	296909	COMPL. DATE	01/18/2024	TOTAL DEPTH	11266	PERF.11564 - 19222
01		0	90665	-0-	90665	90665	90665 2	N	-0-		-0-
02		318268 X	227603	-0-	-90665	-0-	227603 2	N	-0-		-0-
03		288455 X	215528	-0-	-72927	-0-	215528 2	N	-0-		-0-
04		279150 X	173425	-0-	-105725	-0-	173425 2	N	-0-		-0-
05		288455 X	170575	-0-	-117880	-0-	170575 2	N	-0-		-0-
06		279150 X	132897	-0-	-146253	-0-	132897 2	N	-0-		-0-

CADENHEAD GBH A		WELL #:		1H	RRCID ->	297170	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL DEPTH	11251	PERF. N/A
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CADENHEAD GBH B		WELL #:		2H	RRCID ->	297171	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	11229	PERF. N/A
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC				186717										
BARTLEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	240444	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	11363	PERF.	8616 - 11248	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	2480 X	1256	-0-	-1224	-0-	1248	2	8	9	N	7	7	8	330
02	2320 X	2201	-0-	-119	-0-	2192	2	9	9	N	8	8	8	330
03	2139 X	1912	-0-	-227	-0-	1905	2	7	9	N	6	4	8	332
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8	332
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			332
*06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2233	2	54	9	N	49	16	8	365

HOPE				WELL #:	1	RRCID ->	244249	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	8590 - 11214	
01	992 X	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-			77
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			77
03	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-			77
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			77
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			77
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			77

MITCHELL TRUST GU				WELL #:	1A	RRCID ->	245169	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11324 - 11482	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFFMAN GU				WELL #:	1	RRCID ->	245866	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	9818 - 11260	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314

FOGLE TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	247037	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9910 - 11184	
01	1736 X	812	-0-	-924	-0-	812	2			Y	-0-			-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-			-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-			-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			-0-

D'ASTO				WELL #:	3	RRCID ->	247193	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9762 - 11270	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS-MUNDEN GU				WELL #:	8H	RRCID ->	247391	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	11560 - 14287	
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			175
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			175
03	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			175
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			175
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			175
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			175

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//		186717											
MANSINGER			WELL #:		1	RRCID ->	248205	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11914 - 12100				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

GLADNEY GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	248335	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF. 9106 - 11482				
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				37
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37

WOODFIN			WELL #:		1H	RRCID ->	250062	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11534 - 14515				
01		2015 X	184	-0-	-1831	-0-	184	2			N	-0-				10
02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-				10
03		1550 N	406	-0-	-1144	-0-	406	2			N	-0-				10
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-				10
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				10
*06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-				10

MILLER			WELL #:		2H	RRCID ->	250707	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.12223 - 14574				
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-				2
02		522 N	220	-0-	-302	-0-	220	2			N	-0-				2
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

BARTLEY GU			WELL #:		3H	RRCID ->	251179	COMPL. DATE	02/09/2019	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11395 - 15050				
01		7874 X	3488	-0-	-4386	-0-	3486	2	2	9	N	2	2	8		3
02		7598 X	5950	-0-	-1648	-0-	5950	2			N	-0-				3
03		8122 X	3597	-0-	-4525	-0-	3597	2			N	-0-				3
04		7860 X	2856	-0-	-5004	-0-	2856	2			N	-0-				3
05		5518 X	4019	-0-	-1499	-0-	4019	2			N	-0-				3
06		6150 X	4472	-0-	-1678	-0-	4472	2			N	-0-				3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1H	RRCID ->	251864	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11298 - 14473				
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				63
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				63
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

JOHNSTON, E.C.			WELL #:		1	RRCID ->	252010	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10624 - 10928				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717											
HARPER		WELL #: 1H		RRCID ->	252624	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	10997	PERF.11094 - 15000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIMER		WELL #: 1H		RRCID ->	253545	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11707 - 14181			
01	1209 X	849	-0-	-360	-0-	849	2		N	-0-			-0-
02	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2		N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-

WOODLEY		WELL #: 4H		RRCID ->	254039	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	11022	PERF.11297 - 14922			
01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			29
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	Y	2	2 8	29
03	1581 X	1376	-0-	-205	-0-	1374	2	2	9	Y	2	2 8	29
04	1470 X	757	-0-	-713	-0-	757	2		Y	-0-			29
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-			29
*06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3033	2	7	9	Y	6	6 8	29

WOODLEY		WELL #: 6H		RRCID ->	254990	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	11050	PERF.11132 - 14100			
01	3782 X	3034	-0-	-748	-0-	3034	2		N	-0-			5
02	3538 X	2600	-0-	-938	-0-	2600	2		N	-0-			5
03	3782 X	2216	-0-	-1566	-0-	2216	2		N	-0-			5
04	3540 X	1221	-0-	-2319	-0-	1221	2		N	-0-			5
05	3596 X	3115	-0-	-481	-0-	3115	2		N	-0-			5
*06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			5

BARTLEY GU		WELL #: 2H		RRCID ->	255581	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11147	PERF.11275 - 14180			
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			214
02	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			214
03	4154 X	3241	-0-	-913	-0-	3241	2		N	-0-			214
04	4020 X	2574	-0-	-1446	-0-	2574	2		N	-0-			214
05	4154 X	2177	-0-	-1977	-0-	2177	2		N	-0-			214
06	2670 X	2032	-0-	-638	-0-	2032	2		N	-0-			214

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 12H		RRCID ->	260572	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11334 - 15150			
01	1829 X	124	-0-	-1705	-0-	124	2		Y	-0-			23
02	1392 X	628	-0-	-764	-0-	628	2		Y	-0-			23
03	1488 X	715	-0-	-773	-0-	715	2		Y	-0-			23
04	1440 X	696	-0-	-744	-0-	696	2		Y	-0-			23
05	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		Y	-0-			23
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3571	2	3	9	Y	3	3 8	23

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 11H		RRCID ->	260573	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11287 - 15219			
01	12369 X	6225	-0-	-6144	-0-	6221	2	4	9	Y	4	4 8	35
02	11571 X	4830	-0-	-6741	-0-	4819	2	11	9	Y	10	10 8	35
03	10571 X	5822	-0-	-4749	-0-	5822	2		Y	-0-			35
04	9990 X	5673	-0-	-4317	-0-	5666	2	7	9	Y	6		41
05	8990 X	7406	-0-	-1584	-0-	7367	2	39	9	Y	35		76
06	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7978	2	8	9	Y	7		83

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		14H	RRCID ->	261274	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	11166	PERF.11308 - 15265		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	20012	2		Y	-0-			1
02	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	22685	2		Y	-0-			1
03	21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	2		Y	-0-			1
04	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	21319	2		Y	-0-			1
05	24015 X	24015	-0-	-0-	-0-	24015	2		Y	-0-			1
06	19830 X	12001	-0-	-7829	-0-	12001	2		Y	-0-			1

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		13H	RRCID ->	261580	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11133	PERF.11244 - 14604		
01	16337 X	15055	-0-	-1282	-0-	15055	2		Y	-0-			1
02	15283 X	11256	-0-	-4027	-0-	11256	2		Y	-0-			1
03	16337 X	12427	-0-	-3910	-0-	12427	2		Y	-0-			1
04	15810 X	12095	-0-	-3715	-0-	12095	2		Y	-0-			1
05	16337 X	11644	-0-	-4693	-0-	11644	2		Y	-0-			1
06	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2		Y	-0-			1

WOODLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	262203	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11407 - 15998		
01	4216 X	2120	-0-	-2096	-0-	2120	2		N	-0-			127
02	3944 X	2451	-0-	-1493	-0-	2451	2		N	-0-			127
03	4216 X	2311	-0-	-1905	-0-	2311	2		N	-0-			127
04	3960 X	1273	-0-	-2687	-0-	1273	2		N	-0-			127
05	4030 X	2800	-0-	-1230	-0-	2800	2		N	-0-			127
*06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			127

D'ASTO		WELL #:		4H	RRCID ->	263233	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11287 - 15092		
01	21886 X	7352	-0-	-14534	-0-	7352	2		Y	-0-			-0-
02	20474 X	7829	-0-	-12645	-0-	7829	2		Y	-0-			-0-
03	18383 X	7991	-0-	-10392	-0-	7991	2		Y	-0-			-0-
04	12360 X	7613	-0-	-4747	-0-	7613	2		Y	-0-			-0-
05	7657 X	6625	-0-	-1032	-0-	6625	2		Y	-0-			-0-
06	8100 X	6663	-0-	-1437	-0-	6663	2		Y	-0-			-0-

D'ASTO		WELL #:		5H	RRCID ->	263330	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11401 - 15380		
01	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2		Y	-0-			-0-
02	11223 X	9903	-0-	-1320	-0-	9903	2		Y	-0-			-0-
03	11997 X	10790	-0-	-1207	-0-	10790	2		Y	-0-			-0-
04	11610 X	10284	-0-	-1326	-0-	10284	2		Y	-0-			-0-
05	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2		Y	-0-			-0-
06	11520 X	9161	-0-	-2359	-0-	9161	2		Y	-0-			-0-

PORTER DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263552	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.12093 - 18154		
01	3720 X	2851	-0-	-869	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
02	3364 X	2573	-0-	-791	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2584	-0-	-857	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	2674	-0-	-1106	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	2778	-0-	-1128	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
06	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		16H	RRCID ->	265073	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	11311	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
TAYLOR, T.J.				WELL #: 15 T	RRCID -> 244834	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11023	- 11163						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IVORY ACQ.				WELL #: 2	RRCID -> 245700	COMPL. DATE 11/09/2009	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 9398	- 10751						
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2				114
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	N	3				117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	255	2	2	9	N	2				119
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-				119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119

GANT ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 246721	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 6902	- 11260						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, JERRY				WELL #: 1	RRCID -> 247669	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10661	- 10734						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-

TAYLOR, T.J.				WELL #: 18H	RRCID -> 252770	COMPL. DATE 03/18/2009	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11561	- 14879						
01	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-				2
02	1131 N	633	-0-	-498	-0-	633	2			Y	-0-				2
03	1178 N	718	-0-	-460	-0-	718	2			Y	-0-				2
04	840 N	566	-0-	-274	-0-	566	2			Y	-0-				2
05	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-				2
06	690 N	427	-0-	-263	-0-	427	2			Y	-0-				2

YOUNGBLOOD				WELL #: 1H	RRCID -> 254872	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11006	- 15402						
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	31	1	2813	2	N	-0-				103
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	29	1	3202	2	N	-0-				103
03	3007 X	2565	-0-	-442	-0-	31	1	2534	2	N	-0-				103
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	30	1	4205	2	N	-0-				103
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	31	1	3816	2	N	-0-				103
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	127	1	3691	2	N	-0-				103

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MEEK-HAYNES UNIT		//CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MEEK-HAYNES UNIT		//CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	8	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11101 - 11373
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	10863 - 20873
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	246406	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	11082 - 11386
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VERHALEN "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	253036	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BALDWIN		WELL #:	14H	RRCID ->	254720	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11239 - 15629
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3		WELL #:	2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	11746 - 15746
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	N	-0-		-0-
02	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2	N	-0-		-0-
03	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2	N	-0-		-0-
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2	N	-0-		-0-
05	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4733	2	6 9 N	5		5
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4512	2	2 9 N	2		7

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BECKHAM		WELL #: 8		RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11173 PERF.10803 - 10926
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11330 PERF.11604 - 15897
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182 PERF.11838 - 16160
01	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2	-0-	12
02	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2	-0-	12
03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2	-0-	12
04	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2	-0-	12
05	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2	-0-	12
06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2	-0-	12

SHAW		WELL #: 1H		RRCID ->	259689	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	11080 PERF.11150 - 16411
01	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2	-0-	27
02	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2	-0-	27
03	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	2	-0-	27
04	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	2	-0-	27
05	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	16240	2	-0-	27
06	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2	-0-	27

JENKINS EAST GU 1		WELL #: 1H		RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335 PERF.11288 - 15568
01	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2	-0-	-0-
02	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2	-0-	-0-
03	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2	-0-	-0-
04	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2	-0-	-0-
05	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2	-0-	-0-
06	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2	-0-	-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135 PERF.11780 - 16158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #: 2H		RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260 PERF.11512 - 16052
01	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2	-0-	-0-
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2	-0-	-0-
03	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2	-0-	-0-
04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2	-0-	-0-
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2	-0-	-0-
06	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JENKINS EAST GU 1		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 3H		RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	11776	-	15997
01	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2	N	-0-		-0-
02	4756 X	3916	-0-	-840	-0-	3916	2	N	-0-		-0-
03	5115 X	3923	-0-	-1192	-0-	3923	2	N	-0-		-0-
04	8070 X	3880	-0-	-4190	-0-	3880	2	N	-0-		-0-
05	8339 X	3593	-0-	-4746	-0-	3593	2	N	-0-		-0-
06	8070 X	3332	-0-	-4738	-0-	3332	2	N	-0-		-0-
DOYH-MEKH GU 1		WELL #: 1H		RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	11163 - 16241
01	20398 X	13474	-0-	-6924	-0-	13474	2	N	-0-		-0-
02	18647 X	12720	-0-	-5927	-0-	12720	2	N	-0-		-0-
03	18259 X	12872	-0-	-5387	-0-	12872	2	N	-0-		-0-
04	16440 X	11736	-0-	-4704	-0-	11736	2	N	-0-		-0-
05	15500 X	11661	-0-	-3839	-0-	11661	2	N	-0-		-0-
06	13170 X	10855	-0-	-2315	-0-	10855	2	N	-0-		-0-
BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID ->	265753	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	11383 - 17895
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	190	2	N	2	2 8	65
03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2	N	-0-		65
04	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2	N	-0-		65
05	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2	N	-0-		65
06	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2	N	-0-		65
HILLIARD-AP LISTON		WELL #: 1H		RRCID ->	284181	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	11908 - 21449
01	104284 X	73169	-0-	-31115	-0-	5361	1	N	-0-		-0-
02	75777 X	64012	-0-	-11765	-0-	2227	1	N	-0-		-0-
03	77748 X	65680	-0-	-12068	-0-	2158	1	N	-0-		-0-
04	73740 X	59626	-0-	-14114	-0-	2768	1	N	-0-		-0-
05	73160 X	62158	-0-	-11002	-0-	2682	1	N	-0-		-0-
06	70800 X	57397	-0-	-13403	-0-	1944	1	N	-0-		-0-
UNDERWOOD		WELL #: 11H		RRCID ->	285072	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11393 - 18326
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	129274 X	129274	-0-	-0-	-0-	713	1	N	4		16
						4	9				
04	70272 X	70272	-0-	-0-	-0-	70272	2	N	-0-		16
05	66814 X	66814	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		16
06	80970 X	61964	-0-	-19006	-0-	381	1	N	-0-		16
SANDERS MOORE 'DEEP'		WELL #: 1H		RRCID ->	285666	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	11338 - 19349
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	261 X	240	-0-	-21	-0-	240	1	N	-0-		-0-
03	3100 N	74963	-0-	71863	71863	1208	1	N	-0-		-0-
04	3000 N	56868	-0-	53868	125731	822	1	N	-0-		-0-
05	3100 N	41978	-0-	38878	164609	596	1	N	-0-		-0-
06	199412 X	34803	-0-	-164609	-0-	436	1	N	-0-		-0-

		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 220903														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
MAHON-BENNETT-SHAW		WELL #:		1H RRCID -> 287225		COMPL. DATE 04/12/2020		TOTAL DEPTH 11168		PERF.11626		- 21026				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	40316 X	40316	-0-	-0-	-0-	375	1	39941	2	N	-0-				-0-	
02	38962 X	38962	-0-	-0-	-0-	80	1	38881	2	N	1	1	8		-0-	
						1	9									
03	40577 X	40577	-0-	-0-	-0-	169	1	40408	2	N	-0-				-0-	
04	36223 X	36223	-0-	-0-	-0-	118	1	36105	2	N	-0-				-0-	
05	38282 X	38282	-0-	-0-	-0-	23	1	38259	2	N	-0-				-0-	
06	37049 X	37049	-0-	-0-	-0-	154	1	36895	2	N	-0-				-0-	

CALLISON-JOIE		WELL #:		1H RRCID -> 287226		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 11165		PERF.11380		- 19352				
01	59666 X	59666	-0-	-0-	-0-	804	1	58862	2	N	-0-				-0-	
02	53383 X	53383	-0-	-0-	-0-	561	1	52821	2	N	1	1	8		-0-	
						1	9									
03	55048 X	55048	-0-	-0-	-0-	593	1	54455	2	N	-0-				-0-	
04	50568 X	50568	-0-	-0-	-0-	453	1	50115	2	N	-0-				-0-	
05	51002 X	51002	-0-	-0-	-0-	444	1	50558	2	N	-0-				-0-	
06	47356 X	47356	-0-	-0-	-0-	504	1	46852	2	N	-0-				-0-	

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC)		WELL #:		1H RRCID -> 287227		COMPL. DATE 04/15/2020		TOTAL DEPTH 11202		PERF.11555		- 18321				
01	32717 X	32717	-0-	-0-	-0-	304	1	32413	2	N	-0-				3	
02	29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	60	1	29016	2	N	-0-				3	
03	30955 X	30955	-0-	-0-	-0-	129	1	30826	2	N	-0-				3	
04	28980 X	28980	-0-	-0-	-0-	94	1	28886	2	N	-0-				3	
05	28305 X	28305	-0-	-0-	-0-	17	1	28288	2	N	-0-				3	
06	27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	114	1	27164	2	N	-0-				3	

CALLISON-SINCLAIR-JOIE		WELL #:		1H RRCID -> 287286		COMPL. DATE 05/16/2019		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11448		- 17814				
01	58652 X	41025	-0-	-17627	-0-	553	1	40472	2	N	-0-				-0-	
02	52113 X	37381	-0-	-14732	-0-	393	1	36988	2	N	-0-				-0-	
03	49662 X	38889	-0-	-10773	-0-	419	1	38470	2	N	-0-				-0-	
04	43590 X	35465	-0-	-8125	-0-	318	1	35147	2	N	-0-				-0-	
05	42842 X	36494	-0-	-6348	-0-	318	1	36176	2	N	-0-				-0-	
06	39690 X	34514	-0-	-5176	-0-	367	1	34147	2	N	-0-				-0-	

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)		WELL #:		1H RRCID -> 288030		COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL DEPTH 11362		PERF.11638		- 19905				
01	59799 X	43866	-0-	-15933	-0-	323	1	43543	2	N	-0-				-0-	
02	53012 X	39776	-0-	-13236	-0-	378	1	39398	2	N	-0-				-0-	
03	53878 X	40867	-0-	-13011	-0-	209	1	40658	2	N	-0-				-0-	
04	51750 X	41507	-0-	-10243	-0-	41507	2			N	-0-				-0-	
05	50654 X	40156	-0-	-10498	-0-	20	1	40136	2	N	-0-				-0-	
06	42450 X	37923	-0-	-4527	-0-	37923	2			N	-0-				-0-	

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC)		WELL #:		1H RRCID -> 288058		COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL DEPTH 11353		PERF.11535		- 20099				
01	71641 X	50134	-0-	-21507	-0-	814	1	49320	2	N	-0-				-0-	
02	62669 X	45683	-0-	-16986	-0-	1892	1	43791	2	N	-0-				-0-	
03	66991 X	46560	-0-	-20431	-0-	1851	1	44709	2	N	-0-				-0-	
04	64830 X	49398	-0-	-15432	-0-	383	1	49015	2	N	-0-				-0-	
05	63364 X	52084	-0-	-11280	-0-	1411	1	50673	2	N	-0-				-0-	
06	54196 X	54196	-0-	-0-	-0-	1254	1	52942	2	N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A P LISTON		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
WELL #:		1H	RRCID	-> 288349		COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11421	- 18277		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	49755 X	47425	-0-	-2330	-0-	3475	1	43950	2	N	-0-	-0-	
02	44428 X	41684	-0-	-2744	-0-	1450	1	40234	2	N	-0-	-0-	
03	46438 X	42739	-0-	-3699	-0-	1404	1	41335	2	N	-0-	-0-	
04	45900 X	39311	-0-	-6589	-0-	1825	1	37486	2	N	-0-	-0-	
05	47430 X	40003	-0-	-7427	-0-	1726	1	38277	2	N	-0-	-0-	
06	45900 X	39430	-0-	-6470	-0-	1336	1	38094	2	N	-0-	-0-	

A P LISTON		WELL #:		2H	RRCID	-> 288358		COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11507	- 17374
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	47616 X	46605	-0-	-1011	-0-	3415	1	43190	2	N	-0-	-0-	
02	42717 X	39191	-0-	-3526	-0-	1363	1	37827	2	N	1 8	-0-	
03	44485 X	39954	-0-	-4531	-0-	1313	1	38641	2	N	-0-	-0-	
04	45090 X	34992	-0-	-10098	-0-	1624	1	33368	2	N	-0-	-0-	
05	46593 X	38168	-0-	-8425	-0-	1647	1	36521	2	N	-0-	-0-	
06	45090 X	37441	-0-	-7649	-0-	1268	1	36173	2	N	-0-	-0-	

BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID	-> 288577		COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11778	- 12749
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	70574 X	70574	-0-	-0-	-0-	405	1	70169	2	N	-0-	-0-	
02	64594 X	64594	-0-	-0-	-0-	785	1	63809	2	N	-0-	-0-	
03	68772 X	68772	-0-	-0-	-0-	991	1	67781	2	N	-0-	-0-	
04	62951 X	62951	-0-	-0-	-0-	909	1	62042	2	N	-0-	-0-	
05	64022 X	64022	-0-	-0-	-0-	509	1	63513	2	N	-0-	-0-	
06	60445 X	60445	-0-	-0-	-0-	437	1	60008	2	N	-0-	-0-	

BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID	-> 288601		COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11493	- 20650
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	57607 X	57607	-0-	-0-	-0-	330	1	57277	2	N	-0-	-0-	
02	54533 X	54533	-0-	-0-	-0-	663	1	53870	2	N	-0-	-0-	
03	57739 X	57739	-0-	-0-	-0-	832	1	56907	2	N	-0-	-0-	
04	53572 X	53572	-0-	-0-	-0-	773	1	52799	2	N	-0-	-0-	
05	51853 X	51853	-0-	-0-	-0-	412	1	51441	2	N	-0-	-0-	
06	50122 X	50122	-0-	-0-	-0-	362	1	49760	2	N	-0-	-0-	

BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID	-> 289791		COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11065	PERF.11526	- 19820
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	96069 X	72532	-0-	-23537	-0-	1939	1	70593	2	N	-0-	-0-	
02	87406 X	65374	-0-	-22032	-0-	182	1	65191	2	N	1 8	-0-	
03	83762 X	67030	-0-	-16732	-0-	335	1	66695	2	N	-0-	-0-	
04	81060 X	58756	-0-	-22304	-0-	854	1	57902	2	N	-0-	-0-	
05	79794 X	51114	-0-	-28680	-0-	51114	2			N	-0-	-0-	
06	70200 X	44776	-0-	-25424	-0-	44776	2			N	-0-	-0-	

BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		3H	RRCID	-> 289867		COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11231	- 19502
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	67084 X	50996	-0-	-16088	-0-	1363	1	49633	2	N	-0-	-0-	
02	59827 X	45326	-0-	-14501	-0-	127	1	45199	2	N	-0-	-0-	
03	59520 X	44284	-0-	-15236	-0-	221	1	44063	2	N	-0-	-0-	
04	54390 X	37849	-0-	-16541	-0-	550	1	37299	2	N	-0-	-0-	
05	56632 X	56632	-0-	-0-	-0-	56632	2			N	-0-	-0-	
06	55644 X	55644	-0-	-0-	-0-	55644	2			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//	220903										
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:	4H	RRCID ->	289868	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	11176	-	19447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		69998 X	56224	-0-	-13774	-0-	1503 1	54721 2	N	-0-	-0-		
02		65221 X	51685	-0-	-13536	-0-	144 1	51541 2	N	-0-	-0-		
03		65255 X	62170	-0-	-3085	-0-	311 1	61859 2	N	-0-	-0-		
04		62736 X	62736	-0-	-0-	-0-	912 1	61824 2	N	-0-	-0-		
05		59272 X	52634	-0-	-6638	-0-	52634 2		N	-0-	-0-		
06		60150 X	40061	-0-	-20089	-0-	40061 2		N	-0-	-0-		

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON		WELL #:	1H	RRCID ->	290370	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	11553	-	22027
01		99138 X	91723	-0-	-7415	-0-	6720 1	85003 2	N	-0-	-0-		
02		92742 X	77063	-0-	-15679	-0-	2681 1	74382 2	N	-0-	-0-		
03		95294 X	78877	-0-	-16417	-0-	2591 1	76286 2	N	-0-	-0-		
04		88770 X	67543	-0-	-21227	-0-	3136 1	64407 2	N	-0-	-0-		
05		91729 X	83335	-0-	-8394	-0-	3596 1	79739 2	N	-0-	-0-		
06		88770 X	78097	-0-	-10673	-0-	2646 1	75451 2	N	-0-	-0-		

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)		WELL #:	2H	RRCID ->	293978	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	11728	-	21627
01		253859 X	200587	-0-	-53272	-0-	1446 1	199141 2	N	-0-	-0-		
02		237452 X	184422	-0-	-53030	-0-	3600 1	180822 2	N	-0-	-0-		
03		240033 X	181607	-0-	-58426	-0-	1277 1	180330 2	N	-0-	-0-		
04		216840 X	164758	-0-	-52082	-0-	948 1	163810 2	N	-0-	-0-		
05		212102 X	165287	-0-	-46815	-0-	1359 1	163928 2	N	-0-	-0-		
06		194130 X	149355	-0-	-44775	-0-	1020 1	148335 2	N	-0-	-0-		

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)		WELL #:	3H	RRCID ->	294090	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	11575	-	20445
01		251906 X	181063	-0-	-70843	-0-	1305 1	179758 2	N	-0-	-0-		
02		223503 X	162213	-0-	-61290	-0-	3166 1	159047 2	N	-0-	-0-		
03		222518 X	161722	-0-	-60796	-0-	1137 1	160585 2	N	-0-	-0-		
04		199590 X	145549	-0-	-54041	-0-	837 1	144712 2	N	-0-	-0-		
05		194029 X	144449	-0-	-49580	-0-	1187 1	143262 2	N	-0-	-0-		
06		175230 X	128734	-0-	-46496	-0-	879 1	127855 2	N	-0-	-0-		

EAGLE OIL & GAS CO. EPPS		WELL #:	1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.	11409	-	11440
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	23		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23		

EXCO OPERATING COMPANY, LP NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9992	-	10780
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	4 1	215 2	N	-0-	-0-		
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	2 1	158 2	N	-0-	-0-		
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	3 1	190 2	N	-0-	-0-		
04		210 N	81	-0-	-129	-0-	2 1	79 2	N	-0-	-0-		
05		186 N	108	-0-	-78	-0-	2 1	106 2	N	-0-	-0-		
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	2 1	97 2	N	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		2032	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//	256915									
RED RIVER 589		WELL #:	1	RRCID ->	257958	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	13406	- 17488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2852 X	1822	-0-	-1030	-0-	7 1	1815	2	N	-0-	-0-
02		2465 N	2032	-0-	-433	-0-	11 1	2021	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	3124	-0-	24	-0-	14 1	3110	2	N	-0-	-0-
04		2519 N	2495	-0-	-24	-0-	15 1	2480	2	N	-0-	-0-
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	16 1	2535	2	N	-0-	-0-
06		2760 X	2324	-0-	-436	-0-	14 1	2310	2	N	-0-	-0-

HALEY SHALE UNIT			WELL #:	1 H	RRCID ->	258163	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	13588 - 17540
01		3131 X	1014	-0-	-2117	-0-	16 1	998	2	N	-0-	-0-
02		2929 X	2509	-0-	-420	-0-	15 1	2494	2	N	-0-	-0-
03		3131 X	782	-0-	-2349	-0-	16 1	766	2	N	-0-	-0-
04		2490 X	2031	-0-	-459	-0-	15 1	2016	2	N	-0-	-0-
05		2697 X	163	-0-	-2534	-0-	12 1	151	2	N	-0-	-0-
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-	-0-

RED RIVER 619 B			WELL #:	1	RRCID ->	258694	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	12823 - 16483
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	31 1	480	2	N	-0-	-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	29 1	474	2	N	-0-	-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	31 1	591	2	N	-0-	-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	612	2	N	-0-	-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	31 1	654	2	N	-0-	-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	30 1	667	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 620 B			WELL #:	1	RRCID ->	258763	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	13563 - 16790
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	2 1	1811	2	N	-0-	-0-
02		1769 N	1460	-0-	-309	-0-	3 1	1457	2	N	-0-	-0-
03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	3 1	1939	2	N	-0-	-0-
04		1740 N	1667	-0-	-73	-0-	3 1	1664	2	N	-0-	-0-
05		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	5 1	1522	2	N	-0-	-0-
06		1890 N	1677	-0-	-213	-0-	4 1	1673	2	N	-0-	-0-

WALLING GAS UNIT			WELL #:	1 H	RRCID ->	258852	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	11338 - 14780
01		3162 X	2598	-0-	-564	-0-	9 1	2589	2	N	-0-	22
02		2842 X	1731	-0-	-1111	-0-	8 1	1723	2	N	-0-	22
03		3038 X	1860	-0-	-1178	-0-	9 1	1851	2	N	-0-	22
04		2940 X	1884	-0-	-1056	-0-	9 1	1875	2	N	-0-	22
05		2604 X	2282	-0-	-322	-0-	10 1	2272	2	N	-0-	22
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	10 1	3024	2	N	-0-	22

RED RIVER 365 B			WELL #:	2 H	RRCID ->	258869	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	13791 - 19343
01		3224 X	681	-0-	-2543	-0-	4 1	677	2	N	-0-	-0-
02		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	13 1	5299	2	N	-0-	-0-
03		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	14 1	3365	2	N	-0-	-0-
04		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	15 1	2488	2	N	-0-	-0-
05		4123 X	1985	-0-	-2138	-0-	15 1	1970	2	N	-0-	-0-
06		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	13 1	4066	2	N	-0-	-0-

OWENS			WELL #:	1	RRCID ->	258968	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	13314	PERF.	13707 - 17768
01		842 X	842	-0-	-0-	-0-	1 1	841	2	N	-0-	-0-
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	8 1	2017	2	N	-0-	-0-
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	8 1	1235	2	N	-0-	-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	6 1	1045	2	N	-0-	-0-
05		2015 N	1147	-0-	-868	-0-	7 1	1140	2	N	-0-	-0-
06		1200 N	1117	-0-	-83	-0-	7 1	1110	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
RED RIVER 35		WELL #:		1	RRCID ->	258972	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13123	PERF.13347	- 17429		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3875 X	3433	-0-	-442	-0-	16	1	3417	2	N	-0-		-0-
02		3277 X	2945	-0-	-332	-0-	15	1	2930	2	N	-0-		-0-
03		3410 X	3173	-0-	-237	-0-	16	1	3157	2	N	-0-		-0-
04		3330 X	3007	-0-	-323	-0-	15	1	2992	2	N	-0-		-0-
05		3441 X	2982	-0-	-459	-0-	14	1	2968	2	N	-0-		-0-
06		3330 X	2683	-0-	-647	-0-	15	1	2668	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 365 A		WELL #:		1	RRCID ->	259049	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	13325	PERF.13656	- 17585		
01		2077 N	1093	-0-	-984	-0-	1	1	1092	2	N	-0-		-0-
02		1943 N	633	-0-	-1310	-0-	1	1	632	2	N	-0-		-0-
03		3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	4	1	3003	2	N	-0-		-0-
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	3	1	2074	2	N	-0-		-0-
05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	2426	2	N	-0-		-0-
06		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	3	1	2260	2	N	-0-		-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	259251	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13087	PERF.13708	- 19482		
01		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	4	1	2326	2	N	-0-		-0-
02		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	5	1	3047	2	N	-0-		-0-
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	5	1	2683	2	N	-0-		-0-
04		2580 X	2148	-0-	-432	-0-	6	1	2142	2	N	-0-		-0-
05		3255 X	2218	-0-	-1037	-0-	5	1	2213	2	N	-0-		-0-
06		3150 X	1752	-0-	-1398	-0-	5	1	1747	2	N	-0-		-0-

JOBIE SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	259566	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11075	- 15097		
01		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	16	1	3867	2	N	-0-		-0-
02		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	15	1	5669	2	N	-0-		-0-
03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	16	1	6704	2	N	-0-		-0-
04		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	15	1	6692	2	N	-0-		-0-
05		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	16	1	6385	2	N	-0-		-0-
06		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	13	1	6281	2	N	-0-		-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	259661	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	13909	PERF.14690	- 19754		
01		2790 X	2698	-0-	-92	-0-	7	1	2691	2	N	-0-		-0-
02		2639 X	1928	-0-	-711	-0-	10	1	1918	2	N	-0-		-0-
03		2821 X	2704	-0-	-117	-0-	8	1	2696	2	N	-0-		-0-
04		2730 X	1889	-0-	-841	-0-	5	1	1884	2	N	-0-		-0-
05		2697 X	2554	-0-	-143	-0-	6	1	2548	2	N	-0-		-0-
06		2610 X	2288	-0-	-322	-0-	7	1	2281	2	N	-0-		-0-

MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259700	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12523	PERF.12875	- 17980		
01		3224 X	2374	-0-	-850	-0-	13	1	2361	2	N	-0-		-0-
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	15	1	2965	2	N	-0-		-0-
03		3038 X	2434	-0-	-604	-0-	14	1	2420	2	N	-0-		-0-
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	15	1	3456	2	N	-0-		-0-
05		3193 X	2901	-0-	-292	-0-	14	1	2887	2	N	-0-		-0-
06		3090 X	2537	-0-	-553	-0-	15	1	2522	2	N	-0-		-0-

REBELS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	260021	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	12729	PERF.13086	- 18118		
01		3100 N	2684	-0-	-416	1840	5	1	2679	2	N	-0-		-0-
02		2900 N	2083	-0-	-817	1023	5	1	2078	2	N	-0-		-0-
03		3081 N	2058	-0-	-1023	-0-	5	1	2053	2	N	-0-		-0-
04		2460 N	2018	-0-	-442	-0-	4	1	2014	2	N	-0-		-0-
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	6	1	2353	2	N	-0-		-0-
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	5	1	1991	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3 1	3142 2	N	-0-		-0-
02		4205 X	1438	-0-	-2767	-0-	2 1	1436 2	N	-0-		-0-
03		4495 X	3209	-0-	-1286	-0-	3 1	3206 2	N	-0-		-0-
04		4350 X	2782	-0-	-1568	-0-	2 1	2780 2	N	-0-		-0-
05		3255 X	2826	-0-	-429	-0-	3 1	2823 2	N	-0-		-0-
06		3120 X	2696	-0-	-424	-0-	3 1	2693 2	N	-0-		-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121												
01		45319 X	45319	-0-	-0-	-0-	15 1	45304 2	N	-0-		-0-
02		64960 X	36406	-0-	-28554	-0-	13 1	36393 2	N	-0-		-0-
03		69440 X	33065	-0-	-36375	-0-	15 1	33050 2	N	-0-		-0-
04		67200 X	27595	-0-	-39605	-0-	15 1	27580 2	N	-0-		-0-
05		55955 X	25202	-0-	-30753	-0-	15 1	25187 2	N	-0-		-0-
06		43860 X	21455	-0-	-22405	-0-	15 1	21440 2	N	-0-		-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498												
01		2945 X	2812	-0-	-133	-0-	26 1	2786 2	N	-0-		-0-
02		2755 X	2295	-0-	-460	-0-	29 1	2266 2	N	-0-		-0-
03		3565 X	2755	-0-	-810	-0-	31 1	2724 2	N	-0-		-0-
04		3450 X	2677	-0-	-773	-0-	30 1	2647 2	N	-0-		-0-
05		3565 X	2906	-0-	-659	-0-	31 1	2875 2	N	-0-		-0-
06		2730 X	2261	-0-	-469	-0-	30 1	2231 2	N	-0-		-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399												
01		3379 X	2739	-0-	-640	-0-	6 1	2733 2	N	-0-		-0-
02		2900 X	2472	-0-	-428	-0-	5 1	2467 2	N	-0-		-0-
03		2945 X	2703	-0-	-242	-0-	6 1	2697 2	N	-0-		-0-
04		2850 X	2545	-0-	-305	-0-	5 1	2540 2	N	-0-		-0-
05		2945 X	2595	-0-	-350	-0-	6 1	2589 2	N	-0-		-0-
06		2640 X	2423	-0-	-217	-0-	5 1	2418 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050												
01		4216 X	2368	-0-	-1848	-0-	5 1	2363 2	N	-0-		-0-
02		3944 X	3067	-0-	-877	-0-	7 1	3060 2	N	-0-		-0-
03		3162 X	2918	-0-	-244	-0-	7 1	2911 2	N	-0-		-0-
04		3060 X	2927	-0-	-133	-0-	6 1	2921 2	N	-0-		-0-
05		3286 X	2891	-0-	-395	-0-	6 1	2885 2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2920	-0-	-260	-0-	6 1	2914 2	N	-0-		-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370												
01		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	15 1	8977 2	N	-0-		-0-
02		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	13 1	7142 2	N	-0-		-0-
03		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	15 1	6739 2	N	-0-		-0-
04		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	14 1	5948 2	N	-0-		-0-
05		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	15 1	5623 2	N	-0-		-0-
06		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	15 1	5122 2	N	-0-		-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248												
01		3658 X	3583	-0-	-75	-0-	10 1	3573 2	N	-0-		-0-
02		3393 X	3038	-0-	-355	-0-	8 1	3030 2	N	-0-		-0-
03		3720 X	3247	-0-	-473	-0-	9 1	3238 2	N	-0-		-0-
04		3600 X	2777	-0-	-823	-0-	8 1	2769 2	N	-0-		-0-
05		3720 X	3301	-0-	-419	-0-	10 1	3291 2	N	-0-		-0-
06		3480 X	2895	-0-	-585	-0-	9 1	2886 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU A		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

PATTERSON SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	14818	- 19565			
01	02	03	04	05	06	5115 X	4586	-0-	-529	-0-	9 1	4577 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4930 X	4245	-0-	-685	-0-	8 1	4237 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	5270 X	4445	-0-	-825	-0-	9 1	4436 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	5100 X	4229	-0-	-871	-0-	9 1	4220 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4960 X	4435	-0-	-525	-0-	9 1	4426 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4440 X	4199	-0-	-241	-0-	9 1	4190 2	N	-0-	-0-

PATTERSON SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	15026	- 17192			
01	02	03	04	05	06	1364 N	689	-0-	-675	-0-	6 1	683 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	1044 N	743	-0-	-301	-0-	10 1	733 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	6 1	1176 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	660 N	172	-0-	-488	-0-	1 1	171 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	806 N	640	-0-	-166	-0-	6 1	634 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	1140 N	526	-0-	-614	-0-	6 1	520 2	N	-0-	-0-

GREER SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262333	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	13299	PERF.	13899	- 19977			
01	02	03	04	05	06	4774 X	4596	-0-	-178	-0-	5 1	4591 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4466 X	3846	-0-	-620	-0-	5 1	3841 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4774 X	2798	-0-	-1976	-0-	5 1	2793 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	5 1	4549 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4588 X	3727	-0-	-861	-0-	6 1	3721 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4440 X	3889	-0-	-551	-0-	5 1	3884 2	N	-0-	-0-

YORK SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262357	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	14046	- 18476			
01	02	03	04	05	06	3317 X	2742	-0-	-575	-0-	7 1	2735 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	11 1	3671 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	15 1	3274 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	14 1	3467 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	12 1	3503 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	7 1	3396 2	N	-0-	-0-

DILLARD SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262445	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	13721	- 19269			
01	02	03	04	05	06	3100 N	4117	-0-	1017	1017	12 1	4105 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	2900 N	2778	-0-	-122	895	7 1	2771 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	2761 N	1866	-0-	-895	-0-	4 1	1862 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	5 1	2412 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	3 1	1918 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	5 1	2637 2	N	-0-	-0-

GOMEZ SU A		WELL #:	1H	RRCID ->	262449	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14822	- 19423			
01	02	03	04	05	06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	7 1	2814 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	2320 X	635	-0-	-1685	-0-	2 1	633 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	2730 X	2612	-0-	-118	-0-	5 1	2607 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	2821 X	863	-0-	-1958	-0-	3 1	860 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	2730 X	2289	-0-	-441	-0-	5 1	2284 2	N	-0-	-0-

WEEKS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.	13786	- 18561			
01	02	03	04	05	06	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	5 1	6050 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5 1	5100 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5 1	5214 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	5 1	4904 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	5 1	4963 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	5 1	4734 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP SILAS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
		WELL #:	1H	RRCID ->	262542	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 13044	PERF.13687	-	17735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	14 1	9285 2	N	-0-	-0-
02	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	15 1	8245 2	N	-0-	-0-
03	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	15 1	8643 2	N	-0-	-0-
04	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	15 1	7632 2	N	-0-	-0-
05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	16 1	7295 2	N	-0-	-0-
06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	15 1	6527 2	N	-0-	-0-

WATSON SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262775	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 13075	PERF.13594	-	18673
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1 1	373 2	N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-

GOMEZ SU A		WELL #:	2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 14411	PERF.14738	-	18964
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	2 1	1624 2	N	-0-	-0-
02	1044 N	490	-0-	-554	-0-	1 1	489 2	N	-0-	-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1 1	1624 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3895	-0-	895	895	4 1	3891 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2919	-0-	-181	714	4 1	2915 2	N	-0-	-0-
06	1560 N	67	-0-	-1493	-0-	67 2		N	-0-	-0-

WALKER SU F		WELL #:	1H	RRCID ->	262799	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH 14525	PERF.14737	-	19295
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	10 1	4671 2	N	-0-	-0-
02	4466 X	4005	-0-	-461	-0-	8 1	3997 2	N	-0-	-0-
03	4774 X	4105	-0-	-669	-0-	10 1	4095 2	N	-0-	-0-
04	4620 X	3785	-0-	-835	-0-	10 1	3775 2	N	-0-	-0-
05	4681 X	3683	-0-	-998	-0-	10 1	3673 2	N	-0-	-0-
06	4530 X	3448	-0-	-1082	-0-	9 1	3439 2	N	-0-	-0-

FITZGERALD SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262816	COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL DEPTH 13461	PERF.14160	-	18002
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	4 1	1243 2	N	-0-	-0-
02	1160 N	798	-0-	-362	-0-	4 1	794 2	N	-0-	-0-
03	1178 N	864	-0-	-314	-0-	3 1	861 2	N	-0-	-0-
04	1200 N	771	-0-	-429	-0-	4 1	767 2	N	-0-	-0-
05	868 N	750	-0-	-118	-0-	4 1	746 2	N	-0-	-0-
06	840 N	699	-0-	-141	-0-	4 1	695 2	N	-0-	-0-

PLATT SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262820	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 13120	PERF.13505	-	17016
01	3100 N	2535	-0-	-565	5860	12 1	2523 2	N	-0-	-0-
02	2900 N	2400	-0-	-500	5360	11 1	2389 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2509	-0-	-591	4769	7 1	2502 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2294	-0-	-706	4063	10 1	2284 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2505	-0-	-595	3468	8 1	2497 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2418	-0-	-582	2886	7 1	2411 2	N	-0-	-0-

FITZALLEN SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262845	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 13090	PERF.13624	-	18437
01	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	3 1	2569 2	N	-0-	-0-
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	4 1	2377 2	N	-0-	-0-
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	4 1	2606 2	N	-0-	-0-
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	8 1	2632 2	N	-0-	-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	5 1	2677 2	N	-0-	-0-
06	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	9 1	2829 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP DAVIS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766																
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268																
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1760	2	N	-0-			-0-
02	1711	N	1453	-0-	-258	-0-	-0-	3	1	1450	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1135	-0-	-508	-0-	-0-	4	1	1131	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1437	-0-	-273	-0-	-0-	4	1	1433	2	N	-0-			-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1678	2	N	-0-			-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1967	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247																
01	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	-0-	6	1	2843	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2542	-0-	-300	-0-	-0-	6	1	2536	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	-0-	9	1	2779	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2477	-0-	-343	-0-	-0-	8	1	2469	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2228	-0-	-686	-0-	-0-	8	1	2220	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	1592	-0-	-1168	-0-	-0-	4	1	1588	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784																
01	5518	X	5188	-0-	-330	-0-	-0-	15	1	5173	2	N	-0-			-0-
02	5162	X	5047	-0-	-115	-0-	-0-	15	1	5032	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5155	-0-	-332	-0-	-0-	15	1	5140	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	-0-	15	1	4847	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5220	-0-	-174	-0-	-0-	16	1	5204	2	N	-0-			-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	5274	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108																
01	3782	X	1808	-0-	-1974	-0-	-0-	240	1	1568	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	2726	-0-	-812	-0-	-0-	297	1	2429	2	N	-0-			-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	3233	2	N	-0-			-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	3240	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	1797	-0-	-1303	-0-	-0-	223	1	1574	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2641	-0-	-779	-0-	-0-	348	1	2293	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130																
01	7874	X	6853	-0-	-1021	-0-	-0-	7	1	6846	2	N	-0-			-0-
02	7221	X	5813	-0-	-1408	-0-	-0-	6	1	5807	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	5908	-0-	-1811	-0-	-0-	7	1	5901	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6148	-0-	-1112	-0-	-0-	7	1	6141	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	6798	-0-	-704	-0-	-0-	8	1	6790	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6541	-0-	-89	-0-	-0-	7	1	6534	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP STANSBURY SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399													
01		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		313 1	4744 2	N	-0-	-0-	
02		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-		255 1	3894 2	N	-0-	-0-	
03		4340 X	3960	-0-	-380	-0-		289 1	3671 2	N	-0-	-0-	
04		4680 X	3170	-0-	-1510	-0-		291 1	2879 2	N	-0-	-0-	
05		4836 X	2974	-0-	-1862	-0-		323 1	2651 2	N	-0-	-0-	
06		4680 X	2598	-0-	-2082	-0-		316 1	2282 2	N	-0-	-0-	
WARD SU													
WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343													
01		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		8 1	3505 2	N	-0-	-0-	
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		9 1	2271 2	N	-0-	-0-	
03		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		12 1	2526 2	N	-0-	-0-	
04		2910 X	2217	-0-	-693	-0-		12 1	2205 2	N	-0-	-0-	
05		3007 X	185	-0-	-2822	-0-		2 1	183 2	N	-0-	-0-	
06		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		8 1	3076 2	N	-0-	-0-	
WALKER SU H													
WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947													
01		39212 X	39212	-0-	-0-	-0-		15 1	39197 2	N	-0-	-0-	
02		32331 X	32331	-0-	-0-	-0-		13 1	32318 2	N	-0-	-0-	
03		30689 X	30689	-0-	-0-	-0-		16 1	30673 2	N	-0-	-0-	
04		23239 X	23239	-0-	-0-	-0-		15 1	23224 2	N	-0-	-0-	
05		21801 X	21801	-0-	-0-	-0-		16 1	21785 2	N	-0-	-0-	
06		18603 X	18603	-0-	-0-	-0-		15 1	18588 2	N	-0-	-0-	
WALKER SU G													
WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930													
01		6975 X	6316	-0-	-659	-0-		15 1	6301 2	N	-0-	-0-	
02		7482 X	5865	-0-	-1617	-0-		12 1	5853 2	N	-0-	-0-	
03		7998 X	6476	-0-	-1522	-0-		11 1	6465 2	N	-0-	-0-	
04		7740 X	6038	-0-	-1702	-0-		11 1	6027 2	N	-0-	-0-	
05		6851 X	6181	-0-	-670	-0-		11 1	6170 2	N	-0-	-0-	
06		6270 X	5838	-0-	-432	-0-		11 1	5827 2	N	-0-	-0-	
STEDHAM SU													
WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A													
01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
WALKER SU E													
WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574													
01		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-		11 1	9105 2	N	-0-	-0-	
02		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-		10 1	7480 2	N	-0-	-0-	
03		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-		13 1	7369 2	N	-0-	-0-	
04		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-		12 1	6628 2	N	-0-	-0-	
05		6665 X	6474	-0-	-191	-0-		13 1	6461 2	N	-0-	-0-	
06		6450 X	6023	-0-	-427	-0-		13 1	6010 2	N	-0-	-0-	
BRENT MILLER A1													
WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335													
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-		1 1	366 2	N	-0-	-0-	
02		261 N	49	-0-	-212	-0-		49 2		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-	
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-		1 1	182 2	N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP GOMEZ SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
GOMEZ SU B		WELL #:		1H	RRCID -> 263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14660	PERF.15212	-	19437			
01		1395	N	93	-0-	-1302	-0-	1	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2842	N	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03		1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04		3000	N	63754	-0-	60754	60754	9	1	63745	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3100	N	98366	-0-	95266	156020	16	1	98350	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3000	N	28639	-0-	25639	181659	5	1	28634	2	N	-0-	-0-	-0-
GOMEZ SU C		WELL #:		1H	RRCID -> 264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14967	PERF.15231	-	20161			
01		8215	X	148	-0-	-8067	-0-	1	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7511	X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03		8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04		39322	X	39322	-0-	-0-	-0-	3	1	39319	2	N	-0-	-0-	-0-
05		189731	X	189731	-0-	-0-	-0-	15	1	189716	2	N	-0-	-0-	-0-
06		172619	X	172619	-0-	-0-	-0-	14	1	172605	2	N	-0-	-0-	-0-
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		4H	RRCID -> 264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14056	PERF.14548	-	19446			
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
WALKER SU B		WELL #:		1H	RRCID -> 264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.14787	-	20102			
01		7595	X	6812	-0-	-783	-0-	9	1	6803	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6873	X	6183	-0-	-690	-0-	8	1	6175	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7130	X	6157	-0-	-973	-0-	8	1	6149	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6900	X	6079	-0-	-821	-0-	8	1	6071	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7130	X	6179	-0-	-951	-0-	8	1	6171	2	N	-0-	-0-	-0-
06		6600	X	6411	-0-	-189	-0-	7	1	6404	2	N	-0-	-0-	-0-
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID -> 264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14610	-	19115			
01		661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	5	1	2158	2	N	-0-	-0-	-0-
03		775	N	775	-0-	-0-	-0-	7	1	768	2	N	-0-	-0-	-0-
04		686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2170	N	349	-0-	-1821	-0-	4	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-
06		750	N	168	-0-	-582	-0-	2	1	166	2	N	-0-	-0-	-0-
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID -> 264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.14135	-	19035			
01		1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1	1	1852	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	3	1	2124	2	N	-0-	-0-	-0-
03		994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1800	N	1115	-0-	-685	-0-	12	1	1103	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1984	N	651	-0-	-1333	-0-	12	1	639	2	N	-0-	-0-	-0-
06		960	N	448	-0-	-512	-0-	7	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		5HB	RRCID -> 264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.14060	-	19237			
01		3162	X	1037	-0-	-2125	-0-	3	1	1034	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3	1	3122	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2883	X	1019	-0-	-1864	-0-	2	1	1017	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	7	1	2848	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3348	X	1793	-0-	-1555	-0-	3	1	1790	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3240	X	1626	-0-	-1614	-0-	2	1	1624	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238												
01	3100 N	11767	-0-	8667	8667	10 1	11757 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	1375	-0-	-1525	7142	11 1	1364 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	170	-0-	-2930	4212	2 1	168 2	N	-0-			-0-
04	8192 X	3980	-0-	-4212	-0-	2 1	3978 2	N	-0-			-0-
05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	6 1	3529 2	N	-0-			-0-
06	1110 X	774	-0-	-336	-0-	3 1	771 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387												
01	1333 X	321	-0-	-1012	-0-	321 2		N	-0-			-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	4 1	2364 2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1497	-0-	-270	-0-	5 1	1492 2	N	-0-			-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	3 1	979 2	N	-0-			-0-
05	2542 N	1062	-0-	-1480	-0-	3 1	1059 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	618	-0-	-822	-0-	2 1	616 2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484												
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	225 1	2778 2	N	-0-			-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	168 1	2799 2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2413	-0-	-718	-0-	170 1	2243 2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2159	-0-	-871	-0-	168 1	1991 2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2550	-0-	-612	-0-	187 1	2363 2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2067	-0-	-993	-0-	183 1	1884 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871												
01	4836 X	4447	-0-	-389	-0-	6 1	4441 2	N	-0-			-0-
02	4524 X	2076	-0-	-2448	-0-	7 1	2069 2	N	-0-			-0-
03	4836 X	1175	-0-	-3661	-0-	3 1	1172 2	N	-0-			-0-
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5 1	5517 2	N	-0-			-0-
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	7 1	5759 2	N	-0-			-0-
06	4290 X	2379	-0-	-1911	-0-	5 1	2374 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130												
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430												
01	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	15 1	17278 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	12317	-0-	9417	9417	13 1	12304 2	N	-0-			-0-
03	20402 X	10985	-0-	-9417	-0-	15 1	10970 2	N	-0-			-0-
04	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	15 1	9006 2	N	-0-			-0-
05	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	15 1	7980 2	N	-0-			-0-
06	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	15 1	7034 2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988												
01	3937 X	2846	-0-	-1091	-0-	4 1	2842 2	N	-0-			-0-
02	3683 X	2592	-0-	-1091	-0-	5 1	2587 2	N	-0-			-0-
03	3937 X	1994	-0-	-1943	-0-	5 1	1989 2	N	-0-			-0-
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	6 1	3818 2	N	-0-			-0-
05	2852 X	2520	-0-	-332	-0-	6 1	2514 2	N	-0-			-0-
06	2760 X	1991	-0-	-769	-0-	4 1	1987 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
		WELL #:	2H	RRCID ->	265063	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	14575 - 19827	
01	3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	4 1	1717 2	N	-0-			-0-
02	2320 X	1398	-0-	-922	-0-	3 1	1395 2	N	-0-			-0-
03	2170 X	523	-0-	-1647	-0-	1 1	522 2	N	-0-			-0-
04	1830 X	1222	-0-	-608	-0-	4 1	1218 2	N	-0-			-0-
05	1736 X	1207	-0-	-529	-0-	5 1	1202 2	N	-0-			-0-
06	1680 X	410	-0-	-1270	-0-	3 1	407 2	N	-0-			-0-

WALKER SU C		WELL #:	1H	RRCID ->	265072	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	14734 - 20035	
01	35495 X	35495	-0-	-0-	-0-	15 1	35480 2	N	-0-			-0-
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	12 1	29084 2	N	-0-			-0-
03	23730 X	23730	-0-	-0-	-0-	16 1	23714 2	N	-0-			-0-
04	16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	13 1	16669 2	N	-0-			-0-
05	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	12 1	14017 2	N	-0-			-0-
06	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	15 1	12432 2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #:	1H	RRCID ->	265838	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	13675 - 19626	
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	9 1	5246 2	N	-0-			-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	9 1	2811 2	N	-0-			-0-
03	7502 X	4103	-0-	-3399	-0-	8 1	4095 2	N	-0-			-0-
04	7260 X	2623	-0-	-4637	-0-	9 1	2614 2	N	-0-			-0-
05	7502 X	1009	-0-	-6493	-0-	6 1	1003 2	N	-0-			-0-
06	5100 X	3516	-0-	-1584	-0-	12 1	3504 2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:	3H	RRCID ->	265968	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14649	PERF.	15544 - 20473	
01	5208 X	4989	-0-	-219	-0-	14 1	4975 2	N	-0-			-0-
02	4872 X	3843	-0-	-1029	-0-	12 1	3831 2	N	-0-			-0-
03	5208 X	3305	-0-	-1903	-0-	10 1	3295 2	N	-0-			-0-
04	4830 X	2029	-0-	-2801	-0-	4 1	2025 2	N	-0-			-0-
05	4991 X	2237	-0-	-2754	-0-	4 1	2233 2	N	-0-			-0-
06	4830 X	2007	-0-	-2823	-0-	3 1	2004 2	N	-0-			-0-

YORK SU		WELL #:	2HB	RRCID ->	266015	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	13206 - 18146	
01	5828 X	4795	-0-	-1033	-0-	8 1	4787 2	N	-0-			-0-
02	5452 X	3625	-0-	-1827	-0-	7 1	3618 2	N	-0-			-0-
03	5828 X	3473	-0-	-2355	-0-	5 1	3468 2	N	-0-			-0-
04	4650 X	3675	-0-	-975	-0-	10 1	3665 2	N	-0-			-0-
05	4805 X	3228	-0-	-1577	-0-	6 1	3222 2	N	-0-			-0-
06	4650 X	3423	-0-	-1227	-0-	9 1	3414 2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:	1H	RRCID ->	266086	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14711	PERF.	14442 - 20426	
01	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	13 1	3829 2	N	-0-			-0-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	12 1	3826 2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	11 1	3319 2	N	-0-			-0-
04	3720 X	2128	-0-	-1592	-0-	7 1	2121 2	N	-0-			-0-
05	4092 X	2609	-0-	-1483	-0-	10 1	2599 2	N	-0-			-0-
06	3960 X	2617	-0-	-1343	-0-	9 1	2608 2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:	2H	RRCID ->	266572	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14400 - 20065	
01	3255 X	2821	-0-	-434	-0-	11 1	2810 2	N	-0-			-0-
02	3335 X	1983	-0-	-1352	-0-	8 1	1975 2	N	-0-			-0-
03	3565 X	721	-0-	-2844	-0-	4 1	717 2	N	-0-			-0-
04	3450 X	894	-0-	-2556	-0-	1 1	893 2	N	-0-			-0-
05	3131 X	1539	-0-	-1592	-0-	3 1	1536 2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2661	-0-	-69	-0-	5 1	2656 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 2H		RRCID ->	272027	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	14885	PERF.	14720 - 21322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13888 X	12225	-0-	-1663	-0-	6 1	12219 2	N	-0-			-0-
02	12151 X	11289	-0-	-862	-0-	5 1	11284 2	N	-0-			-0-
03	12989 X	1878	-0-	-11111	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
04	30529 X	30529	-0-	-0-	-0-	7 1	30522 2	N	-0-			-0-
05	43035 X	43035	-0-	-0-	-0-	15 1	43020 2	N	-0-			-0-
06	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	8 1	17312 2	N	-0-			-0-

JACOB SU		WELL #: 1H		RRCID ->	273119	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	12748	PERF.	13220 - 19851	
01	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	306 1	13004 2	N	-0-			-0-
02	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	287 1	12723 2	N	-0-			-0-
03	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	353 1	13521 2	N	-0-			-0-
04	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	348 1	13399 2	N	-0-			-0-
05	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	341 1	12981 2	N	-0-			-0-
06	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	341 1	12108 2	N	-0-			-0-

DEEN SU		WELL #: 1H		RRCID ->	273298	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	12847	PERF.	13242 - 19690	
01	8711 X	8407	-0-	-304	-0-	9 1	8398 2	N	-0-			-0-
02	8004 X	7899	-0-	-105	-0-	8 1	7891 2	N	-0-			-0-
03	8525 X	7764	-0-	-761	-0-	9 1	7755 2	N	-0-			-0-
04	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	9 1	8538 2	N	-0-			-0-
05	8525 X	7882	-0-	-643	-0-	9 1	7873 2	N	-0-			-0-
06	8160 X	7833	-0-	-327	-0-	9 1	7824 2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 1H		RRCID ->	273935	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14857	PERF.	14702 - 21028	
01	14942 X	12784	-0-	-2158	-0-	11 1	12773 2	N	-0-			-0-
02	13717 X	11190	-0-	-2527	-0-	8 1	11182 2	N	-0-			-0-
03	14663 X	7264	-0-	-7399	-0-	2 1	7262 2	N	-0-			-0-
04	20754 X	20754	-0-	-0-	-0-	13 1	20741 2	N	-0-			-0-
05	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	13 1	14387 2	N	-0-			-0-
06	12360 X	7547	-0-	-4813	-0-	8 1	7539 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU		WELL #: 1H		RRCID ->	274161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	13032 - 19645	
01	6014 X	2959	-0-	-3055	-0-	6 1	2953 2	N	-0-			-0-
02	6322 X	2392	-0-	-3930	-0-	5 1	2387 2	N	-0-			-0-
03	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8 1	8695 2	N	-0-			-0-
04	6540 X	5573	-0-	-967	-0-	8 1	5565 2	N	-0-			-0-
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	8 1	4605 2	N	-0-			-0-
06	6810 X	3027	-0-	-3783	-0-	6 1	3021 2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #: 5H		RRCID ->	274908	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	13536 - 19472	
01	10633 X	8561	-0-	-2072	-0-	266 1	8295 2	N	-0-			-0-
02	8787 X	8258	-0-	-529	-0-	246 1	8012 2	N	-0-			-0-
03	11532 X	9606	-0-	-1926	-0-	266 1	9340 2	N	-0-			-0-
04	11160 X	10304	-0-	-856	-0-	345 1	9959 2	N	-0-			-0-
05	11532 X	10264	-0-	-1268	-0-	360 1	9904 2	N	-0-			-0-
06	9300 X	9250	-0-	-50	-0-	314 1	8936 2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #: 4HB		RRCID ->	275217	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12607	PERF.	12818 - 19500	
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	9 1	6743 2	N	-0-			-0-
02	5104 X	4210	-0-	-894	-0-	8 1	4202 2	N	-0-			-0-
03	8370 X	4788	-0-	-3582	-0-	11 1	4777 2	N	-0-			-0-
04	8100 X	4329	-0-	-3771	-0-	10 1	4319 2	N	-0-			-0-
05	8370 X	4384	-0-	-3986	-0-	10 1	4374 2	N	-0-			-0-
06	6540 X	4083	-0-	-2457	-0-	8 1	4075 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604																
01	6169	X	5934	-0-	-235	-0-	13 1	5921	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	10 1	6892	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6710	-0-	-48	-0-	10 1	6700	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5571	-0-	-969	-0-	7 1	5564	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5637	-0-	-1121	-0-	7 1	5630	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	4832	-0-	-1708	-0-	7 1	4825	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840																
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	15 1	14279	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	9304	-0-	-730	-0-	13 1	9291	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	8734	-0-	-1992	-0-	15 1	8719	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	6877	-0-	-3503	-0-	13 1	6864	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	6733	-0-	-3993	-0-	12 1	6721	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	6530	-0-	-3850	-0-	11 1	6519	2	N	-0-					-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138																
01	19437	X	15229	-0-	-4208	-0-	14 1	15215	2	N	-0-					-0-
02	17313	X	15919	-0-	-1394	-0-	14 1	15905	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	14215	-0-	-3827	-0-	15 1	14200	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	15293	-0-	-1537	-0-	15 1	15278	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	16501	-0-	-518	-0-	15 1	16486	2	N	-0-					-0-
06	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	14 1	16965	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748																
01	7378	X	6303	-0-	-1075	-0-	7 1	6296	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	5840	-0-	-1033	-0-	6 1	5834	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6035	-0-	-1281	-0-	8 1	6027	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5905	-0-	-185	-0-	7 1	5898	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5945	-0-	-348	-0-	7 1	5938	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5691	-0-	-399	-0-	7 1	5684	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442																
01	12896	X	11612	-0-	-1284	-0-	7 1	11605	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	10756	-0-	-1308	-0-	6 1	10750	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	11896	-0-	-1000	-0-	7 1	11889	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11191	-0-	-359	-0-	7 1	11184	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11405	-0-	-530	-0-	7 1	11398	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10110	-0-	-1410	-0-	7 1	10103	2	N	-0-					-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824																
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
04	27795	X	27795	-0-	-0-	-0-	11 1	27784	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	14 1	7550	2	N	-0-					-0-
06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13 1	13570	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117																
01	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	6 1	5449	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5237	-0-	-186	-0-	5 1	5232	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	5 1	5650	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5395	-0-	-125	-0-	5 1	5390	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5514	-0-	-159	-0-	6 1	5508	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5326	-0-	-134	-0-	5 1	5321	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990												
01	14508 X	11390	-0-	-3118	-0-	9 1	11381 2	N	-0-			-0-
02	13572 X	10245	-0-	-3327	-0-	7 1	10238 2	N	-0-			-0-
03	14508 X	10559	-0-	-3949	-0-	8 1	10551 2	N	-0-			-0-
04	12720 X	9975	-0-	-2745	-0-	8 1	9967 2	N	-0-			-0-
05	12338 X	9912	-0-	-2426	-0-	8 1	9904 2	N	-0-			-0-
06	11010 X	9451	-0-	-1559	-0-	8 1	9443 2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993												
01	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			N	-0-			-0-
02	9715 X	-0-	-0-	-9715	-0-			N	-0-			-0-
03	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			N	-0-			-0-
04	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-			N	-0-			-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368												
01	16151 X	10833	-0-	-5318	-0-	7 1	10826 2	N	-0-			-0-
02	15109 X	9725	-0-	-5384	-0-	6 1	9719 2	N	-0-			-0-
03	16151 X	10177	-0-	-5974	-0-	7 1	10170 2	N	-0-			-0-
04	11670 X	9666	-0-	-2004	-0-	6 1	9660 2	N	-0-			-0-
05	12059 X	10122	-0-	-1937	-0-	7 1	10115 2	N	-0-			-0-
06	10470 X	9246	-0-	-1224	-0-	6 1	9240 2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117												
01	15190 X	13628	-0-	-1562	-0-	10 1	13618 2	N	-0-			-0-
02	13137 X	12973	-0-	-164	-0-	9 1	12964 2	N	-0-			-0-
03	14291 X	13867	-0-	-424	-0-	11 1	13856 2	N	-0-			-0-
04	13830 X	12023	-0-	-1807	-0-	10 1	12013 2	N	-0-			-0-
05	14291 X	12906	-0-	-1385	-0-	10 1	12896 2	N	-0-			-0-
06	13410 X	12402	-0-	-1008	-0-	10 1	12392 2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417												
01	9827 X	9242	-0-	-585	-0-	6 1	9236 2	N	-0-			-0-
02	9193 X	8580	-0-	-613	-0-	5 1	8575 2	N	-0-			-0-
03	9610 X	8604	-0-	-1006	-0-	6 1	8598 2	N	-0-			-0-
04	8970 X	8681	-0-	-289	-0-	6 1	8675 2	N	-0-			-0-
05	9238 X	8621	-0-	-617	-0-	6 1	8615 2	N	-0-			-0-
06	8940 X	8270	-0-	-670	-0-	6 1	8264 2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653												
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1 1	358 2	N	-0-			-0-
02	377 N	163	-0-	-214	-0-	1 1	162 2	N	-0-			-0-
03	279 N	189	-0-	-90	-0-	1 1	188 2	N	-0-			-0-
04	360 N	166	-0-	-194	-0-	166 2		N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	1 1	168 2	N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076												
01	9579 X	7901	-0-	-1678	-0-	6 1	7895 2	N	-0-			-0-
02	8671 X	7442	-0-	-1229	-0-	6 1	7436 2	N	-0-			-0-
03	8525 X	8117	-0-	-408	-0-	6 1	8111 2	N	-0-			-0-
04	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	7 1	8317 2	N	-0-			-0-
05	8370 X	7944	-0-	-426	-0-	5 1	7939 2	N	-0-			-0-
06	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7 1	7853 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP DONATILL SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
JACOB SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12501	- 19695		
01	9982 X	8941	-0-	-1041	-0-	9	1	8932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8758 X	7615	-0-	-1143	-0-	9	1	7606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9362 X	8184	-0-	-1178	-0-	11	1	8173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8640 X	7741	-0-	-899	-0-	9	1	7732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8928 X	7751	-0-	-1177	-0-	10	1	7741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8640 X	8425	-0-	-215	-0-	12	1	8413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JACOB-SMITH ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279918	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	12971	- 20628		
01	12834 X	8643	-0-	-4191	-0-	6	1	8637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12006 X	10974	-0-	-1032	-0-	10	1	10964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	7	1	12323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	6	1	11853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11718 X	11361	-0-	-357	-0-	7	1	11354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11940 X	11199	-0-	-741	-0-	8	1	11191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JACOB SU		WELL #:		3H	RRCID ->	279919	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12851	PERF.	12992	- 18636		
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	8	1	4592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	8	1	4643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5425 X	4013	-0-	-1412	-0-	11	1	4002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5250 X	3421	-0-	-1829	-0-	9	1	3412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5425 X	3491	-0-	-1934	-0-	9	1	3482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4800 X	3362	-0-	-1438	-0-	8	1	3354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	12557	- 20268		
01	13175 X	8793	-0-	-4382	-0-	8	1	8785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11107 X	10091	-0-	-1016	-0-	7	1	10084	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11005 X	8996	-0-	-2009	-0-	8	1	8988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10650 X	9785	-0-	-865	-0-	7	1	9778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10788 X	9652	-0-	-1136	-0-	8	1	9644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10440 X	7625	-0-	-2815	-0-	11	1	7614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	13280	- 20693		
01	10478 X	8846	-0-	-1632	-0-	7	1	8839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	6	1	9935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10695 X	9341	-0-	-1354	-0-	8	1	9333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10350 X	9030	-0-	-1320	-0-	7	1	9023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10695 X	9561	-0-	-1134	-0-	7	1	9554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10290 X	9428	-0-	-862	-0-	7	1	9421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		3HB	RRCID ->	279922	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JACOB-HOPKINS ALLOC		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

WALKER SU I			WELL #:	1H	RRCID ->	279924	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12696	-	20145
01	9734 X	9135	-0-	-599	-0-	10	1	9125	2	N	-0-			-0-
02	9106 X	6085	-0-	-3021	-0-	10	1	6075	2	N	-0-			-0-
03	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	10	1	9790	2	N	-0-			-0-
04	8970 X	8171	-0-	-799	-0-	9	1	8162	2	N	-0-			-0-
05	9269 X	8440	-0-	-829	-0-	10	1	8430	2	N	-0-			-0-
06	9480 X	8015	-0-	-1465	-0-	9	1	8006	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B - A			WELL #:	1H	RRCID ->	292756	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	14574	PERF.	14633	-	24255
01	21979 X	20369	-0-	-1610	-0-	8	1	20361	2	N	-0-			-0-
02	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	8	1	21703	2	N	-0-			-0-
03	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	10	1	23127	2	N	-0-			-0-
04	20460 X	16893	-0-	-3567	-0-	9	1	16884	2	N	-0-			-0-
05	23219 X	21485	-0-	-1734	-0-	9	1	21476	2	N	-0-			-0-
06	22470 X	20005	-0-	-2465	-0-	7	1	19998	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H-C ALLOC			WELL #:	1HB	RRCID ->	295580	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	14538	-	24557
01	1729309 X	834952	-0-	-894357	-0-	414	1	834538	2	N	-0-			-0-
02	1223887 X	755462	-0-	-468425	-0-	389	1	755073	2	N	-0-			-0-
03	938959 X	775271	-0-	-163688	-0-	419	1	774852	2	N	-0-			-0-
04	908670 X	685527	-0-	-223143	-0-	399	1	685128	2	N	-0-			-0-
05	894350 X	678758	-0-	-215592	-0-	419	1	678339	2	N	-0-			-0-
06	808020 X	611398	-0-	-196622	-0-	405	1	610993	2	N	-0-			-0-

BOWLES GU			WELL #:	1H	RRCID ->	295901	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWLES GU			WELL #:	2H	RRCID ->	296116	COMPL. DATE	09/07/2023	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC			WELL #:	1H	RRCID ->	296391	COMPL. DATE	12/24/2023	TOTAL DEPTH	14978	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	2839	-0-	2839	2839	1	1	2838	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
GOMEZ SU B-C ALLOC		WELL #:		2HB	RRCID ->	296455	COMPL. DATE	11/25/2023	TOTAL DEPTH	14648	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
JARRELL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244823	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9942 - 11458		
01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3 9	N	3			3
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			3
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			3
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			3
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

WOOD TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	244852	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11606 - 11710		
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-			20
02	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			20
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3 9	N	3			23
04	2640 X	2601	-0-	-39	-0-	2600	2	1 9	N	1			24
05	2728 X	2524	-0-	-204	-0-	2521	2	3 9	N	3			27
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			27

WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271	PERF.13260 - 14820		
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			200
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			200
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			200
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			200
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			200
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939 - 15660		
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			19
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			19
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			19
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			19
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

GRAWARD OPERATING, INC.				326435									
TIN INC.		WELL #:		1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490 - 11140		
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			37
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			37
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			37
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			37
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			37
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HIBBARD ENERGY, LP			383757									
R. DEAN HAY GU			WELL #:	1H	RRCID -> 262042	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 11017	PERF.11017	-	16131		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4923 2	4 9	N	4		33
02		2900 N	3825	-0-	925	925	3825 2		N	-0-		33
03		3100 N	4543	-0-	1443	2368	4543 2		N	-0-		33
04		6764 X	4396	-0-	-2368	-0-	4396 2		N	-0-		33
05		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2		N	-0-		33
06		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-		33

R. DEAN HAY GU			WELL #:	2H	RRCID -> 262645	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10622	-	16346		
01		3100 N	21418	-0-	18318	62122	21418 2		N	-0-		-0-
02		2900 N	14810	-0-	11910	74032	14810 2		N	-0-		-0-
03		87108 X	13076	-0-	-74032	-0-	13076 2		N	-0-		-0-
04		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208 2		N	-0-		-0-
05		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10599 2		N	-0-		-0-
06		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844 2		N	-0-		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847									
WILLIAMSON UNIT			WELL #:	14	RRCID -> 248239	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 11676	PERF.10228	-	11584		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781									
CHAPMAN-KELLY UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 246403	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 11748	PERF.11440	-	11680		
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		3
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		3
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		3
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-		3
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		3
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		3

LONG TRUSTS, THE			507585									
LUTHERAN CHURCH			WELL #:	4	RRCID -> 247048	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9230	-	11152		
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-		21
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552 2	2 9	Y	2		23
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1685 2	3 9	Y	3		26
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1800 2	4 9	Y	4		30
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-		30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

LUTHERAN CHURCH			WELL #:	5HR	RRCID -> 253729	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL DEPTH 11084	PERF.14207	-	11133		
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-		21
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 2	1 9	Y	1		22
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	820 2	4 9	Y	4		26
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	813 2	4 9	Y	4		30
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-		30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465									
HARVEY				WELL #:	1H	RRCID ->	254406	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11541 - 15685	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
WATSON GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	258044	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11304 - 15982	
01		4402 X	3715	-0-	-687	-0-	3715	2		Y	-0-		-0-
02		4118 X	3403	-0-	-715	-0-	3403	2		Y	-0-		-0-
03		4402 X	3647	-0-	-755	-0-	3647	2		Y	-0-		-0-
04		3660 X	3439	-0-	-221	-0-	3439	2		Y	-0-		-0-
05		3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613	2		Y	-0-		-0-
06		3600 X	3477	-0-	-123	-0-	3477	2		Y	-0-		-0-
MORANSCO ENERGY CORPORATION				584122									
SNIDER "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	255908	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NEW DAWN ENERGY, LLC				606062									
MOSS CREEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289733	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13360 - 20690	
01		33821 X	31	-0-	-33790	-0-	31	2		N	-0-		-0-
02		31639 X	29	-0-	-31610	-0-	29	2		N	-0-		-0-
03		10881 X	8	-0-	-10873	-0-	8	2		N	-0-		-0-
04		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-				N	-0-		-0-
05		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-		-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC				614212									
MOHON GU				WELL #:	13H	RRCID ->	250246	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	11416	PERF.11559 - 15620	
01		4650 X	3390	-0-	-1260	-0-	3390	2		N	-0-		67
02		3625 X	3150	-0-	-475	-0-	3150	2		N	-0-		67
03		3472 X	3289	-0-	-183	-0-	3289	2		N	-0-		67
04		3270 X	3145	-0-	-125	-0-	3145	2		N	-0-		67
*05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-		67
06		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT		67
CAROLYN BELL DEEP GU				WELL #:	1H	RRCID ->	257780	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF.11717 - 15865	
01		3565 X	402	-0-	-3163	-0-	402	2		Y	-0-		-0-
02		3335 X	1427	-0-	-1908	-0-	1427	2		Y	-0-		-0-
03		2883 X	1936	-0-	-947	-0-	1936	2		Y	-0-		-0-
04		2700 X	1735	-0-	-965	-0-	1735	2		Y	-0-		-0-
*05		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-		-0-
06		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT		-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
 SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01	4960 X	2885	-0-	-2075	-0-	2885 2		N	-0-		-0-
02	3828 X	2904	-0-	-924	-0-	2904 2		N	-0-		-0-
03	4092 X	2909	-0-	-1183	-0-	2909 2		N	-0-		-0-
04	3540 X	3315	-0-	-225	-0-	3315 2		N	-0-		-0-
*05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		N	-0-		-0-
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		-0-

 CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

01	1798 X	883	-0-	-915	-0-	883 2		Y	-0-		-0-
02	1537 X	856	-0-	-681	-0-	856 2		Y	-0-		-0-
03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	-0-		-0-
04	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		Y	-0-		-0-
*05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		Y	-0-		-0-
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		-0-

 WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

01	4836 X	3221	-0-	-1615	-0-	3221 2		Y	-0-		-0-
02	3538 X	2883	-0-	-655	-0-	2883 2		Y	-0-		-0-
03	3782 X	2584	-0-	-1198	-0-	2584 2		Y	-0-		-0-
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		Y	-0-		-0-
05	2914 X	2253	-0-	-661	-0-	2253 2		Y	-0-		-0-
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		-0-

 SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

01	2139 X	1647	-0-	-492	-0-	1647 2		N	-0-		-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		-0-

 WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

01	2480 X	1984	-0-	-496	-0-	1984 2		Y	-0-		-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		Y	-0-		-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		Y	-0-		-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		Y	-0-		-0-
*05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 PERMIAN NATURAL RESOURCES BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		25
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-			N	25		50
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	27		77
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		77
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		77
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648												
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		310 N	210	-0-	-100	-0-	210 3				N	-0-
02		0 W	308	-0-	308	308	308 3				N	-0-
03		0 W	91	-0-	91	399	91 3				N	-0-
04		0 W	127	-0-	127	526	127 3				N	-0-
05		0 W	259	-0-	259	785	259 3				N	-0-
06		0 W	228	-0-	228	1013	228 3				N	-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882												
01		3348 X	187	-0-	-3161	-0-	187 3				N	-0-
02		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3				N	-0-
03		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 3				N	-0-
04		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3				N	-0-
05		3348 X	2847	-0-	-501	-0-	2847 3				N	-0-
06		3240 X	3051	-0-	-189	-0-	3051 3				N	-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352												
01		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789 3				N	-0-
02		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317 3				N	-0-
03		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145 3				N	-0-
04		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789 3				N	-0-
05		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 3				N	-0-
06		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640 3				N	-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371												
01		2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819 3				N	-0-
02		2900 X	1692	-0-	-1208	-0-	1692 3				N	-0-
03		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 3				N	-0-
04		3000 X	1804	-0-	-1196	-0-	1804 3				N	-0-
05		3100 X	1733	-0-	-1367	-0-	1733 3				N	-0-
06		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 3				N	-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238												
01		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 3				N	-0-
02		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576 3				N	-0-
03		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 3				N	-0-
04		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709 3				N	-0-
05		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 3				N	-0-
06		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 3				N	-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740												
01		255750 X	186365	-0-	-69385	-0-	186365 3				N	-0-
02		236988 X	165963	-0-	-71025	-0-	165963 3				N	-0-
03		253332 X	158496	-0-	-94836	-0-	158496 3				N	-0-
04		221430 X	138332	-0-	-83098	-0-	138332 3				N	-0-
05		186372 X	127907	-0-	-58465	-0-	127907 3				N	-0-
06		180360 X	111912	-0-	-68448	-0-	111912 3				N	-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485												
01		286657 X	194804	-0-	-91853	-0-	194804 3				N	-0-
02		238380 X	168264	-0-	-70116	-0-	168264 3				N	-0-
03		195021 X	161009	-0-	-34012	-0-	161009 3				N	-0-
04		188730 X	140402	-0-	-48328	-0-	140402 3				N	-0-
05		195021 X	128715	-0-	-66306	-0-	128715 3				N	-0-
06		188520 X	113782	-0-	-74738	-0-	113782 3				N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648												
WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		408735 X	267136	-0-	-141599	-0-	267136	3		N	-0-	-0-
02		382365 X	229215	-0-	-153150	-0-	229215	3		N	-0-	-0-
03		361181 X	222820	-0-	-138361	-0-	222820	3		N	-0-	-0-
04		320370 X	193197	-0-	-127173	-0-	193197	3		N	-0-	-0-
05		296825 X	188151	-0-	-108674	-0-	188151	3		N	-0-	-0-
06		258510 X	162622	-0-	-95888	-0-	162622	3		N	-0-	-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959												
01		463481 X	270895	-0-	-192586	-0-	270895	3		N	-0-	-0-
02		407305 X	224883	-0-	-182422	-0-	224883	3		N	-0-	-0-
03		321563 X	215317	-0-	-106246	-0-	215317	3		N	-0-	-0-
04		311190 X	184804	-0-	-126386	-0-	184804	3		N	-0-	-0-
05		321563 X	175812	-0-	-145751	-0-	175812	3		N	-0-	-0-
06		262170 X	151858	-0-	-110312	-0-	151858	3		N	-0-	-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415												
01		362266 X	216233	-0-	-146033	-0-	216233	3		N	-0-	-0-
02		338894 X	177262	-0-	-161632	-0-	177262	3		N	-0-	-0-
03		296515 X	167922	-0-	-128593	-0-	167922	3		N	-0-	-0-
04		273900 X	133975	-0-	-139925	-0-	133975	3		N	-0-	-0-
05		247659 X	139579	-0-	-108080	-0-	139579	3		N	-0-	-0-
06		209250 X	117748	-0-	-91502	-0-	117748	3		N	-0-	-0-

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375												
01		382571 X	229194	-0-	-153377	-0-	229194	3		N	-0-	-0-
02		349682 X	189394	-0-	-160288	-0-	189394	3		N	-0-	-0-
03		318277 X	179202	-0-	-139075	-0-	179202	3		N	-0-	-0-
04		288360 X	144010	-0-	-144350	-0-	144010	3		N	-0-	-0-
05		262012 X	148607	-0-	-113405	-0-	148607	3		N	-0-	-0-
06		221790 X	126728	-0-	-95062	-0-	126728	3		N	-0-	-0-

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224												
01		714116 X	452418	-0-	-261698	-0-	452418	3		N	-0-	-0-
02		668044 X	370160	-0-	-297884	-0-	370160	3		N	-0-	-0-
03		658378 X	348333	-0-	-310045	-0-	348333	3		N	-0-	-0-
04		558240 X	288487	-0-	-269753	-0-	288487	3		N	-0-	-0-
05		505579 X	275971	-0-	-229608	-0-	275971	3		N	-0-	-0-
06		437820 X	236038	-0-	-201782	-0-	236038	3		N	-0-	-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689												
01		675397 X	316497	-0-	-358900	-0-	316497	3		N	-0-	-0-
02		521652 X	265481	-0-	-256171	-0-	265481	3		N	-0-	-0-
03		452290 X	254392	-0-	-197898	-0-	254392	3		N	-0-	-0-
04		385650 X	216573	-0-	-169077	-0-	216573	3		N	-0-	-0-
05		356407 X	211180	-0-	-145227	-0-	211180	3		N	-0-	-0-
06		306300 X	182290	-0-	-124010	-0-	182290	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
 WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	997639	-0-	997639	-0-	997639	3	N	-0-	-0-
12	0	997638	-0-	997638	-0-	997638	3	N	-0-	-0-
01	873320 X	937218	-0-	63898	-0-	937218	3	N	-0-	-0-
02	904510 X	704379	-0-	-200131	-0-	704379	3	N	-0-	-0-
*03	966890 X	699049	-0-	-267841	-0-	699049	3	N	-0-	-0-
*04	935700 X	630200	-0-	-305500	-0-	630200	3	N	-0-	-0-
05	966890 X	611631	-0-	-355259	-0-	611631	3	N	-0-	-0-
06	681660 X	548809	-0-	-132851	-0-	548809	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206

11	0	810363	-0-	810363	-0-	810363	3	N	-0-	-0-
12	0	810364	-0-	810364	-0-	810364	3	N	-0-	-0-
01	579720 X	733589	-0-	153869	-0-	733589	3	N	-0-	-0-
02	700495 X	546656	-0-	-153839	-0-	546656	3	N	-0-	-0-
*03	748805 X	547257	-0-	-201548	-0-	547257	3	N	-0-	-0-
*04	724650 X	488862	-0-	-235788	-0-	488862	3	N	-0-	-0-
*05	748805 X	482329	-0-	-266476	-0-	482329	3	N	-0-	-0-
06	724650 X	435138	-0-	-289512	-0-	435138	3	N	-0-	-0-

KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572

03	0	264692	-0-	264692	264692	264692	3	N	-0-	-0-
04	976785 X	712093	-0-	-264692	-0-	712093	3	N	-0-	-0-
*05	DELQ PR	684187	-0-	684187	684187	684187	3	N	-0-	-0-
*06	1352217 X	668030	-0-	-684187	-0-	668030	3	N	-0-	-0-

KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655

03	0	310721	-0-	310721	310721	310721	3	N	-0-	-0-
04	1015722 X	705001	-0-	-310721	-0-	705001	3	N	-0-	-0-
05	DELQ PR	646849	-0-	646849	646849	646849	3	N	-0-	-0-
06	1251930 X	605081	-0-	-646849	-0-	605081	3	N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

01	1395 N	994	-0-	-401	-0-	994	2	Y	-0-	62
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	-0-	62
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	321	1	1094 2	Y	62
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	10	1	1230 2	Y	62
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1076 2	Y	62
06	1380 N	1118	-0-	-262	-0-	11	1	1107 2	Y	62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
METCALF UNIT 1		WELL #:		15HH		RRCID -> 281030		COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	973	1	17863	2	Y	3			166
							3	9							
02		16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	839	1	15676	2	Y	95	167	1	94
							105	9							
03		16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	853	1	16042	2	Y	14			108
							15	9							
04		16410 X	15314	-0-	-1096	-0-	763	1	14534	2	Y	15			123
							17	9							
05		16957 X	15802	-0-	-1155	-0-	794	1	14956	2	Y	47	96	1	74
							52	9							
06		16410 X	14454	-0-	-1956	-0-	710	1	13729	2	Y	14			88
							15	9							
TURNER UNIT 1		WELL #:		15HH		RRCID -> 281032		COMPL. DATE 04/05/2016			TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226				
01		19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	1010	1	18881	2	Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	18141	-0-	18141	18141	934	1	17124	2	Y	75	8	1	74
							83	9							
03		36850 X	18709	-0-	-18141	-0-	960	1	17737	2	Y	11			85
							12	9							
04		18090 X	17862	-0-	-228	-0-	907	1	16942	2	Y	12			97
							13	9							
05		18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	935	1	17993	2	Y	41	74	1	64
							45	9							
06		18090 X	17457	-0-	-633	-0-	874	1	16572	2	Y	10			74
							11	9							
TURNER-METCALF-SHIVERS		WELL #:		2HH		RRCID -> 285965		COMPL. DATE 07/14/2019			TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262				
01		36983 X	30865	-0-	-6118	-0-	8	1	30608	2	Y	226	174	1	7 8
							249	9							
02		27975 X	27975	-0-	-0-	-0-	5	1	27794	2	Y	160	201	1	2 8
							176	9							
03		29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	6	1	29881	2	Y	96	116	1	1 8
							106	9							
04		31744 X	31744	-0-	-0-	-0-	5	1	31655	2	Y	76	38	1	65
							84	9							
05		32146 X	32146	-0-	-0-	-0-	3	1	32066	2	Y	70	119	1	16
							77	9							
06		30926 X	30926	-0-	-0-	-0-	4	1	30837	2	Y	77	81	1	2 8
							85	9							
TURNER-METCALF-SHIVERS		WELL #:		1HH		RRCID -> 285967		COMPL. DATE 07/13/2019			TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871				
01		45105 X	38985	-0-	-6120	-0-	11	1	38597	2	Y	343	266	1	7 8
							377	9							
02		35379 X	35379	-0-	-0-	-0-	9	1	35078	2	Y	265	322	1	2 8
							292	9							
03		35974 X	35974	-0-	-0-	-0-	11	1	35689	2	Y	249	257	1	1 8
							274	9							
04		37020 X	33947	-0-	-3073	-0-	7	1	33747	2	Y	175	96	1	150
							193	9							
05		38254 X	33957	-0-	-4297	-0-	6	1	33773	2	Y	162	280	1	32
							178	9							
06		37020 X	34797	-0-	-2223	-0-	6	1	34657	2	Y	122	137	1	1 8
							134	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	67084 X	58088	-0-	-8996	-0-	9 1	57817 2	Y	238	182 1	9 8	95	
02	56637 X	53065	-0-	-3572	-0-	262 9	9 1	52821 2	Y	214	242 1	3 8	64
03	56854 X	56100	-0-	-754	-0-	235 9	7 1	55963 2	Y	118	148 1	1 8	33
04	55020 X	2455	-0-	-52565	-0-	130 9	2451 2	4 9	Y	4	34 1		3
05	56854 X	-0-	-0-	-56854	-0-	2 1			Y	-0-	3 1		-0-
06	55020 X	15208	-0-	-39812	-0-	45 9	15161 2	Y	41	35 1	1 8	5	

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

01	109988 X	93529	-0-	-16459	-0-	3 1	93497 2	Y	26	30 1	1 8	40	
02	85138 X	85138	-0-	-0-	-0-	29 9	3 1	85109 2	Y	24	27 1	1 8	36
03	90861 X	88473	-0-	-2388	-0-	26 9	3 1	88444 2	Y	24	26 1	1 8	33
04	87930 X	84001	-0-	-3929	-0-	26 9	3 1	83973 2	Y	23	6 1	1 8	49
05	90861 X	82951	-0-	-7910	-0-	25 9	4 1	82923 2	Y	22	31 1		40
*06	87930 X	78275	-0-	-9655	-0-	24 9	3 1	78257 2	Y	14	14 1	4 8	36
						15 9							

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

01	107849 X	103511	-0-	-4338	-0-	4 1	103475 2	Y	29	31 1	2 8	44	
02	93879 X	93879	-0-	-0-	-0-	32 9	3 1	93847 2	Y	26	30 1	1 8	39
03	97610 X	97610	-0-	-0-	-0-	29 9	3 1	97577 2	Y	27	28 1	1 8	37
04	93347 X	93347	-0-	-0-	-0-	30 9	3 1	93316 2	Y	25	7 1	1 8	54
05	92541 X	92541	-0-	-0-	-0-	28 9	4 1	92511 2	Y	24	34 1		44
*06	88230 X	86103	-0-	-2127	-0-	26 9	4 1	86088 2	Y	10	10 1	2 8	42
						11 9							

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

01	114855 X	96081	-0-	-18774	-0-	3 1	96048 2	Y	27	29 1	2 8	41	
02	87079 X	87079	-0-	-0-	-0-	30 9	3 1	87048 2	Y	25	28 1	2 8	36
03	89830 X	89830	-0-	-0-	-0-	28 9	3 1	89799 2	Y	25	26 1	1 8	34
04	82297 X	82297	-0-	-0-	-0-	28 9	3 1	82270 2	Y	22	7 1	1 8	48
05	83681 X	83681	-0-	-0-	-0-	24 9	4 1	83653 2	Y	22	30 1		40
*06	79740 X	78035	-0-	-1705	-0-	24 9	3 1	78012 2	Y	18	17 1	5 8	36
						20 9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//	687208									
MULLINS		WELL #:	1HH	RRCID ->	291461	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL DEPTH	10993	PERF.11381	-	19175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		112189 X	92693	-0-	-19496	-0-	797 1	91896 2	Y	-0-	-0-	
02		83626 X	83626	-0-	-0-	-0-	741 1	82885 2	Y	-0-	-0-	
03		100223 X	86603	-0-	-13620	-0-	793 1	85810 2	Y	-0-	-0-	
04		96510 X	78968	-0-	-17542	-0-	758 1	78210 2	Y	-0-	-0-	
05		96782 X	81033	-0-	-15749	-0-	786 1	80247 2	Y	-0-	-0-	
06		89700 X	75678	-0-	-14022	-0-	758 1	74920 2	Y	-0-	-0-	

MULLINS		WELL #:	2HH	RRCID ->	291462	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11422	-	21144
01		144181 X	122614	-0-	-21567	-0-	1054 1	121560 2	Y	-0-	-0-	
02		112926 X	111404	-0-	-1522	-0-	986 1	110418 2	Y	-0-	-0-	
03		120714 X	115495	-0-	-5219	-0-	1058 1	114437 2	Y	-0-	-0-	
04		116820 X	107441	-0-	-9379	-0-	1031 1	106410 2	Y	-0-	-0-	
05		120714 X	109765	-0-	-10949	-0-	1065 1	108700 2	Y	-0-	-0-	
06		116820 X	103048	-0-	-13772	-0-	1031 1	102017 2	Y	-0-	-0-	

OPAL HV B		WELL #:	2HH	RRCID ->	291871	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11538	-	20937
01		293539 X	234007	-0-	-59532	-0-	1160 1	232847 2	Y	-0-	-0-	
02		205603 X	205603	-0-	-0-	-0-	598 1	205005 2	Y	-0-	-0-	
03		229462 X	215417	-0-	-14045	-0-	1157 1	214260 2	Y	-0-	-0-	
04		222060 X	201311	-0-	-20749	-0-	1123 1	200188 2	Y	-0-	-0-	
05		229462 X	199505	-0-	-29957	-0-	1154 1	198351 2	Y	-0-	-0-	
06		222060 X	185512	-0-	-36548	-0-	1119 1	184393 2	Y	-0-	-0-	

PEARL HV D		WELL #:	4HH	RRCID ->	291921	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11585	-	19272
01		112933 X	101343	-0-	-11590	-0-	299 1	101044 2	Y	-0-	-0-	
02		90588 X	90588	-0-	-0-	-0-	277 1	90311 2	Y	-0-	-0-	
03		112933 X	93762	-0-	-19171	-0-	296 1	93466 2	Y	-0-	-0-	
04		109290 X	90619	-0-	-18671	-0-	292 1	90327 2	Y	-0-	-0-	
05		112933 X	85493	-0-	-27440	-0-	292 1	85201 2	Y	-0-	-0-	
06		98070 X	78002	-0-	-20068	-0-	277 1	77725 2	Y	-0-	-0-	

OPAL HV A		WELL #:	1HH	RRCID ->	291942	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11534	-	20940
01		208103 X	155769	-0-	-52334	-0-	772 1	154997 2	Y	-0-	-0-	
02		139406 X	139406	-0-	-0-	-0-	406 1	139000 2	Y	-0-	-0-	
03		185132 X	143258	-0-	-41874	-0-	769 1	142489 2	Y	-0-	-0-	
04		172200 X	133689	-0-	-38511	-0-	746 1	132943 2	Y	-0-	-0-	
05		165385 X	134437	-0-	-30948	-0-	778 1	133659 2	Y	-0-	-0-	
06		150750 X	124429	-0-	-26321	-0-	750 1	123679 2	Y	-0-	-0-	

PEARL HV A		WELL #:	1HH	RRCID ->	291967	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11506	-	20584
01		214551 X	171332	-0-	-43219	-0-	505 1	170827 2	Y	-0-	-0-	
02		DLQ G-10	155413	-0-	-155413	-0-	475 1	154938 2	Y	-0-	-0-	
03		316329 X	160916	-0-	-155413	-0-	509 1	160407 2	Y	-0-	-0-	
04		152437 X	152437	-0-	-0-	-0-	491 1	151946 2	Y	-0-	-0-	
05		155589 X	151688	-0-	-3901	-0-	519 1	151169 2	Y	-0-	-0-	
06		150570 X	141412	-0-	-9158	-0-	503 1	140909 2	Y	-0-	-0-	

PEARL HV B		WELL #:	2HH	RRCID ->	291968	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11489	-	20674
01		200105 X	153792	-0-	-46313	-0-	453 1	153339 2	Y	-0-	-0-	
02		140499 X	140499	-0-	-0-	-0-	429 1	140070 2	Y	-0-	-0-	
03		145576 X	144441	-0-	-1135	-0-	457 1	143984 2	Y	-0-	-0-	
04		140880 X	136445	-0-	-4435	-0-	439 1	136006 2	Y	-0-	-0-	
05		145576 X	134291	-0-	-11285	-0-	459 1	133832 2	Y	-0-	-0-	
06		140880 X	123101	-0-	-17779	-0-	438 1	122663 2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
01	90001 X	90001	-0-	-0-	-0-	265	1	89736	2	Y	-0-			-0-
02	81017 X	81017	-0-	-0-	-0-	247	1	80770	2	Y	-0-			-0-
03	84402 X	84402	-0-	-0-	-0-	267	1	84135	2	Y	-0-			-0-
04	80632 X	80632	-0-	-0-	-0-	260	1	80372	2	Y	-0-			-0-
05	77828 X	77828	-0-	-0-	-0-	266	1	77562	2	Y	-0-			-0-
06	75051 X	75051	-0-	-0-	-0-	267	1	74784	2	Y	-0-			-0-
PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391														
01	169976 X	139023	-0-	-30953	-0-	410	1	138613	2	Y	-0-			-0-
02	123810 X	123810	-0-	-0-	-0-	378	1	123432	2	Y	-0-			-0-
03	127475 X	127475	-0-	-0-	-0-	403	1	127072	2	Y	-0-			-0-
04	121380 X	120528	-0-	-852	-0-	388	1	120140	2	Y	-0-			-0-
05	125426 X	115705	-0-	-9721	-0-	396	1	115309	2	Y	-0-			-0-
06	121380 X	108263	-0-	-13117	-0-	385	1	107878	2	Y	-0-			-0-
WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127														
01	280581 X	200369	-0-	-80212	-0-	4	1	200348	2	Y	15	16	1	26
						17	9							
02	202246 X	175639	-0-	-26607	-0-	4	1	175615	2	Y	18	15	1	29
						20	9							
03	216194 X	175330	-0-	-40864	-0-	4	1	175296	2	Y	27	18	1	38
						30	9							
04	209220 X	101218	-0-	-108002	-0-	2	1	101206	2	Y	9	29	1	18
						10	9							
05	213807 X	-0-	-0-	-213807	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
06	193920 X	-0-	-0-	-193920	-0-					Y	-0-			-0-
WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653														
01	271033 X	197711	-0-	-73322	-0-	4	1	197689	2	Y	16	16	1	26
						18	9							
02	202043 X	173869	-0-	-28174	-0-	4	1	173845	2	Y	18	15	1	29
						20	9							
03	215977 X	174452	-0-	-41525	-0-	4	1	174418	2	Y	27	18	1	38
						30	9							
04	209010 X	177633	-0-	-31377	-0-	5	1	177613	2	Y	14	21	1	31
						15	9							
05	261130 X	261130	-0-	-0-	-0-	466	1	260627	2	Y	34	4	1	60
						37	9						1	8
*06	235294 X	235294	-0-	-0-	-0-	12	1	235261	2	Y	19	21	1	54
						21	9						4	8
WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383														
01	264306 X	201046	-0-	-63260	-0-	4	1	201024	2	Y	16	16	1	26
						18	9							
02	188384 X	179546	-0-	-8838	-0-	4	1	179521	2	Y	19	15	1	30
						21	9							
03	201376 X	182240	-0-	-19136	-0-	5	1	182204	2	Y	28	18	1	40
						31	9							
04	194880 X	104826	-0-	-90054	-0-	2	1	104814	2	Y	9	30	1	19
						10	9							
05	201376 X	-0-	-0-	-201376	-0-					Y	-0-	19	1	-0-
06	194550 X	-0-	-0-	-194550	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
WOOLWORTH HV A		WELL #:		1HH	RRCID -> 293827	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 11085	PERF.11449	- 21921				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	236251 X	172587	-0-	-63664	-0-	4 1	172568	2	Y	14	14 1	23	
						15 9							
02	157731 X	152930	-0-	-4801	-0-	4 1	152908	2	Y	16	13 1	26	
						18 9							
03	168609 X	154562	-0-	-14047	-0-	4 1	154533	2	Y	23	15 1	34	
						25 9							
04	163170 X	144422	-0-	-18748	-0-	2 1	144407	2	Y	12	20 1	26	
						13 9							
05	168609 X	163484	-0-	-5125	-0-	292 1	163168	2	Y	22	9 1	2 8	37
						24 9							
*06	168535 X	168535	-0-	-0-	-0-	7 1	168504	2	Y	22	23 1	5 8	31
						24 9							

EMERALD HV A		WELL #:		1HH	RRCID -> 293907	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10740	- 20061				
01	245675 X	171535	-0-	-74140	-0-	3 1	171532	2	N	-0-		-0-	
02	215702 X	149022	-0-	-66680	-0-	3 1	149019	2	N	-0-		-0-	
03	208196 X	152412	-0-	-55784	-0-	3 1	152409	2	N	-0-		-0-	
04	192330 X	138858	-0-	-53472	-0-	3 1	138855	2	N	-0-		-0-	
05	184140 X	133172	-0-	-50968	-0-	3 1	133169	2	N	-0-		-0-	
06	165990 X	123726	-0-	-42264	-0-	110 1	123616	2	N	-0-		-0-	

EMERALD HV C		WELL #:		3HH	RRCID -> 294365	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 10471	PERF.10680	- 20162				
01	215512 X	147670	-0-	-67842	-0-	3 1	147667	2	N	-0-		-0-	
02	188181 X	127428	-0-	-60753	-0-	3 1	127425	2	N	-0-		-0-	
03	183334 X	129721	-0-	-53613	-0-	3 1	129718	2	N	-0-		-0-	
04	163530 X	117992	-0-	-45538	-0-	3 1	117989	2	N	-0-		-0-	
05	159061 X	112881	-0-	-46180	-0-	3 1	112878	2	N	-0-		-0-	
06	142920 X	104087	-0-	-38833	-0-	92 1	103995	2	N	-0-		-0-	

EMERALD HV D		WELL #:		4HH	RRCID -> 294391	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 10605	PERF.10922	- 20082				
01	291493 X	199699	-0-	-91794	-0-	4 1	199695	2	N	-0-		-0-	
02	257259 X	172882	-0-	-84377	-0-	3 1	172879	2	N	-0-		-0-	
03	250046 X	175991	-0-	-74055	-0-	4 1	175987	2	N	-0-		-0-	
04	222780 X	159923	-0-	-62857	-0-	3 1	159920	2	N	-0-		-0-	
05	215915 X	152126	-0-	-63789	-0-	4 1	152122	2	N	-0-		-0-	
06	193260 X	140883	-0-	-52377	-0-	125 1	140758	2	N	-0-		-0-	

EMERALD HV B		WELL #:		2HH	RRCID -> 294472	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10840	- 20209				
01	276520 X	187466	-0-	-89054	-0-	3 1	187463	2	N	-0-		-0-	
02	242817 X	161092	-0-	-81725	-0-	3 1	161089	2	N	-0-		-0-	
03	236251 X	163208	-0-	-73043	-0-	3 1	163205	2	N	-0-		-0-	
04	209550 X	147480	-0-	-62070	-0-	3 1	147477	2	N	-0-		-0-	
05	203329 X	140466	-0-	-62863	-0-	3 1	140463	2	N	-0-		-0-	
06	181410 X	129042	-0-	-52368	-0-	115 1	128927	2	N	-0-		-0-	

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	204569 X	137595	-0-	-66974	-0-	4 1	137579 2	Y	11 11 1	18
						12 9				
02	176581 X	121086	-0-	-55495	-0-	4 1	121069 2	Y	12 10 1	20
						13 9				
03	170779 X	121086	-0-	-49693	-0-	4 1	121061 2	Y	19 12 1	27
						21 9				
04	154020 X	110606	-0-	-43414	-0-	2 1	110594 2	Y	9 16 1	20
						10 9				
05	147808 X	106869	-0-	-40939	-0-	2 1	106853 2	Y	13 8 1	25
						14 9				
*06	133170 X	97861	-0-	-35309	-0-	2 1	97831 2	Y	25 18 1 12 8	20
						28 9				

 LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

01	282751 X	181525	-0-	-101226	-0-	4 1	181504 2	Y	15 15 1	24
						17 9				
02	241657 X	155019	-0-	-86638	-0-	4 1	154997 2	Y	16 14 1	26
						18 9				
03	231043 X	155443	-0-	-75600	-0-	4 1	155413 2	Y	24 16 1	34
						26 9				
04	205620 X	141227	-0-	-64393	-0-	2 1	141213 2	Y	11 20 1	25
						12 9				
05	195331 X	135090	-0-	-60241	-0-	3 1	135068 2	Y	17 11 1	31
						19 9				
*06	175680 X	122929	-0-	-52751	-0-	2 1	122892 2	Y	32 31 1 9 8	23
						35 9				

 LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

01	338365 X	146632	-0-	-191733	-0-	4 1	146616 2	Y	11 12 1	19
						12 9				
02	194590 X	128201	-0-	-66389	-0-	4 1	128183 2	Y	13 11 1	21
						14 9				
03	186341 X	127658	-0-	-58683	-0-	4 1	127632 2	Y	20 13 1	28
						22 9				
04	166140 X	115688	-0-	-50452	-0-	2 1	115676 2	Y	9 17 1	20
						10 9				
05	158317 X	111525	-0-	-46792	-0-	2 1	111506 2	Y	15 9 1	26
						17 9				
*06	141900 X	102431	-0-	-39469	-0-	2 1	102387 2	Y	38 36 1 12 8	16
						42 9				

 PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 11171 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	169099	-0-	169099	169099	16 1	168625 2	Y	416 227 1 5 8	184
						458 9				
06	SHUT IN	457819	-0-	457819	626918	22 1	456748 2	Y	954 1009 1	129
						1049 9				

 WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11145 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC				704776								
GROSS		WELL #:		4	RRCID ->	242880	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.10952	- 11259
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

S. GARY		WELL #:		1	RRCID ->	245087	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10444	- 10324
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027	- 11288
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11822	- 12092
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-		37
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-		37
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		37
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-		37
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		37
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		37

CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	0 - 15030
01	2666 N	2478	-0-	-188	-0-	2478	2		N	-0-		28
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-		28
03	2573 N	2380	-0-	-193	-0-	2380	2		N	-0-		28
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-		28
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2712	2	1 9	N	1	1	28
06	2310 N	2158	-0-	-152	-0-	2158	2		N	-0-		28

TALLY-DEGA 6 (AW)		WELL #:		6H	RRCID ->	297209	COMPL. DATE	01/09/2024	TOTAL DEPTH	11438	PERF.11663	- 22399
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	34927	-0-	34927	-0-	34927	2		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	462448	-0-	462448	-0-	497375	2	64 9	Y	58	22 8	36

TALLY-DEGA 11 (AW)		WELL #:		11H	RRCID ->	297291	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	11598	PERF.11952	- 20509
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	26942	-0-	26942	-0-	26942	2		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	455720	-0-	455720	-0-	482662	2	64 9	Y	58	22 8	36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2024 - WELL PLUGGED 01/29/24												
POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445												
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721												
01	88381 X	72123	-0-	-16258	-0-	504	1	71619	2	N	-0-	-0-
02	83955 X	67612	-0-	-16343	-0-	422	1	67190	2	N	-0-	-0-
03	89745 X	69246	-0-	-20499	-0-	456	1	68790	2	N	-0-	-0-
04	86850 X	62844	-0-	-24006	-0-	532	1	62312	2	N	-0-	-0-
05	83328 X	65235	-0-	-18093	-0-	297	1	64938	2	N	-0-	-0-
06	69930 X	66103	-0-	-3827	-0-	257	1	65846	2	N	-0-	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838												
01	66340 X	47619	-0-	-18721	-0-	332	1	47287	2	N	-0-	-0-
02	53505 X	44945	-0-	-8560	-0-	280	1	44665	2	N	-0-	-0-
03	52359 X	46370	-0-	-5989	-0-	306	1	46064	2	N	-0-	-0-
04	50430 X	40831	-0-	-9599	-0-	346	1	40485	2	N	-0-	-0-
05	51088 X	40337	-0-	-10751	-0-	184	1	40153	2	N	-0-	-0-
06	46500 X	41353	-0-	-5147	-0-	161	1	41192	2	N	-0-	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*06	225056 X	189542	-0-	-35514	-0-	201	1	188461	2	N	800	593 0 207
						880	9					
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500														
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	N	2	2 8	-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	410	2	N	-0-		-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	91	1	659	2	N	2	2 8	-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	66	1	456	2	N	-0-		-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	76	1	515	2	N	1	1 8	-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	89	1	570	2	N	-0-		-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370														
01		1798 X	1356	-0-	-442	-0-	1356	2			N	-0-		141
02		1537 N	1012	-0-	-525	-0-	984	2	28	9	N	25	139 1	27
03		1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-		27
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-		27
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	N	1	1 8	27
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-		27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360													
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			23
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	201	2	N	-0-			23
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-			23
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2	N	-0-			23
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			23
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2	N	-0-			23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350													
01	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	1702	2	N	-0-			90
02	1566	N	1247	-0-	-319	-0-	1247	2	N	-0-			90
03	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1190	2	N	-0-			90
04	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2	N	-0-			90
05	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1170	2	N	1	1	8	90
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			90

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11560	- 11761		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9788	- 11380		
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			40
02		145 N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-			40
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			40
04		210 N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-			40
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			40
06		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-			40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11980	PERF.11844	- 11864		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009										TOTAL DEPTH	12265	PERF.11810	- 11980		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009										TOTAL DEPTH	11975	PERF.11610	- 11870		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018										TOTAL DEPTH	11173	PERF.11320	- 14836		
01	32488	X	10606	-0-	-21882	-0-	31	1	10575	2	N	-0-			-0-
02	30392	X	6633	-0-	-23759	-0-	20	1	6613	2	N	-0-			-0-
03	32488	X	-0-	-0-	-32488	-0-					N	-0-			-0-
04	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-			-0-
05	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-			-0-
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009										TOTAL DEPTH	11295	PERF.11479	- 15582		
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-			-0-
02	4379	X	2814	-0-	-1565	-0-	2814	2			Y	-0-			-0-
03	4681	X	2856	-0-	-1825	-0-	2855	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	4530	X	3280	-0-	-1250	-0-	3280	2			Y	-0-			-0-
05	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3087	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

01		1457 N	325	-0-	-1132	-0-			31 1	294 2	Y	-0-
02		1276 N	212	-0-	-1064	-0-			31 1	181 2	Y	-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672												
01		15748 X	12813	-0-	-2935	-0-			12813 2		N	-0-
02		13079 X	11761	-0-	-1318	-0-			11761 2		N	-0-
03		14198 X	13471	-0-	-727	-0-			13471 2		N	-0-
04		13740 X	12332	-0-	-1408	-0-			12332 2		N	-0-
05		14198 X	11839	-0-	-2359	-0-			11839 2		N	-0-
06		13050 X	11683	-0-	-1367	-0-			11683 2		N	-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842												
01		3410 X	1962	-0-	-1448	-0-			1962 2		N	-0-
02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-			3193 2		N	-0-
03		3410 X	3337	-0-	-73	-0-			3337 2		N	-0-
04		3270 X	3153	-0-	-117	-0-			3153 2		N	-0-
05		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-			4082 2		N	-0-
06		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-			3559 2		N	-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193												
01		5890 X	4803	-0-	-1087	-0-			4803 2		N	-0-
02		5510 X	5240	-0-	-270	-0-			5240 2		N	-0-
03		5735 X	5729	-0-	-6	-0-			5729 2		N	-0-
04		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-			5751 2		N	-0-
05		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-			5710 2		N	-0-
06		5550 X	5527	-0-	-23	-0-			5527 2		N	-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
01		4712 X	3716	-0-	-996	-0-			3716 2		N	-0-
02		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-			4518 2		N	-0-
03		4836 X	3760	-0-	-1076	-0-			3760 2		N	-0-
04		4680 X	3691	-0-	-989	-0-			3691 2		N	-0-
05		4836 X	4699	-0-	-137	-0-			4699 2		N	-0-
06		4680 X	3429	-0-	-1251	-0-			3429 2		N	-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
01		5673 X	4990	-0-	-683	-0-			4990 2		Y	-0-
02		5307 X	4456	-0-	-851	-0-			4456 2		Y	-0-
03		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-			5393 2		Y	-0-
04		5190 X	5142	-0-	-48	-0-			5142 2		Y	-0-
05		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-			5252 2		Y	-0-
06		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-			5375 2		Y	-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
01		11377 X	7127	-0-	-4250	-0-			7127 2		N	-0-
02		10643 X	6949	-0-	-3694	-0-			6949 2		N	-0-
03		8959 X	7095	-0-	-1864	-0-			7095 2		N	-0-
04		8130 X	6553	-0-	-1577	-0-			6553 2		N	-0-
05		8401 X	6660	-0-	-1741	-0-			6660 2		N	-0-
06		7200 X	6353	-0-	-847	-0-			6353 2		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		6014 X	5930	-0-	-84	-0-	5930	2		N	-0-			-0-
02		5568 X	3627	-0-	-1941	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
03		5394 X	2645	-0-	-2749	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
04		5730 X	2675	-0-	-3055	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
05		5921 X	2273	-0-	-3648	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
06		5730 X	2156	-0-	-3574	-0-	2156	2		N	-0-			-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231														
01		3906 X	3277	-0-	-629	-0-	3277	2		N	-0-			20
02		3654 X	3198	-0-	-456	-0-	3198	2		N	-0-			20
03		3565 X	3378	-0-	-187	-0-	3378	2		N	-0-			20
04		3390 X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2		N	-0-			20
05		3503 X	3368	-0-	-135	-0-	3362	2	6 9	N	5	5 8		20
06		3300 X	182	-0-	-3118	-0-	140	2	42 9	N	38	38 8		20

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352														
01		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
02		4843 X	4049	-0-	-794	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
03		5177 X	4279	-0-	-898	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
04		5040 X	4105	-0-	-935	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
05		5208 X	4125	-0-	-1083	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
06		5040 X	4010	-0-	-1030	-0-	4010	2		N	-0-			-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985														
01		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	271	1	9422 2	N	2	2 8		-0-
02		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	233	1	8737 2	N	1	1 8		-0-
03		9269 X	9077	-0-	-192	-0-	243	1	8834 2	N	-0-			-0-
04		13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	312	1	13158 2	N	-0-			-0-
05		16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	319	1	16259 2	N	1	1 8		-0-
06		13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	297	1	13314 2	N	-0-			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752														
01		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	992	1	5218 2	Y	3	3 8		-0-
02		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	1047	1	7647 2	Y	-0-			-0-
03		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	1190	1	9992 2	Y	-0-			-0-
04		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	1068	1	6268 2	Y	-0-			-0-
05		16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	1325	1	15424 2	Y	-0-			-0-
06		5760 X	3795	-0-	-1965	-0-	846	1	2949 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11098 X	9877	-0-	-1221	-0-	471	1	9392	2	N	13	13	8	-0-
02	10382 X	9874	-0-	-508	-0-	14	9							-0-
03	10912 X	10374	-0-	-538	-0-	491	1	9375	2	N	7	7	8	-0-
04	9810 X	9389	-0-	-421	-0-	8	9							-0-
05	10540 X	9923	-0-	-617	-0-	512	1	9861	2	N	1	1	8	-0-
06	10200 X	9567	-0-	-633	-0-	1	9							-0-
						457	1	8932	2	N	-0-			-0-
						500	1	9417	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							-0-
						472	1	9093	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832														
01	3503 X	2763	-0-	-740	-0-	347	1	2416	2	Y	-0-			-0-
02	2813 X	2459	-0-	-354	-0-	309	1	2150	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2600	-0-	-345	-0-	315	1	2285	2	Y	-0-			-0-
04	2850 X	2714	-0-	-136	-0-	342	1	2372	2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2672	-0-	-273	-0-	346	1	2326	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2535	-0-	-135	-0-	342	1	2193	2	Y	-0-			-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090														
01	5053 X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
02	4727 X	2854	-0-	-1873	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
03	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
06	6090 X	2627	-0-	-3463	-0-	2627	2			N	-0-			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388														
01	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9358	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	8033 X	7201	-0-	-832	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
03	8525 X	7552	-0-	-973	-0-	7552	2			N	-0-			-0-
04	9030 X	7587	-0-	-1443	-0-	7587	2			N	-0-			-0-
05	9331 X	5192	-0-	-4139	-0-	5192	2			N	-0-			-0-
06	9030 X	5161	-0-	-3869	-0-	5161	2			N	-0-			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872														
01	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	276	1	1923	2	Y	-0-			-0-
02	2639 X	2494	-0-	-145	-0-	313	1	2181	2	Y	-0-			-0-
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	345	1	2499	2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	2229	-0-	-21	-0-	281	1	1948	2	Y	-0-			-0-
05	2666 X	2282	-0-	-384	-0-	295	1	1987	2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	1550	-0-	-1210	-0-	209	1	1341	2	Y	-0-			-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541														
01	5828 X	4856	-0-	-972	-0-	478	1	4378	2	N	-0-			-0-
02	5597 X	4925	-0-	-672	-0-	467	1	4458	2	N	-0-			-0-
03	5983 X	5005	-0-	-978	-0-	485	1	4520	2	N	-0-			-0-
04	5790 X	3806	-0-	-1984	-0-	414	1	3392	2	N	-0-			-0-
05	5270 X	4480	-0-	-790	-0-	469	1	4011	2	N	-0-			-0-
06	5100 X	4984	-0-	-116	-0-	550	1	4434	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11532 X	10656	-0-	-876	-0-	552 1	10103 2	Y	1	1 8	-0-
02		10788 X	9992	-0-	-796	-0-	527 1	9465 2	Y	-0-		-0-
03		11532 X	10445	-0-	-1087	-0-	584 1	9859 2	Y	2	2 8	-0-
04		10980 X	10214	-0-	-766	-0-	480 1	9734 2	Y	-0-		-0-
05		11222 X	10650	-0-	-572	-0-	573 1	10075 2	Y	2	2 8	-0-
06		10350 X	10026	-0-	-324	-0-	406 1	9620 2	Y	-0-		-0-
FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
01		8122 X	7744	-0-	-378	-0-	762 1	6982 2	N	-0-		-0-
02		7598 X	7306	-0-	-292	-0-	693 1	6613 2	N	-0-		-0-
03		8122 X	7784	-0-	-338	-0-	755 1	7029 2	N	-0-		-0-
04		7830 X	7219	-0-	-611	-0-	786 1	6433 2	N	-0-		-0-
05		8060 X	6980	-0-	-1080	-0-	731 1	6249 2	N	-0-		-0-
06		7560 X	5884	-0-	-1676	-0-	650 1	5234 2	N	-0-		-0-
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
01		10044 X	7166	-0-	-2878	-0-	7165 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		9396 X	7993	-0-	-1403	-0-	7993 2		N	-0-		-0-
03		9517 X	3698	-0-	-5819	-0-	3698 2		N	-0-		-0-
04		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12946 2		N	-0-		-0-
05		9517 X	9120	-0-	-397	-0-	9120 2		N	-0-		-0-
06		8280 X	8121	-0-	-159	-0-	8121 2		N	-0-		-0-
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
01		3844 X	3816	-0-	-28	-0-	198 1	3618 2	Y	-0-		-0-
02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	198 1	3558 2	Y	-0-		-0-
03		3875 X	3404	-0-	-471	-0-	191 1	3213 2	Y	-0-		-0-
04		3750 X	3673	-0-	-77	-0-	172 1	3501 2	Y	-0-		-0-
05		4030 X	3747	-0-	-283	-0-	202 1	3545 2	Y	-0-		-0-
06		3900 X	3348	-0-	-552	-0-	136 1	3212 2	Y	-0-		-0-
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
01		3937 X	2873	-0-	-1064	-0-	458 1	2413 2	Y	2	2 8	-0-
02		3480 X	3342	-0-	-138	-0-	403 1	2939 2	Y	-0-		-0-
03		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	360 1	3028 2	Y	-0-		-0-
04		3600 X	2863	-0-	-737	-0-	417 1	2446 2	Y	-0-		-0-
05		3720 X	2839	-0-	-881	-0-	225 1	2614 2	Y	-0-		-0-
06		3450 X	2936	-0-	-514	-0-	654 1	2282 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	24	1	8495	2	N	1	1	8	-0-
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-			-0-
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
04	8250 X	3676	-0-	-4574	-0-	3676	2			N	-0-			-0-
05	8525 X	3494	-0-	-5031	-0-	11	1	3483	2	N	-0-			-0-
06	8250 X	3342	-0-	-4908	-0-	3342	2			N	-0-			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302														
01	135129 X	119296	-0-	-15833	-0-	93	1	119197	2	N	5	5	8	-0-
02	125657 X	88537	-0-	-37120	-0-	87	1	88446	2	N	4	4	8	-0-
03	134323 X	83266	-0-	-51057	-0-	93	1	83172	2	N	1	1	8	-0-
04	115440 X	88919	-0-	-26521	-0-	90	1	88823	2	N	5	5	8	-0-
05	119288 X	78868	-0-	-40420	-0-	93	1	78774	2	N	1	1	8	-0-
06	115440 X	92270	-0-	-23170	-0-	90	1	92174	2	N	5	5	8	-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816														
01	13268 X	4859	-0-	-8409	-0-	14	1	4845	2	N	-0-			-0-
02	12412 X	4873	-0-	-7539	-0-	15	1	4858	2	N	-0-			-0-
03	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-			-0-
04	29680 X	29680	-0-	-0-	-0-	48	1	29632	2	N	-0-			-0-
05	104913 X	104913	-0-	-0-	-0-	87	1	104807	2	N	17	17	8	-0-
06	61285 X	61285	-0-	-0-	-0-	78	1	61207	2	N	-0-			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021														
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161														
01	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	112	1	2468	2	N	-0-			37
02	2668 X	2472	-0-	-196	-0-	112	1	2360	2	N	-0-			37
03	2852 X	2517	-0-	-335	-0-	114	1	2403	2	N	-0-			37
04	2550 X	2464	-0-	-86	-0-	121	1	2343	2	N	-0-			37
05	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	131	1	2323	2	N	-0-			37
06	2550 X	2379	-0-	-171	-0-	114	1	2265	2	N	-0-			37

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907														
01	7750 X	7275	-0-	-475	-0-	7275	2			N	-0-			20
02	7192 X	6636	-0-	-556	-0-	6636	2			N	-0-			20
03	7781 X	2852	-0-	-4929	-0-	2852	2			N	-0-			20
04	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-			20
05	7781 X	7528	-0-	-253	-0-	7528	2			N	-0-			20
06	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14508 X	12963	-0-	-1545	-0-	12961	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-			-0-
03		13857 X	5303	-0-	-8554	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
04		17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-			-0-
05		15438 X	11250	-0-	-4188	-0-	11250	2			N	-0-			-0-
06		14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779															
01		19127 X	17420	-0-	-1707	-0-	17419	2	1	9	N	1	1	8	3
02		17864 X	15218	-0-	-2646	-0-	15218	2			N	-0-			3
03		19096 X	6789	-0-	-12307	-0-	6789	2			N	-0-			3
04		18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-			3
05		18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-			3
06		16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	-0-			3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646															
01		40021 X	12017	-0-	-28004	-0-	12017	2			N	-0-			-0-
02		36627 X	-0-	-0-	-36627	-0-					N	-0-			-0-
03		45259 X	45259	-0-	-0-	-0-	45259	2			N	-0-			-0-
04		65483 X	65483	-0-	-0-	-0-	65483	2			N	-0-			-0-
05		81253 X	81253	-0-	-0-	-0-	81253	2			N	-0-			-0-
06		65073 X	65073	-0-	-0-	-0-	65073	2			N	-0-			-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929															
01		45911 X	38998	-0-	-6913	-0-	55	1	38943	2	Y	-0-			-0-
02		40629 X	33931	-0-	-6698	-0-	110	1	33821	2	Y	-0-			-0-
03		41044 X	35086	-0-	-5958	-0-	94	1	34992	2	Y	-0-			-0-
04		39720 X	34416	-0-	-5304	-0-	49	1	34367	2	Y	-0-			-0-
05		39742 X	34737	-0-	-5005	-0-	51	1	34686	2	Y	-0-			-0-
06		37740 X	31359	-0-	-6381	-0-	48	1	31311	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461															
01		40238 X	35729	-0-	-4509	-0-	35729	2			Y	-0-			-0-
02		37845 X	33754	-0-	-4091	-0-	33754	2			Y	-0-			-0-
03		40455 X	18893	-0-	-21562	-0-	18893	2			Y	-0-			-0-
04		39150 X	37528	-0-	-1622	-0-	37528	2			Y	-0-			-0-
05		38998 X	78	-0-	-38920	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
06		34920 X	-0-	-0-	-34920	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143									
MAVERICK GU			WELL #:	2H	RRCID ->	285231	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11863	- 19310	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		45756 X	39008	-0-	-6748	-0-	39008	2	Y	-0-			-0-
02		42804 X	37552	-0-	-5252	-0-	37552	2	Y	-0-			-0-
03		45756 X	38248	-0-	-7508	-0-	38248	2	Y	-0-			-0-
04		41970 X	36734	-0-	-5236	-0-	36734	2	Y	-0-			-0-
05		41664 X	33071	-0-	-8593	-0-	33071	2	Y	-0-			-0-
06		38850 X	38165	-0-	-685	-0-	38165	2	Y	-0-			-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW)			WELL #:	1H	RRCID ->	285415	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11384	- 21245	
01		34069 X	27370	-0-	-6699	-0-	79	1	N	1	1 8		-0-
							1	9					
02		30479 X	26542	-0-	-3937	-0-	81	1	N	-0-			-0-
03		30597 X	21645	-0-	-8952	-0-	124	1	N	-0-			-0-
04		44620 X	44620	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
05		44922 X	44922	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
06		32960 X	32960	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-

JESTER GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	286126	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11754	- 22355	
01		80393 X	80393	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			-0-
02		130674 X	70407	-0-	-60267	-0-	102	1	Y	-0-			-0-
03		139686 X	79548	-0-	-60138	-0-	189	1	Y	-0-			-0-
04		115410 X	77608	-0-	-37802	-0-	269	1	Y	-0-			-0-
05		90520 X	-0-	-0-	-90520	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06		77790 X	3014	-0-	-74776	-0-	5	1	Y	-0-			-0-

JESTER GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	286145	COMPL. DATE	05/31/2020	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11568	- 20929	
01		99417 X	98687	-0-	-730	-0-	77	1	Y	-0-			-0-
02		125918 X	44598	-0-	-81320	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
03		134602 X	-0-	-0-	-134602	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04		127260 X	-0-	-0-	-127260	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05		109554 X	-0-	-0-	-109554	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06		95490 X	-0-	-0-	-95490	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW)			WELL #:	1HR	RRCID ->	286448	COMPL. DATE	04/19/2020	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11782	- 18762	
01		43400 X	20749	-0-	-22651	-0-	20745	2	N	4	4 8		-0-
02		38367 X	25016	-0-	-13351	-0-	25014	2	N	2	2 8		-0-
03		37262 X	13861	-0-	-23401	-0-	13861	2	N	-0-			-0-
04		35100 X	32809	-0-	-2291	-0-	32809	2	N	-0-			-0-
05		46836 X	46836	-0-	-0-	-0-	46834	2	N	2	2 8		-0-
06		45393 X	45393	-0-	-0-	-0-	45391	2	N	2	2 8		-0-

HUDSON GO			WELL #:	1H	RRCID ->	287834	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11546	- 20171	
01		55676 X	48131	-0-	-7545	-0-	60	1	Y	-0-			-0-
02		51678 X	43105	-0-	-8573	-0-	63	1	Y	-0-			-0-
03		52421 X	44703	-0-	-7718	-0-	63	1	Y	-0-			-0-
04		50220 X	41573	-0-	-8647	-0-	59	1	Y	-0-			-0-
05		48298 X	42397	-0-	-5901	-0-	58	1	Y	-0-			-0-
06		46590 X	40253	-0-	-6337	-0-	61	1	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HUDSON GO		WELL #:		3H	RRCID ->	287835	COMPL. DATE	03/30/2022	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11790	- 21390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		74276 X	64469	-0-	-9807	-0-	80 1	64389 2	Y	-0-			-0-
02		67251 X	58255	-0-	-8996	-0-	85 1	58170 2	Y	-0-			-0-
03		70091 X	36849	-0-	-33242	-0-	52 1	36797 2	Y	-0-			-0-
04		66120 X	16871	-0-	-49249	-0-	24 1	16847 2	Y	-0-			-0-
05		66780 X	66780	-0-	-0-	-0-	92 1	66688 2	Y	-0-			-0-
06		62400 X	57807	-0-	-4593	-0-	88 1	57719 2	Y	-0-			-0-

LEFOY-LEWIN (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	287836	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11470	- 22293	
01		103168 X	87095	-0-	-16073	-0-	666 1	86429 2	Y	-0-			-0-
02		94975 X	24111	-0-	-70864	-0-	290 1	23821 2	Y	-0-			-0-
03		95015 X	38427	-0-	-56588	-0-	388 1	38039 2	Y	-0-			-0-
04		90535 X	90535	-0-	-0-	-0-	683 1	89852 2	Y	-0-			-0-
05		87389 X	80069	-0-	-7320	-0-	679 1	79390 2	Y	-0-			-0-
06		84300 X	72340	-0-	-11960	-0-	648 1	71692 2	Y	-0-			-0-

LEFOY-LEWIN (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	287837	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11471	- 22421	
01		89249 X	75008	-0-	-14241	-0-	574 1	74433 2	Y	1	1 8		-0-
02		83491 X	72184	-0-	-11307	-0-	870 1	71314 2	Y	-0-			-0-
03		84360 X	84360	-0-	-0-	-0-	852 1	83508 2	Y	-0-			-0-
04		75720 X	68419	-0-	-7301	-0-	517 1	67902 2	Y	-0-			-0-
05		77717 X	66212	-0-	-11505	-0-	561 1	65651 2	Y	-0-			-0-
06		81630 X	61618	-0-	-20012	-0-	552 1	61066 2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO		WELL #:		2H	RRCID ->	287876	COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11526	- 20576	
01		74121 X	66770	-0-	-7351	-0-	83 1	66687 2	Y	-0-			-0-
02		69484 X	59978	-0-	-9506	-0-	87 1	59891 2	Y	-0-			-0-
03		74276 X	43968	-0-	-30308	-0-	62 1	43906 2	Y	-0-			-0-
04		71880 X	66240	-0-	-5640	-0-	95 1	66145 2	Y	-0-			-0-
05		69626 X	61897	-0-	-7729	-0-	85 1	61812 2	Y	-0-			-0-
06		64620 X	56540	-0-	-8080	-0-	86 1	56454 2	Y	-0-			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	288851	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	11023	PERF.11383	- 22608	
01		113119 X	98515	-0-	-14604	-0-	472 1	98043 2	Y	-0-			-0-
02		105821 X	88550	-0-	-17271	-0-	615 1	87935 2	Y	-0-			-0-
03		131975 X	131975	-0-	-0-	-0-	1240 1	130735 2	Y	-0-			-0-
04		138737 X	138737	-0-	-0-	-0-	968 1	137769 2	Y	-0-			-0-
05		102393 X	6021	-0-	-96372	-0-	29 1	5992 2	Y	-0-			-0-
06		112380 X	64250	-0-	-48130	-0-	259 1	63991 2	Y	-0-			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	288891	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	11134	PERF.11295	- 23168	
01		89993 X	70928	-0-	-19065	-0-	340 1	70588 2	Y	-0-			-0-
02		79663 X	49443	-0-	-30220	-0-	343 1	49100 2	Y	-0-			-0-
03		81964 X	-0-	-0-	-81964	-0-			Y	-0-			-0-
04		75570 X	28	-0-	-75542	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
05		74927 X	2766	-0-	-72161	-0-	13 1	2753 2	Y	-0-			-0-
06		68640 X	61705	-0-	-6935	-0-	249 1	61456 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01		100285 X	89397	-0-	-10888	-0-	428	1	88969	2	Y	-0-			-0-
02		92945 X	29104	-0-	-63841	-0-	202	1	28902	2	Y	-0-			-0-
03		99355 X	-0-	-0-	-99355	-0-					Y	-0-			-0-
04		93480 X	33251	-0-	-60229	-0-	232	1	33019	2	Y	-0-			-0-
05		93124 X	7664	-0-	-85460	-0-	37	1	7627	2	Y	-0-			-0-
06		86520 X	62647	-0-	-23873	-0-	252	1	62395	2	Y	-0-			-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134															
01		121892 X	78697	-0-	-43195	-0-	93	1	78604	2	Y	-0-			-0-
02		103936 X	70662	-0-	-33274	-0-	134	1	70528	2	Y	-0-			-0-
03		97867 X	49229	-0-	-48638	-0-	81	1	49148	2	Y	-0-			-0-
04		86190 X	1535	-0-	-84655	-0-	6	1	1529	2	Y	-0-			-0-
05		84289 X	11239	-0-	-73050	-0-	12	1	11227	2	Y	-0-			-0-
06		76170 X	44217	-0-	-31953	-0-	40	1	44177	2	Y	-0-			-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009															
01		110050 X	89786	-0-	-20264	-0-	107	1	89679	2	Y	-0-			-0-
02		101935 X	81962	-0-	-19973	-0-	156	1	81806	2	Y	-0-			-0-
03		104997 X	54364	-0-	-50633	-0-	89	1	54275	2	Y	-0-			-0-
04		95550 X	13961	-0-	-81589	-0-	51	1	13910	2	Y	-0-			-0-
05		94922 X	7535	-0-	-87387	-0-	8	1	7527	2	Y	-0-			-0-
06		86880 X	13	-0-	-86867	-0-	13	2			Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209															
01		108624 X	98998	-0-	-9626	-0-	98998	2			Y	-0-			-0-
02		100166 X	85791	-0-	-14375	-0-	85791	2			Y	-0-			-0-
03		103633 X	3394	-0-	-100239	-0-	3394	2			Y	-0-			-0-
04		97770 X	29750	-0-	-68020	-0-	29750	2			Y	-0-			-0-
05		102613 X	102613	-0-	-0-	-0-	102613	2			Y	-0-			-0-
06		101205 X	101205	-0-	-0-	-0-	101205	2			Y	-0-			-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883															
01		148862 X	126956	-0-	-21906	-0-	708	1	126248	2	N	-0-			-0-
02		139258 X	93650	-0-	-45608	-0-	590	1	93060	2	N	-0-			-0-
03		148862 X	104007	-0-	-44855	-0-	656	1	103351	2	N	-0-			-0-
04		135870 X	69736	-0-	-66134	-0-	545	1	69191	2	N	-0-			-0-
05		134013 X	88430	-0-	-45583	-0-	621	1	87809	2	N	-0-			-0-
06		122850 X	109852	-0-	-12998	-0-	713	1	109139	2	N	-0-			-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263															
01		123132 X	95478	-0-	-27654	-0-	532	1	94946	2	N	-0-			-0-
02		109040 X	90515	-0-	-18525	-0-	570	1	89945	2	N	-0-			-0-
03		110329 X	92564	-0-	-17765	-0-	584	1	91980	2	N	-0-			-0-
04		104670 X	83851	-0-	-20819	-0-	655	1	83196	2	N	-0-			-0-
05		103044 X	88231	-0-	-14813	-0-	619	1	87612	2	N	-0-			-0-
06		93630 X	75050	-0-	-18580	-0-	487	1	74563	2	N	-0-			-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955															
01		93372 X	75389	-0-	-17983	-0-	249	1	75140	2	Y	-0-			-0-
02		83433 X	22085	-0-	-61348	-0-	194	1	21891	2	Y	-0-			-0-
03		86800 X	38687	-0-	-48113	-0-	208	1	38479	2	Y	-0-			-0-
04		79920 X	-0-	-0-	-79920	-0-					Y	-0-			-0-
05		79205 X	-0-	-0-	-79205	-0-					Y	-0-			-0-
06		72960 X	-0-	-0-	-72960	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	107880 X	91140	-0-	-16740	-0-	553 1	90587	2	Y	-0-	-0-
02	100920 X	81976	-0-	-18944	-0-	583 1	81393	2	Y	-0-	-0-
03	104098 X	31514	-0-	-72584	-0-	254 1	31260	2	Y	-0-	-0-
04	94830 X	84017	-0-	-10813	-0-	602 1	83415	2	Y	-0-	-0-
05	94023 X	80124	-0-	-13899	-0-	610 1	79514	2	Y	-0-	-0-
06	88200 X	75128	-0-	-13072	-0-	882 1	74246	2	Y	-0-	-0-
FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563											
01	222208 X	201699	-0-	-20509	-0-	667 1	201032	2	Y	-0-	-0-
02	206074 X	19434	-0-	-186640	-0-	171 1	19263	2	Y	-0-	-0-
03	220286 X	94152	-0-	-126134	-0-	507 1	93645	2	Y	-0-	-0-
04	208410 X	151096	-0-	-57314	-0-	1254 1	149842	2	Y	-0-	-0-
05	218077 X	218077	-0-	-0-	-0-	1294 1	216783	2	Y	-0-	-0-
06	202848 X	202848	-0-	-0-	-0-	1429 1	201419	2	Y	-0-	-0-
CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630											
01	100223 X	81056	-0-	-19167	-0-	492 1	80564	2	Y	-0-	-0-
02	87638 X	74552	-0-	-13086	-0-	531 1	74021	2	Y	-0-	-0-
03	93682 X	77996	-0-	-15686	-0-	628 1	77368	2	Y	-0-	-0-
04	84870 X	70899	-0-	-13971	-0-	508 1	70391	2	Y	-0-	-0-
05	83235 X	71062	-0-	-12173	-0-	541 1	70521	2	Y	-0-	-0-
06	78450 X	60617	-0-	-17833	-0-	712 1	59905	2	Y	-0-	-0-
CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825											
01	171120 X	129235	-0-	-41885	-0-	181 1	129054	2	Y	-0-	-0-
02	173710 X	34283	-0-	-139427	-0-	111 1	34172	2	Y	-0-	-0-
03	174375 X	53161	-0-	-121214	-0-	142 1	53019	2	Y	-0-	-0-
04	141960 X	124492	-0-	-17468	-0-	179 1	124313	2	Y	-0-	-0-
05	136183 X	125258	-0-	-10925	-0-	184 1	125074	2	Y	-0-	-0-
06	125070 X	116663	-0-	-8407	-0-	180 1	116483	2	Y	-0-	-0-
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966											
01	142197 X	93851	-0-	-48346	-0-	459 1	93392	2	Y	-0-	-0-
02	122554 X	56566	-0-	-65988	-0-	402 1	56164	2	Y	-0-	-0-
03	132543 X	132543	-0-	-0-	-0-	639 1	131904	2	Y	-0-	-0-
04	123780 X	-0-	-0-	-123780	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	93837 X	4038	-0-	-89799	-0-	36 1	4002	2	Y	-0-	-0-
06	140105 X	140105	-0-	-0-	-0-	1199 1	138906	2	Y	-0-	-0-
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117											
01	134168 X	86148	-0-	-48020	-0-	421 1	85727	2	Y	-0-	-0-
02	116058 X	106637	-0-	-9421	-0-	758 1	105879	2	Y	-0-	-0-
03	124594 X	124594	-0-	-0-	-0-	601 1	123993	2	Y	-0-	-0-
04	120599 X	120599	-0-	-0-	-0-	1200 1	119399	2	Y	-0-	-0-
05	134495 X	134495	-0-	-0-	-0-	1204 1	133291	2	Y	-0-	-0-
06	120060 X	112	-0-	-119948	-0-	1 1	111	2	Y	-0-	-0-
HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407											
01	124248 X	100146	-0-	-24102	-0-	125 1	100021	2	Y	-0-	-0-
02	114260 X	97726	-0-	-16534	-0-	129 1	97597	2	Y	-0-	-0-
03	121892 X	101827	-0-	-20065	-0-	167 1	101660	2	Y	-0-	-0-
04	113790 X	98118	-0-	-15672	-0-	166 1	97952	2	Y	-0-	-0-
05	112344 X	89264	-0-	-23080	-0-	160 1	89104	2	Y	-0-	-0-
06	101100 X	46803	-0-	-54297	-0-	90 1	46713	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
01	127131	X	101391	-0-	-25740	-0-		79	1	101312	2	-0-
02	110113	X	43667	-0-	-66446	-0-		63	1	43604	2	-0-
03	115444	X	17642	-0-	-97802	-0-		42	1	17600	2	-0-
04	106800	X	97	-0-	-106703	-0-		97	2		Y	-0-
05	103757	X	-0-	-0-	-103757	-0-					Y	-0-
06	98130	X	4008	-0-	-94122	-0-		7	1	4001	2	-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691												
01	118513	X	93502	-0-	-25011	-0-		116	1	93386	2	-0-
02	110867	X	82162	-0-	-28705	-0-		108	1	82054	2	-0-
03	118513	X	88200	-0-	-30313	-0-		145	1	88055	2	-0-
04	112500	X	84317	-0-	-28183	-0-		143	1	84174	2	-0-
05	113026	X	84286	-0-	-28740	-0-		151	1	84135	2	-0-
06	90480	X	78066	-0-	-12414	-0-		151	1	77915	2	-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181												
01	135811	X	104167	-0-	-31644	-0-		130	1	104037	2	-0-
02	123279	X	100276	-0-	-23003	-0-		132	1	100144	2	-0-
03	131781	X	100159	-0-	-31622	-0-		164	1	99995	2	-0-
04	125280	X	95067	-0-	-30213	-0-		161	1	94906	2	-0-
05	119722	X	95234	-0-	-24488	-0-		170	1	95064	2	-0-
06	103740	X	88588	-0-	-15152	-0-		171	1	88417	2	-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489												
01	129952	X	98981	-0-	-30971	-0-		407	1	98574	2	-0-
02	121568	X	97675	-0-	-23893	-0-		388	1	97287	2	-0-
03	129952	X	95109	-0-	-34843	-0-		415	1	94694	2	-0-
04	107190	X	85142	-0-	-22048	-0-		402	1	84740	2	-0-
05	104408	X	10891	-0-	-93517	-0-		50	1	10841	2	-0-
06	101040	X	58180	-0-	-42860	-0-		397	1	57783	2	-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575												
01	100688	X	78976	-0-	-21712	-0-		61	1	78915	2	-0-
02	94192	X	22056	-0-	-72136	-0-		32	1	22024	2	-0-
03	100688	X	20528	-0-	-80160	-0-		49	1	20479	2	-0-
04	84990	X	96	-0-	-84894	-0-		96	2		Y	-0-
05	84010	X	13899	-0-	-70111	-0-		13899	2		Y	-0-
06	76440	X	72539	-0-	-3901	-0-		123	1	72416	2	-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984												
01	111538	X	88806	-0-	-22732	-0-		365	1	88441	2	-0-
02	117566	X	88213	-0-	-29353	-0-		350	1	87863	2	-0-
03	109802	X	83608	-0-	-26194	-0-		365	1	83243	2	-0-
04	93630	X	73886	-0-	-19744	-0-		349	1	73537	2	-0-
05	94302	X	11953	-0-	-82349	-0-		54	1	11899	2	-0-
06	91260	X	53153	-0-	-38107	-0-		363	1	52790	2	-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091												
01	115413	X	93742	-0-	-21671	-0-		117	1	93625	2	-0-
02	107967	X	84025	-0-	-23942	-0-		111	1	83914	2	-0-
03	115413	X	86757	-0-	-28656	-0-		142	1	86615	2	-0-
04	98010	X	82497	-0-	-15513	-0-		140	1	82357	2	-0-
05	96596	X	83435	-0-	-13161	-0-		149	1	83286	2	-0-
06	90720	X	81609	-0-	-9111	-0-		158	1	81451	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
CADDO LAKE (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	290928	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11666	- 20907		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		144584 X	113512	-0-	-31072	-0-	467	1	113045	2	Y	-0-		-0-
02		139548 X	106199	-0-	-33349	-0-	422	1	105777	2	Y	-0-		-0-
03		149172 X	105244	-0-	-43928	-0-	460	1	104784	2	Y	-0-		-0-
04		123240 X	95146	-0-	-28094	-0-	449	1	94697	2	Y	-0-		-0-
05		116281 X	12339	-0-	-103942	-0-	56	1	12283	2	Y	-0-		-0-
06		109860 X	56	-0-	-109804	-0-	56	2			Y	-0-		-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291463	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL DEPTH	11059	PERF.11735	- 20110		
01		116188 X	76485	-0-	-39703	-0-	253	1	76232	2	Y	-0-		-0-
02		74356 X	7165	-0-	-67191	-0-	63	1	7102	2	Y	-0-		-0-
03		79484 X	3985	-0-	-75499	-0-	21	1	3964	2	Y	-0-		-0-
04		76920 X	-0-	-0-	-76920	-0-					Y	-0-		-0-
05		76508 X	-0-	-0-	-76508	-0-					Y	-0-		-0-
06		74010 X	-0-	-0-	-74010	-0-					Y	-0-		-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291464	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11609	- 19095		
01		135191 X	118020	-0-	-17171	-0-	397	1	117623	2	Y	-0-		-0-
02		125425 X	106082	-0-	-19343	-0-	369	1	105713	2	Y	-0-		-0-
03		134075 X	108796	-0-	-25279	-0-	386	1	108410	2	Y	-0-		-0-
04		124470 X	100921	-0-	-23549	-0-	371	1	100550	2	Y	-0-		-0-
05		118017 X	102573	-0-	-15444	-0-	382	1	102191	2	Y	-0-		-0-
06		114210 X	95160	-0-	-19050	-0-	456	1	94704	2	Y	-0-		-0-

FURRH-MIMS (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	291465	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11646	- 21106		
01		144584 X	126457	-0-	-18127	-0-	426	1	126031	2	Y	-0-		-0-
02		135256 X	113406	-0-	-21850	-0-	395	1	113011	2	Y	-0-		-0-
03		144584 X	118038	-0-	-26546	-0-	419	1	117619	2	Y	-0-		-0-
04		133620 X	109860	-0-	-23760	-0-	404	1	109456	2	Y	-0-		-0-
05		126449 X	112783	-0-	-13666	-0-	420	1	112363	2	Y	-0-		-0-
06		122370 X	112483	-0-	-9887	-0-	539	1	111944	2	Y	-0-		-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291476	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11163	PERF.11595	- 21656		
01		113894 X	80948	-0-	-32946	-0-	268	1	80680	2	Y	-0-		-0-
02		95961 X	74379	-0-	-21582	-0-	653	1	73726	2	Y	-0-		-0-
03		99293 X	77254	-0-	-22039	-0-	416	1	76838	2	Y	-0-		-0-
04		88410 X	-0-	-0-	-88410	-0-					Y	-0-		-0-
05		86986 X	47249	-0-	-39737	-0-	280	1	46969	2	Y	-0-		-0-
06		78330 X	23649	-0-	-54681	-0-	167	1	23482	2	Y	-0-		-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291485	COMPL. DATE	08/21/2021	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11574	- 21744		
01		206212 X	178006	-0-	-28206	-0-	589	1	177417	2	Y	-0-		-0-
02		192908 X	85573	-0-	-107335	-0-	751	1	84822	2	Y	-0-		-0-
03		206212 X	117200	-0-	-89012	-0-	631	1	116569	2	Y	-0-		-0-
04		189630 X	20565	-0-	-169065	-0-	171	1	20394	2	Y	-0-		-0-
05		186961 X	24848	-0-	-162113	-0-	147	1	24701	2	Y	-0-		-0-
06		172260 X	-0-	-0-	-172260	-0-					Y	-0-		-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291486	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11418	- 21758		
01		151714 X	137337	-0-	-14377	-0-	454	1	136883	2	Y	-0-		-0-
02		141926 X	55637	-0-	-86289	-0-	488	1	55149	2	Y	-0-		-0-
03		151714 X	129312	-0-	-22402	-0-	696	1	128616	2	Y	-0-		-0-
04		141420 X	21117	-0-	-120303	-0-	175	1	20942	2	Y	-0-		-0-
05		142197 X	127825	-0-	-14372	-0-	758	1	127067	2	Y	-0-		-0-
06		132900 X	114161	-0-	-18739	-0-	804	1	113357	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		138322 X	123988	-0-	-14334	-0-	417 1	123571 2	Y	-0-	-0-
02		129398 X	113798	-0-	-15600	-0-	396 1	113402 2	Y	-0-	-0-
03		138322 X	122497	-0-	-15825	-0-	435 1	122062 2	Y	-0-	-0-
04		127860 X	115678	-0-	-12182	-0-	425 1	115253 2	Y	-0-	-0-
05		124000 X	117717	-0-	-6283	-0-	438 1	117279 2	Y	-0-	-0-
06		120000 X	42836	-0-	-77164	-0-	205 1	42631 2	Y	-0-	-0-
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482											
01		163401 X	126773	-0-	-36628	-0-	770 1	126003 2	Y	-0-	-0-
02		152859 X	93885	-0-	-58974	-0-	668 1	93217 2	Y	-0-	-0-
03		163401 X	105882	-0-	-57519	-0-	853 1	105029 2	Y	-0-	-0-
04		145530 X	93796	-0-	-51734	-0-	672 1	93124 2	Y	-0-	-0-
05		137113 X	92520	-0-	-44593	-0-	704 1	91816 2	Y	-0-	-0-
06		122670 X	34647	-0-	-88023	-0-	407 1	34240 2	Y	-0-	-0-
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072											
01		150536 X	109559	-0-	-40977	-0-	665 1	108894 2	Y	-0-	-0-
02		135401 X	75608	-0-	-59793	-0-	538 1	75070 2	Y	-0-	-0-
03		143809 X	92540	-0-	-51269	-0-	745 1	91795 2	Y	-0-	-0-
04		127860 X	86168	-0-	-41692	-0-	618 1	85550 2	Y	-0-	-0-
05		118730 X	82180	-0-	-36550	-0-	625 1	81555 2	Y	-0-	-0-
06		106020 X	34066	-0-	-71954	-0-	400 1	33666 2	Y	-0-	-0-
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094											
01		150660 X	106370	-0-	-44290	-0-	684 1	105686 2	Y	-0-	-0-
02		140940 X	96298	-0-	-44642	-0-	645 1	95653 2	Y	-0-	-0-
03		150660 X	96743	-0-	-53917	-0-	721 1	96022 2	Y	-0-	-0-
04		121830 X	90100	-0-	-31730	-0-	656 1	89444 2	Y	-0-	-0-
05		114049 X	37551	-0-	-76498	-0-	101 1	37449 2	Y	1	8
06		102930 X	78503	-0-	-24427	-0-	637 1	77866 2	Y	-0-	-0-
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763											
01		125333 X	86395	-0-	-38938	-0-	556 1	85839 2	Y	-0-	-0-
02		117247 X	76900	-0-	-40347	-0-	515 1	76385 2	Y	-0-	-0-
03		125333 X	69544	-0-	-55789	-0-	519 1	69025 2	Y	-0-	-0-
04		98220 X	74804	-0-	-23416	-0-	544 1	74260 2	Y	-0-	-0-
05		92535 X	36473	-0-	-56062	-0-	99 1	36373 2	Y	1	8
06		83610 X	69295	-0-	-14315	-0-	563 1	68732 2	Y	-0-	-0-
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644											
01		214179 X	151383	-0-	-62796	-0-	187 1	151196 2	Y	-0-	-0-
02		200361 X	133642	-0-	-66719	-0-	194 1	133448 2	Y	-0-	-0-
03		214179 X	131958	-0-	-82221	-0-	186 1	131772 2	Y	-0-	-0-
04		173610 X	121011	-0-	-52599	-0-	173 1	120838 2	Y	-0-	-0-
05		161293 X	125407	-0-	-35886	-0-	172 1	125235 2	Y	-0-	-0-
06		151366 X	151366	-0-	-0-	-0-	230 1	151136 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MILES-DAVIS (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	292252	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11501	- 18492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		178963 X	99991	-0-	-78972	-0-	124 1	99867 2	Y	-0-			-0-
02		213730 X	61728	-0-	-152002	-0-	90 1	61638 2	Y	-0-			-0-
03		170748 X	94094	-0-	-76654	-0-	133 1	93961 2	Y	-0-			-0-
04		111480 X	83534	-0-	-27946	-0-	119 1	83415 2	Y	-0-			-0-
05		105090 X	83660	-0-	-21430	-0-	115 1	83545 2	Y	-0-			-0-
06		96780 X	96540	-0-	-240	-0-	147 1	96393 2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	292278	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11570	- 18801	
01		209498 X	116126	-0-	-93372	-0-	144 1	115982 2	Y	-0-			-0-
02		199665 X	71529	-0-	-128136	-0-	104 1	71425 2	Y	-0-			-0-
03		213435 X	103674	-0-	-109761	-0-	146 1	103528 2	Y	-0-			-0-
04		148170 X	92413	-0-	-55757	-0-	132 1	92281 2	Y	-0-			-0-
05		127844 X	93147	-0-	-34697	-0-	128 1	93019 2	Y	-0-			-0-
06		112380 X	1853	-0-	-110527	-0-	3 1	1850 2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	292279	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11844	- 18971	
01		203081 X	154338	-0-	-48743	-0-	191 1	154147 2	Y	-0-			-0-
02		189979 X	131386	-0-	-58593	-0-	191 1	131195 2	Y	-0-			-0-
03		203081 X	159373	-0-	-43708	-0-	225 1	159148 2	Y	-0-			-0-
04		194430 X	165705	-0-	-28725	-0-	237 1	165468 2	Y	-0-			-0-
05		173135 X	160010	-0-	-13125	-0-	219 1	159791 2	Y	-0-			-0-
06		154230 X	148703	-0-	-5527	-0-	226 1	148477 2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	292341	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10439	PERF.11269	- 22382	
01		235042 X	181390	-0-	-53652	-0-	181390 2		Y	-0-			-0-
02		219878 X	163984	-0-	-55894	-0-	163984 2		Y	-0-			-0-
03		235042 X	166779	-0-	-68263	-0-	166779 2		Y	-0-			-0-
04		209040 X	161218	-0-	-47822	-0-	161218 2		Y	-0-			-0-
05		201407 X	164326	-0-	-37081	-0-	164326 2		Y	-0-			-0-
06		175530 X	151227	-0-	-24303	-0-	151227 2		Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	292342	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11392	- 21341	
01		165912 X	126573	-0-	-39339	-0-	126573 2		Y	-0-			-0-
02		155208 X	108354	-0-	-46854	-0-	108354 2		Y	-0-			-0-
03		165912 X	96589	-0-	-69323	-0-	96589 2		Y	-0-			-0-
04		142650 X	92560	-0-	-50090	-0-	92560 2		Y	-0-			-0-
05		135935 X	10648	-0-	-125287	-0-	10648 2		Y	-0-			-0-
06		129810 X	129810	-0-	-0-	-0-	129810 2		Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	292421	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	292445	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL DEPTH	10512	PERF.11310	- 22220	
01		246295 X	199763	-0-	-46532	-0-	199763 2		Y	-0-			-0-
02		230405 X	174286	-0-	-56119	-0-	174286 2		Y	-0-			-0-
03		246295 X	184047	-0-	-62248	-0-	184047 2		Y	-0-			-0-
04		222480 X	168784	-0-	-53696	-0-	168784 2		Y	-0-			-0-
05		215233 X	170671	-0-	-44562	-0-	170671 2		Y	-0-			-0-
06		193320 X	158559	-0-	-34761	-0-	158559 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
01		304110 X	171459	-0-	-132651	-0-	249	1	171210	2	Y	-0-				-0-
02		207176 X	195401	-0-	-11775	-0-	345	1	195056	2	Y	-0-				-0-
03		226132 X	226132	-0-	-0-	-0-	326	1	225806	2	Y	-0-				-0-
04		184380 X	120216	-0-	-64164	-0-	205	1	120011	2	Y	-0-				-0-
05		208878 X	137946	-0-	-70932	-0-	238	1	137708	2	Y	-0-				-0-
06		214320 X	31855	-0-	-182465	-0-	66	1	31789	2	Y	-0-				-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277																
01		324477 X	107897	-0-	-216580	-0-	54	1	107843	2	Y	-0-				-0-
02		284896 X	-0-	-0-	-284896	-0-					Y	-0-				-0-
03		284146 X	157317	-0-	-126829	-0-	157317	2			Y	-0-				-0-
04		254250 X	149575	-0-	-104675	-0-	149575	2			Y	-0-				-0-
05		243691 X	74256	-0-	-169435	-0-	74256	2			Y	-0-				-0-
06		152250 X	15083	-0-	-137167	-0-	15083	2			Y	-0-				-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450																
01		244559 X	89458	-0-	-155101	-0-	45	1	89413	2	Y	-0-				-0-
02		228781 X	-0-	-0-	-228781	-0-					Y	-0-				-0-
03		244559 X	205382	-0-	-39177	-0-	205382	2			Y	-0-				-0-
04		214260 X	163684	-0-	-50576	-0-	163684	2			Y	-0-				-0-
05		203732 X	193212	-0-	-10520	-0-	193212	2			Y	-0-				-0-
06		201614 X	201614	-0-	-0-	-0-	201614	2			Y	-0-				-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281																
01		285789 X	209972	-0-	-75817	-0-	305	1	209667	2	Y	-0-				-0-
02		254301 X	191629	-0-	-62672	-0-	338	1	191291	2	Y	-0-				-0-
03		255719 X	190197	-0-	-65522	-0-	274	1	189923	2	Y	-0-				-0-
04		231690 X	182813	-0-	-48877	-0-	311	1	182502	2	Y	-0-				-0-
05		224874 X	178809	-0-	-46065	-0-	309	1	178500	2	Y	-0-				-0-
06		203190 X	171303	-0-	-31887	-0-	357	1	170946	2	Y	-0-				-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642																
01		329561 X	175813	-0-	-153748	-0-	1042	1	174770	2	Y	1	1	8		50
							1	9								
02		308299 X	154424	-0-	-153875	-0-	977	1	153447	2	Y	-0-				50
03		245954 X	131828	-0-	-114126	-0-	1074	1	130754	2	Y	-0-				50
04		199050 X	14	-0-	-199036	-0-	14	2			Y	-0-				50
05		189658 X	-0-	-0-	-189658	-0-					Y	-0-				50
06		170130 X	2512	-0-	-167618	-0-	30	1	2482	2	Y	-0-				50

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345																
01		259127 X	259127	-0-	-0-	-0-	871	1	258256	2	Y	-0-				-0-
02		282547 X	227385	-0-	-55162	-0-	819	1	226566	2	Y	-0-				-0-
03		302033 X	230910	-0-	-71123	-0-	878	1	230031	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
04		292290 X	214934	-0-	-77356	-0-	964	1	213970	2	Y	-0-				-0-
05		285712 X	285712	-0-	-0-	-0-	2480	1	283229	2	Y	3	3	8		-0-
							3	9								
06		292505 X	292505	-0-	-0-	-0-	2320	1	290185	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
01		306094 X	242764	-0-	-63330	-0-		1438 1	241325 2	Y	1	1 8	50
02		286346 X	212227	-0-	-74119	-0-		1343 1	210884 2	Y	-0-		50
03		306094 X	123584	-0-	-182510	-0-		1006 1	122578 2	Y	-0-		50
04		279390 X	183040	-0-	-96350	-0-		1600 1	181440 2	Y	-0-		50
05		263624 X	219667	-0-	-43957	-0-		2480 1	217172 2	Y	14	14 8	50
06		234930 X	176394	-0-	-58536	-0-		2130 1	174264 2	Y	-0-		50

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913													
01		301909 X	189949	-0-	-111960	-0-		638 1	189311 2	Y	-0-		-0-
02		266017 X	164184	-0-	-101833	-0-		592 1	163592 2	Y	-0-		-0-
03		253766 X	165649	-0-	-88117	-0-		630 1	165018 2	Y	1	1 8	-0-
04		220560 X	125928	-0-	-94632	-0-		565 1	125363 2	Y	-0-		-0-
05		207793 X	-0-	-0-	-207793	-0-				Y	-0-		-0-
06		183810 X	-0-	-0-	-183810	-0-				Y	-0-		-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257													
01		432326 X	288775	-0-	-143551	-0-		971 1	287804 2	Y	-0-		-0-
02		370475 X	252362	-0-	-118113	-0-		909 1	251453 2	Y	-0-		-0-
03		363909 X	255407	-0-	-108502	-0-		972 1	254434 2	Y	1	1 8	-0-
04		323490 X	194440	-0-	-129050	-0-		872 1	193568 2	Y	-0-		-0-
05		306962 X	-0-	-0-	-306962	-0-				Y	-0-		-0-
06		279450 X	-0-	-0-	-279450	-0-				Y	-0-		-0-

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001													
*01		172205 X	138887	-0-	-33318	-0-		759 1	138089 2	Y	35	35 8	-0-
*02		161095 X	140857	-0-	-20238	-0-		934 1	139923 2	Y	-0-		-0-
*03		172205 X	137922	-0-	-34283	-0-		832 1	137039 2	Y	46	46 8	-0-
*04		165090 X	111143	-0-	-53947	-0-		751 1	110392 2	Y	-0-		-0-
*05		154380 X	1	-0-	-154379	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
*06		145710 X	77173	-0-	-68537	-0-		446 1	76727 2	Y	-0-		-0-

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191													
*01		201066 X	137019	-0-	-64047	-0-		749 1	136241 2	Y	26	26 8	-0-
*02		167997 X	39859	-0-	-128138	-0-		264 1	39595 2	Y	-0-		-0-
*03		169973 X	107688	-0-	-62285	-0-		650 1	107012 2	Y	24	24 8	-0-
*04		158820 X	111271	-0-	-47549	-0-		752 1	110519 2	Y	-0-		-0-
*05		152737 X	20	-0-	-152717	-0-		20 2		Y	-0-		-0-
*06		132600 X	77820	-0-	-54780	-0-		450 1	77370 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	186775 X	163034	-0-	-23741	-0-	891	1	162097	2	Y	42	42	8	-0-
						46	9							
*02	185513 X	169276	-0-	-16237	-0-	1122	1	168154	2	Y	-0-			-0-
*03	198307 X	165236	-0-	-33071	-0-	997	1	164186	2	Y	48	48	8	-0-
						53	9							
*04	191910 X	132883	-0-	-59027	-0-	898	1	131985	2	Y	-0-			-0-
*05	186434 X	1	-0-	-186433	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*06	175110 X	80354	-0-	-94756	-0-	464	1	79890	2	Y	-0-			-0-
LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858														
01	283402 X	220614	-0-	-62788	-0-	275	1	220339	2	Y	-0-			-0-
02	245311 X	210283	-0-	-35028	-0-	375	1	209908	2	Y	-0-			-0-
03	256494 X	240732	-0-	-15762	-0-	387	1	240345	2	Y	-0-			-0-
04	236460 X	205228	-0-	-31232	-0-	300	1	204928	2	Y	-0-			-0-
05	232934 X	190573	-0-	-42361	-0-	260	1	190312	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	232980 X	174903	-0-	-58077	-0-	256	1	174647	2	Y	-0-			-0-
LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592														
01	390817 X	296075	-0-	-94742	-0-	369	1	295706	2	Y	-0-			-0-
02	340721 X	84176	-0-	-256545	-0-	150	1	84026	2	Y	-0-			-0-
03	349711 X	133112	-0-	-216599	-0-	214	1	132898	2	Y	-0-			-0-
04	320520 X	198358	-0-	-122162	-0-	290	1	198068	2	Y	-0-			-0-
05	313193 X	277127	-0-	-36066	-0-	378	1	276748	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	286530 X	247918	-0-	-38612	-0-	363	1	247555	2	Y	-0-			-0-
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325														
01	228749 X	179921	-0-	-48828	-0-	224	1	179697	2	Y	-0-			-0-
02	198737 X	161204	-0-	-37533	-0-	287	1	160917	2	Y	-0-			-0-
03	207328 X	166014	-0-	-41314	-0-	267	1	165747	2	Y	-0-			-0-
04	191340 X	170684	-0-	-20656	-0-	250	1	170434	2	Y	-0-			-0-
05	188914 X	168657	-0-	-20257	-0-	230	1	168427	2	Y	-0-			-0-
06	174120 X	150888	-0-	-23232	-0-	221	1	150667	2	Y	-0-			-0-
BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411														
01	349401 X	318507	-0-	-30894	-0-	698	1	317808	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	326859 X	277921	-0-	-48938	-0-	652	1	277269	2	Y	-0-			-0-
03	349401 X	280365	-0-	-69036	-0-	694	1	279670	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	329070 X	256413	-0-	-72657	-0-	673	1	255740	2	Y	-0-			-0-
05	340039 X	259220	-0-	-80819	-0-	697	1	258517	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
06	308220 X	236843	-0-	-71377	-0-	652	1	236191	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
BERGIN G (AW)		WELL #: 7H		RRCID -> 294765		COMPL. DATE 03/09/2023			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	503502 X	360302	-0-	-143200	-0-	790	1	359511	2	Y	1	1 8	-0-
02	440191 X	315217	-0-	-124974	-0-	739	1	314478	2	Y	-0-		-0-
03	440386 X	318923	-0-	-121463	-0-	789	1	318133	2	Y	1	1 8	-0-
04	396360 X	291536	-0-	-104824	-0-	765	1	290771	2	Y	-0-		-0-
05	382788 X	287291	-0-	-95497	-0-	773	1	286512	2	Y	5	5 8	-0-
06	348690 X	262026	-0-	-86664	-0-	722	1	261304	2	Y	-0-		-0-
BERGIN D (AW)		WELL #: 4H		RRCID -> 294797		COMPL. DATE 04/14/2023			TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025				
01	304947 X	181382	-0-	-123565	-0-	398	1	180983	2	Y	1	1 8	-0-
02	273209 X	157048	-0-	-116161	-0-	368	1	156680	2	Y	-0-		-0-
03	233430 X	158617	-0-	-74813	-0-	393	1	158222	2	Y	2	2 8	-0-
04	204060 X	143383	-0-	-60677	-0-	376	1	143007	2	Y	-0-		-0-
05	194525 X	152712	-0-	-41813	-0-	411	1	152293	2	Y	7	7 8	-0-
06	175530 X	164948	-0-	-10582	-0-	454	1	164494	2	Y	-0-		-0-
BERGIN F (AW)		WELL #: 6H		RRCID -> 294898		COMPL. DATE 04/14/2023			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691				
01	427242 X	271349	-0-	-155893	-0-	595	1	270753	2	Y	1	1 8	-0-
02	373056 X	239142	-0-	-133914	-0-	561	1	238581	2	Y	-0-		-0-
03	341403 X	244181	-0-	-97222	-0-	604	1	243575	2	Y	2	2 8	-0-
04	304140 X	222773	-0-	-81367	-0-	585	1	222188	2	Y	-0-		-0-
05	290966 X	223071	-0-	-67895	-0-	600	1	222459	2	Y	11	11 8	-0-
06	262590 X	207366	-0-	-55224	-0-	571	1	206795	2	Y	-0-		-0-
LYONS TB C (AW)		WELL #: 3H		RRCID -> 294948		COMPL. DATE 05/11/2023			TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010				
01	172980 X	142184	-0-	-30796	-0-	339	1	141845	2	Y	-0-		-0-
02	161820 X	123547	-0-	-38273	-0-	311	1	123236	2	Y	-0-		-0-
03	172980 X	124096	-0-	-48884	-0-	326	1	123770	2	Y	-0-		-0-
04	159930 X	112154	-0-	-47776	-0-	310	1	111844	2	Y	-0-		-0-
05	152272 X	109051	-0-	-43221	-0-	317	1	108734	2	Y	-0-		-0-
06	137610 X	98436	-0-	-39174	-0-	304	1	98132	2	Y	-0-		-0-
LYONS TB D (AW)		WELL #: 4H		RRCID -> 294959		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060				
01	459420 X	315978	-0-	-143442	-0-	753	1	315224	2	Y	1	1 8	-0-
02	394574 X	279412	-0-	-115162	-0-	704	1	278708	2	Y	-0-		-0-
03	389732 X	285137	-0-	-104595	-0-	750	1	284386	2	Y	1	1 8	-0-
04	347040 X	262027	-0-	-85013	-0-	725	1	261302	2	Y	-0-		-0-
05	334273 X	259098	-0-	-75175	-0-	754	1	258344	2	Y	-0-		-0-
06	305790 X	237367	-0-	-68423	-0-	733	1	236634	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		424731 X	294230	-0-	-130501	-0-	701 1	293529 2	Y	-0-		-0-
02		359890 X	261279	-0-	-98611	-0-	658 1	260621 2	Y	-0-		-0-
03		359135 X	271931	-0-	-87204	-0-	715 1	271215 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
04		321780 X	253665	-0-	-68115	-0-	702 1	252963 2	Y	-0-		-0-
05		313658 X	248046	-0-	-65612	-0-	722 1	247324 2	Y	-0-		-0-
06		284730 X	221443	-0-	-63287	-0-	684 1	220759 2	Y	-0-		-0-

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629												
01		429908 X	288569	-0-	-141339	-0-	687 1	287881 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
02		365284 X	256663	-0-	-108621	-0-	647 1	256016 2	Y	-0-		-0-
03		352160 X	262198	-0-	-89962	-0-	689 1	261508 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
04		312960 X	239377	-0-	-73583	-0-	662 1	238715 2	Y	-0-		-0-
05		304606 X	235938	-0-	-68668	-0-	687 1	235251 2	Y	-0-		-0-
06		279270 X	212954	-0-	-66316	-0-	658 1	212296 2	Y	-0-		-0-

COLD FAIRMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11170 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292												
01		400303 X	309599	-0-	-90704	-0-	450 1	309149 2	Y	-0-		-0-
02		362210 X	289698	-0-	-72512	-0-	511 1	289187 2	Y	-0-		-0-
03		364064 X	297957	-0-	-66107	-0-	429 1	297528 2	Y	-0-		-0-
04		335100 X	258341	-0-	-76759	-0-	440 1	257901 2	Y	-0-		-0-
05		329375 X	262832	-0-	-66543	-0-	454 1	262378 2	Y	-0-		-0-
06		299700 X	235368	-0-	-64332	-0-	491 1	234877 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		371256 X	289338	-0-	-81918	-0-	421 1	288917 2	Y		-0-	-0-
02		347304 X	79010	-0-	-268294	-0-	139 1	78871 2	Y		-0-	-0-
03		354826 X	275943	-0-	-78883	-0-	397 1	275546 2	Y		-0-	-0-
04		322740 X	249070	-0-	-73670	-0-	424 1	248646 2	Y		-0-	-0-
05		312325 X	245438	-0-	-66887	-0-	424 1	245014 2	Y		-0-	-0-
06		279990 X	223611	-0-	-56379	-0-	466 1	223145 2	Y		-0-	-0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001												
01		687301 X	502852	-0-	-184449	-0-	502852 2		Y		-0-	-0-
02		642959 X	439812	-0-	-203147	-0-	439812 2		Y		-0-	-0-
03		647559 X	460036	-0-	-187523	-0-	460036 2		Y		-0-	-0-
04		575670 X	421461	-0-	-154209	-0-	421461 2		Y		-0-	-0-
05		551397 X	403100	-0-	-148297	-0-	403100 2		Y		-0-	-0-
06		486630 X	356670	-0-	-129960	-0-	356670 2		Y		-0-	-0-

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441												
01		707792 X	535517	-0-	-172275	-0-	535517 2		Y		-0-	-0-
02		662128 X	459339	-0-	-202789	-0-	459339 2		Y		-0-	-0-
03		666500 X	482884	-0-	-183616	-0-	482884 2		Y		-0-	-0-
04		599820 X	441407	-0-	-158413	-0-	441407 2		Y		-0-	-0-
05		585342 X	426883	-0-	-158459	-0-	426883 2		Y		-0-	-0-
06		518250 X	404470	-0-	-113780	-0-	404470 2		Y		-0-	-0-

HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224												
01		602733 X	451602	-0-	-151131	-0-	451602 2		Y		-0-	-0-
02		563847 X	386298	-0-	-177549	-0-	386298 2		Y		-0-	-0-
03		567021 X	333462	-0-	-233559	-0-	333462 2		Y		-0-	-0-
04		514260 X	206062	-0-	-308198	-0-	206062 2		Y		-0-	-0-
05		493148 X	376510	-0-	-116638	-0-	376510 2		Y		-0-	-0-
06		437040 X	358329	-0-	-78711	-0-	358329 2		Y		-0-	-0-

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955												
01		429443 X	324939	-0-	-104504	-0-	404 1	324535 2	Y		-0-	-0-
02		339474 X	278603	-0-	-60871	-0-	367 1	278236 2	Y		-0-	-0-
03		362886 X	992	-0-	-361894	-0-	2 1	990 2	Y		-0-	-0-
04		325230 X	-0-	-0-	-325230	-0-			Y		-0-	-0-
05		324942 X	242	-0-	-324700	-0-	242 2		Y		-0-	-0-
06		314460 X	-0-	-0-	-314460	-0-			Y		-0-	-0-

MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107												
01		464814 X	325206	-0-	-139608	-0-	405 1	324801 2	Y		-0-	-0-
02		370446 X	282567	-0-	-87879	-0-	373 1	282194 2	Y		-0-	-0-
03		395994 X	278206	-0-	-117788	-0-	456 1	277750 2	Y		-0-	-0-
04		361440 X	251379	-0-	-110061	-0-	426 1	250953 2	Y		-0-	-0-
05		339574 X	242792	-0-	-96782	-0-	434 1	242358 2	Y		-0-	-0-
06		314730 X	220498	-0-	-94232	-0-	426 1	220072 2	Y		-0-	-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096												
01		644428 X	532509	-0-	-111919	-0-	663 1	531846 2	Y		-0-	-0-
02		552276 X	476621	-0-	-75655	-0-	628 1	475993 2	Y		-0-	-0-
03		590364 X	486497	-0-	-103867	-0-	797 1	485700 2	Y		-0-	-0-
04		571320 X	450605	-0-	-120715	-0-	764 1	449841 2	Y		-0-	-0-
05		542004 X	444576	-0-	-97428	-0-	795 1	443781 2	Y		-0-	-0-
06		515340 X	409674	-0-	-105666	-0-	791 1	408883 2	Y		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	563363 X	418471	-0-	-144892	-0-	521 1	417950 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	485199 X	357408	-0-	-127791	-0-	471 1	356937 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	518661 X	370888	-0-	-147773	-0-	608 1	370280 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	474420 X	354021	-0-	-120399	-0-	600 1	353421 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	436883 X	347051	-0-	-89832	-0-	621 1	346430 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	404970 X	318130	-0-	-86840	-0-	614 1	317516 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11042 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	106858	-0-	106858	106858	106858 2		Y	-0-			-0-

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11069 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	101047	-0-	101047	101047	101047 2		Y	-0-			-0-

SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721												
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	366639 X	273589	-0-	-93050	-0-	292 1	273297 2	Y	-0-			-0-
05	541229 X	479237	-0-	-61992	-0-	414 1	478816 2	Y	6	6 8		-0-
06	523770 X	483097	-0-	-40673	-0-	475 1	482622 2	Y	-0-			-0-

SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168												
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	400134	-0-	400134	400134	427 1	399707 2	Y	-0-			-0-
04	800268 X	400134	-0-	-400134	-0-	428 1	399706 2	Y	-0-			-0-
05	475261 X	435753	-0-	-39508	-0-	376 1	435371 2	Y	5	5 8		-0-
06	459930 X	175984	-0-	-283946	-0-	173 1	175811 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		407253 X	312619	-0-	-94634	-0-	-0-	334	1 312285	2 Y	-0-	-0-	
05		601183 X	563473	-0-	-37710	-0-	-0-	487	1 562979	2 Y	6	6 8	
								7	9				
06		581790 X	522877	-0-	-58913	-0-	-0-	514	1 522363	2 Y	-0-	-0-	
SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165													
03		308442 X	308442	-0-	-0-	-0-	-0-	308442	2	Y	-0-	-0-	
04		481968 X	481968	-0-	-0-	-0-	-0-	481968	2	Y	-0-	-0-	
05		464335 X	464335	-0-	-0-	-0-	-0-	464335	2	Y	-0-	-0-	
06		412313 X	412313	-0-	-0-	-0-	-0-	412313	2	Y	-0-	-0-	
SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212													
03		314830 X	223479	-0-	-91351	-0-	-0-	223479	2	Y	-0-	-0-	
04		497100 X	343088	-0-	-154012	-0-	-0-	343088	2	Y	-0-	-0-	
05		513670 X	343907	-0-	-169763	-0-	-0-	343907	2	Y	-0-	-0-	
06		497100 X	314506	-0-	-182594	-0-	-0-	314506	2	Y	-0-	-0-	
MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507													
04		0	417	-0-	417	-0-	-0-	417	2	Y	-0-	-0-	
*05		505637 X	505220	-0-	-417	-0-	-0-	168	1 505052	2 Y	-0-	-0-	
06		482268 X	482268	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1 482105	2 Y	-0-	-0-	
SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388													
04		DELQ PR	481023	-0-	481023	-0-	-0-	481023	514	1 480509	2 Y	-0-	-0-
05		1012872 X	531849	-0-	-481023	-0-	-0-	459	1 531386	2 Y	4	4 8	
								4	9				
06		535800 X	526473	-0-	-9327	-0-	-0-	518	1 525955	2 Y	-0-	-0-	
LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425													
05		SHUT IN	329415	-0-	329415	-0-	-0-	329415	104	1 329311	2 Y	-0-	-0-
*06		599369 X	269954	-0-	-329415	-0-	-0-	471	1 269444	2 Y	35	35	
								39	9				
LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574													
05		SHUT IN	338787	-0-	338787	-0-	-0-	338787	106	1 338681	2 Y	-0-	-0-
06		596040 X	245339	-0-	-350701	-0-	-0-	429	1 244910	2 Y	-0-	-0-	
MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729													
04		0	417	-0-	417	-0-	-0-	417	2	Y	-0-	-0-	
*05		518143 X	517726	-0-	-417	-0-	-0-	173	1 517553	2 Y	-0-	-0-	
06		504630 X	494248	-0-	-10382	-0-	-0-	167	1 494081	2 Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665												
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2			N	-0-	-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2			N	-0-	-0-
03		837 N	536	-0-	-301	-0-	536 2			N	-0-	-0-
04		1590 N	1214	-0-	-376	-0-	1214 2			N	-0-	-0-
05		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2			N	-0-	-0-
06		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2			N	-0-	-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533												
01		2356 X	1952	-0-	-404	-0-	1952 2			N	-0-	-0-
02		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2			N	-0-	-0-
03		2232 N	1835	-0-	-397	-0-	1835 2			N	-0-	-0-
04		1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1469 2			N	-0-	-0-
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2			N	-0-	-0-
06		1770 N	933	-0-	-837	-0-	933 2			N	-0-	-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950												
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-	-0-
02		1479 N	1248	-0-	-231	-0-	1248 2			N	-0-	-0-
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2			N	-0-	-0-
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2			N	-0-	-0-
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-	-0-
06		1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1466 2			N	-0-	-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986												
01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2			N	-0-	-0-
02		2842 X	2793	-0-	-49	-0-	2793 2			N	-0-	-0-
03		3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908 2			N	-0-	-0-
04		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2			N	-0-	-0-
05		3782 X	3153	-0-	-629	-0-	3153 2			N	-0-	-0-
06		3660 X	2396	-0-	-1264	-0-	2396 2			N	-0-	-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881												
01		1612 N	1281	-0-	-331	-0-	1281 2			N	-0-	-0-
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-	-0-
03		1550 N	1238	-0-	-312	-0-	1238 2			N	-0-	-0-
04		1230 N	956	-0-	-274	-0-	956 2			N	-0-	-0-
05		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331 2			N	-0-	-0-
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-	-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409												
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-	-0-
02		1711 X	702	-0-	-1009	-0-	702 2			N	-0-	-0-
03		1829 X	623	-0-	-1206	-0-	623 2			N	-0-	-0-
04		1770 X	185	-0-	-1585	-0-	185 2			N	-0-	-0-
05		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			N	-0-	-0-
06		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-	-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161												
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-	-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-	-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
04		660 N	22	-0-	-638	-0-	22 2			N	-0-	-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-	-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-	-0-
02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-	-0-
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
04		1830 N	1408	-0-	-422	-0-	1408	2		N	-0-	-0-
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-	-0-
06		1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2		N	-0-	-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125												
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-	-0-
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-	-0-
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-	-0-
04		1530 N	953	-0-	-577	-0-	953	2		N	-0-	-0-
05		1581 N	380	-0-	-1201	-0-	380	2		N	-0-	-0-
06		1530 N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2		N	-0-	-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055												
01		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2		N	-0-	-0-
02		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2		N	-0-	-0-
03		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2		N	-0-	-0-
04		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2		N	-0-	-0-
05		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2		N	-0-	-0-
06		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2		N	-0-	-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440												
01		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		N	-0-	-0-
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-	-0-
03		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-	-0-
04		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-	-0-
05		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-	-0-
06		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-	-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420												
01		3100 X	2112	-0-	-988	-0-	2112	2		N	-0-	-0-
02		1537 N	1454	-0-	-83	-0-	1454	2		N	-0-	-0-
03		1860 N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2		N	-0-	-0-
04		2040 N	1428	-0-	-612	-0-	1428	2		N	-0-	-0-
05		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-	-0-
06		1500 N	1226	-0-	-274	-0-	1226	2		N	-0-	-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526												
01		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-	-0-
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-	-0-
05		2976 X	832	-0-	-2144	-0-	832	2		N	-0-	-0-
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510												
01		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-	-0-
02		1798 N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2		N	-0-	-0-
03		1488 N	1350	-0-	-138	-0-	1350	2		N	-0-	-0-
04		2040 N	1209	-0-	-831	-0-	1209	2		N	-0-	-0-
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-	-0-
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
CHRISTINE			WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680 - 17536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2914 X	2031	-0-	-883	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
02		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2633	-0-	-281	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
04		2820 X	2149	-0-	-671	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2114	-0-	-800	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
06		2820 X	1831	-0-	-989	-0-	1831	2		N	-0-			-0-

HORTON FED			WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907 - 16500		
01		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
02		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
03		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
05		2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
06		3240 X	2216	-0-	-1024	-0-	2216	2		N	-0-			-0-

MCGUIRE			WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696 - 17206		
01		2418 N	1619	-0-	-799	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
02		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
03		2077 N	1500	-0-	-577	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
05		2604 N	1932	-0-	-672	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-

JEANNINE			WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850 - 17284		
01		2201 X	1389	-0-	-812	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1219	-0-	-131	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
05		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
06		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-

FRAZIER FED			WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728 - 17375		
01		9362 X	8431	-0-	-931	-0-	8431	2		N	-0-			-0-
02		8758 X	7943	-0-	-815	-0-	7943	2		N	-0-			-0-
03		8835 X	7899	-0-	-936	-0-	7899	2		N	-0-			-0-
04		8550 X	8012	-0-	-538	-0-	8012	2		N	-0-			-0-
05		8835 X	8677	-0-	-158	-0-	8677	2		N	-0-			-0-
06		8220 X	7625	-0-	-595	-0-	7625	2		N	-0-			-0-

HATCH GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918 - 18516		
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
02		1160 N	1068	-0-	-92	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2		N	-0-			-0-

DOUG SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706 - 18545		
01		4309 X	4211	-0-	-98	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
02		4147 X	3679	-0-	-468	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
03		4433 X	3802	-0-	-631	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
04		4290 X	3701	-0-	-589	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	3695	-0-	-521	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3951	-0-	-129	-0-	3951	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
PETROLEUM CREEK			WELL #:		1H	RRCID ->	262871	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	14671	PERF.13899 - 17875		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		992 N	162	-0-	-830	-0-		162	2	N	-0-			-0-
02		899 N	743	-0-	-156	-0-		743	2	N	-0-			-0-
03		589 N	248	-0-	-341	-0-		248	2	N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2	N	-0-			-0-
05		806 N	144	-0-	-662	-0-		144	2	N	-0-			-0-
06		240 N	111	-0-	-129	-0-		111	2	N	-0-			-0-

WEST SPOON GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342 - 17367		
01		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-		4596	2	N	-0-			-0-
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		3006	2	N	-0-			-0-
03		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		2952	2	N	-0-			-0-
04		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-		2789	2	N	-0-			-0-
05		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-		5178	2	N	-0-			-0-
06		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		3500	2	N	-0-			-0-

DURHAM GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728 - 16898		
01		2945 X	2516	-0-	-429	-0-		2516	2	N	-0-			-0-
02		2755 X	2178	-0-	-577	-0-		2178	2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2641	-0-	-366	-0-		2641	2	N	-0-			-0-
04		2910 X	1695	-0-	-1215	-0-		1695	2	N	-0-			-0-
05		3007 X	1674	-0-	-1333	-0-		1674	2	N	-0-			-0-
06		2550 X	1005	-0-	-1545	-0-		1005	2	N	-0-			-0-

ABNEY GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721 - 19417		
01		13555 X	13555	-0-	-0-	-0-		13555	2	N	-0-			-0-
02		12972 X	12972	-0-	-0-	-0-		12972	2	N	-0-			-0-
03		13150 X	13150	-0-	-0-	-0-		13150	2	N	-0-			-0-
04		12627 X	12627	-0-	-0-	-0-		12627	2	N	-0-			-0-
05		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-		12574	2	N	-0-			-0-
06		7260 X	1646	-0-	-5614	-0-		1646	2	N	-0-			-0-

WEST INGRAM GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442 - 18575		
01		1922 X	1911	-0-	-11	-0-		1911	2	N	-0-			-0-
02		1595 N	1321	-0-	-274	-0-		1321	2	N	-0-			-0-
03		1426 N	888	-0-	-538	-0-		888	2	N	-0-			-0-
04		1860 N	1438	-0-	-422	-0-		1438	2	N	-0-			-0-
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1621	2	N	-0-			-0-
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	2	N	-0-			-0-

RICHARDS GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749 - 17447		
01		2356 N	2332	-0-	-24	-0-		2332	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	10454	-0-	7554	7554		10454	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	9668	-0-	6568	14122		9668	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	7938	-0-	4938	19060		7938	2	N	-0-			-0-
05		26890 X	7830	-0-	-19060	-0-		7830	2	N	-0-			-0-
06		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-		7277	2	N	-0-			-0-

STERLING GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.13342 - 18189		
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2	N	-0-			-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	2	N	-0-			-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2	N	-0-			-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2	N	-0-			-0-
05		837 N	652	-0-	-185	-0-		652	2	N	-0-			-0-
06		720 N	632	-0-	-88	-0-		632	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC		//CONT.//		773665									
DOME FED GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.	12983 - 17928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2480 X	1143	-0-	-1337	-0-	1143 2		N	-0-		-0-	
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-		-0-	
03		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-		-0-	
04		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-		-0-	
05		2914 X	2239	-0-	-675	-0-	2239 2		N	-0-		-0-	
06		2820 X	1987	-0-	-833	-0-	1987 2		N	-0-		-0-	

HARRIS GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	13523 - 18199	
01		1457 N	530	-0-	-927	-0-	530 2		N	-0-		-0-	
02		609 N	494	-0-	-115	-0-	494 2		N	-0-		-0-	
03		992 N	173	-0-	-819	-0-	173 2		N	-0-		-0-	
04		510 N	350	-0-	-160	-0-	350 2		N	-0-		-0-	
05		527 N	159	-0-	-368	-0-	159 2		N	-0-		-0-	
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-		-0-	

THRASH GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	12724 - 16298	
01		1023 N	987	-0-	-36	-0-	987 2		N	-0-		-0-	
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-	
03		620 N	424	-0-	-196	-0-	424 2		N	-0-		-0-	
04		960 N	540	-0-	-420	-0-	540 2		N	-0-		-0-	
05		868 N	536	-0-	-332	-0-	536 2		N	-0-		-0-	
06		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-		-0-	

HARRY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12500 - 18588	
01		3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	2263 2		N	-0-		-0-	
02		3190 X	2818	-0-	-372	-0-	2818 2		N	-0-		-0-	
03		3348 X	2477	-0-	-871	-0-	2477 2		N	-0-		-0-	
04		3240 X	3088	-0-	-152	-0-	3088 2		N	-0-		-0-	
05		3007 X	2926	-0-	-81	-0-	2926 2		N	-0-		-0-	
06		2910 X	2810	-0-	-100	-0-	2810 2		N	-0-		-0-	

EAST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.	12900 - 17823	
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-		-0-	
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-	
03		1736 N	1483	-0-	-253	-0-	1483 2		N	-0-		-0-	
04		2040 N	1408	-0-	-632	-0-	1408 2		N	-0-		-0-	
05		1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1581 2		N	-0-		-0-	
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-		-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
WOOD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236369	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12253 - 12500	
01		3658 X	3158	-0-	-500	-0-	179 1	2979 2	Y	-0-		-0-	
02		3422 X	2985	-0-	-437	-0-	165 1	2820 2	Y	-0-		-0-	
03		3658 X	3194	-0-	-464	-0-	188 1	3006 2	Y	-0-		-0-	
04		3420 X	2461	-0-	-959	-0-	145 1	2316 2	Y	-0-		-0-	
05		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	193 1	3334 2	Y	-0-		-0-	
06		3090 X	2958	-0-	-132	-0-	168 1	2790 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	3410 X	2719	-0-	-691	-0-	2713	2	6 9	Y	5	5 1	1
02	2784 X	2581	-0-	-203	-0-	2575	2	6 9	Y	5	4 1	2
03	2883 X	2506	-0-	-377	-0-	2499	2	7 9	Y	6	5 1	3
04	2760 X	2436	-0-	-324	-0-	2429	2	7 9	Y	6	7 1	2
05	2759 X	2487	-0-	-272	-0-	2480	2	7 9	Y	6	7 1	1
06	2670 X	2371	-0-	-299	-0-	2365	2	6 9	Y	5	5 1	1

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200												
01	2325 N	1911	-0-	-414	-0-	108	1	1803	2	Y	-0-	-0-
02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	137	1	2341	2	Y	-0-	-0-
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	145	1	2315	2	Y	-0-	-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	126	1	2002	2	Y	-0-	-0-
05	2635 N	2264	-0-	-371	-0-	124	1	2140	2	Y	-0-	-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	140	1	2322	2	Y	-0-	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820												
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	319 N	206	-0-	-113	-0-	206	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	337 N	307	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		Y	-0-	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570												
01	2945 X	2567	-0-	-378	-0-	2563	2	4 9	Y	4		13
02	2407 N	2376	-0-	-31	-0-	2368	2	8 9	Y	7	12 1	8
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2706	2	9 9	Y	8		16
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2863	2	4 9	Y	4	11 1	9
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2951	2	3 9	Y	3		12
06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2887	2	7 9	Y	6	12 1	6

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200												
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	580 N	513	-0-	-67	-0-	513	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060												
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3408	2	111 9	Y	101	134 1	19
02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3353	2	138 9	Y	125	135 1	9
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2884	2	99 9	Y	90	67 1	32
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3056	2	61 9	Y	55	67 1	20
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2553	2	88 9	Y	80	62 1	38
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2748	2	121 9	Y	110	142 1	6

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892												
01	4061 X	1987	-0-	-2074	-0-	1987	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	3902	-0-	-778	-0-	3902	2		Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4495 X	4373	-0-	-122	-0-	4373	2			N	-0-			34
02		4089 X	3489	-0-	-600	-0-	3489	2			N	-0-			34
03		4371 X	2598	-0-	-1773	-0-	2598	2			N	-0-			34
04		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-			34
05		4371 X	1570	-0-	-2801	-0-	1570	2			N	-0-			34
06		4230 X	1732	-0-	-2498	-0-	1732	2			N	-0-			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289															
01		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-			104
02		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-			104
03		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-			104
04		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-			104
05		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-			104
06		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3918	2	6	9	N	5			109

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522															
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
02		406 N	196	-0-	-210	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
03		403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
04		450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020															
01		4061 X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-			-0-
02		3799 X	3705	-0-	-94	-0-	3705	2			Y	-0-			-0-
03		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-			-0-
04		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-			-0-
05		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-			-0-
06		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-			-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323															
01		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
03		1488 N	912	-0-	-576	-0-	912	2			N	-0-			-0-
04		1050 N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-			-0-
05		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-			-0-
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345															
01		1953 N	1850	-0-	-103	-0-	370	1	1480	2	N	-0-			-0-
02		1740 N	1390	-0-	-350	-0-	390	1	1000	2	N	-0-			-0-
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	405	1	1277	2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1707	-0-	-93	-0-	430	1	1277	2	N	-0-			-0-
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	400	1	1236	2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1440	-0-	-180	-0-	395	1	1045	2	N	-0-			-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363															
01		930 N	916	-0-	-14	-0-	71	1	845	2	N	-0-			-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	784	2	N	-0-			-0-
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	971	2	N	-0-			-0-
04		900 N	495	-0-	-405	-0-	40	1	455	2	N	-0-			-0-
05		899 N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06		960 N	29	-0-	-931	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 N	509	-0-	-328	-0-	40	1	469	2	N	-0-			-0-
02		580 N	376	-0-	-204	-0-	29	1	347	2	N	-0-			-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	N	-0-			-0-
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	2	N	-0-			-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-			-0-
06		720 N	451	-0-	-269	-0-	37	1	414	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402															
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114															
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	2	N	-0-			-0-
02		667 N	513	-0-	-154	-0-	39	1	474	2	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	2	N	-0-			-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	536	2	N	-0-			-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408															
01		3100 N	14116	-0-	11016	37005	14116	2			N	-0-			-0-
02		47098 X	10093	-0-	-37005	-0-	10093	2			N	-0-			-0-
03		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-			-0-
04		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
05		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-			-0-
06		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301															
01		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-			207
02		1537 N	1204	-0-	-333	-0-	1204	2			N	-0-			207
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			207
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			207
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			207
06		2010 N	1638	-0-	-372	-0-	1638	2			N	-0-			207

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238															
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	2	N	-0-			-0-
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	175	1	642	2	N	-0-			-0-
03		1302 N	583	-0-	-719	-0-	75	1	508	2	N	-0-			-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	175	1	1762	2	N	-0-			-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	310	1	786	2	N	-0-			-0-
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	181	1	747	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341															
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	160	1	1333	2	N	-0-			-0-
02		1392 N	905	-0-	-487	-0-	96	1	809	2	N	-0-			-0-
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	191	1	1606	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1405	-0-	-35	-0-	154	1	1251	2	N	-0-			-0-
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	158	1	1267	2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1334	-0-	-196	-0-	148	1	1186	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	310	1	833	2	N	-0-			-0-
02		1537 N	1181	-0-	-356	-0-	315	1	866	2	N	-0-			-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	435	1	864	2	N	-0-			-0-
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	335	1	787	2	N	-0-			-0-
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	460	1	824	2	N	-0-			-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	383	1	903	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996															

01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258															

01		3067 N	2788	-0-	-279	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
02		2494 N	1725	-0-	-769	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
03		2666 X	1911	-0-	-755	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
04		2580 X	1432	-0-	-1148	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
05		2666 X	2041	-0-	-625	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
06		2580 X	1983	-0-	-597	-0-	1983	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888															

01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	107	1	1406	2	N	-0-			-0-
02		1102 N	1059	-0-	-43	-0-	56	1	1003	2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1173	-0-	-253	-0-	66	1	1107	2	N	-0-			-0-
04		1470 N	661	-0-	-809	-0-	40	1	621	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	732	-0-	-415	-0-	46	1	686	2	N	-0-			-0-
06		1140 N	993	-0-	-147	-0-	62	1	931	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303															

01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
03		744 N	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-			-0-
04		570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-			-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
06		540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769															

01		6634 X	5181	-0-	-1453	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
02		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-			-0-
03		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-			-0-
04		6420 X	307	-0-	-6113	-0-	307	2			N	-0-			-0-
05		6634 X	45	-0-	-6589	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06		23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	23378	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762															

01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
02		1711 N	1425	-0-	-286	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
05		1519 N	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
06		1350 N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	720	-0-	-551	-0-	706	2	14	9	Y	13			30
02	725 N	516	-0-	-209	-0-	508	2	8	9	Y	7	24	1	13
03	744 N	641	-0-	-103	-0-	631	2	10	9	Y	9			22
04	690 N	571	-0-	-119	-0-	551	2	20	9	Y	18	20	1	20
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	Y	7			27
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	509	2	14	9	Y	13	23	1	17

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755														
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	179	1	943	2	N	-0-			-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	285	1	626	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	995	-0-	-152	-0-	310	1	685	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	959	-0-	-121	-0-	300	1	659	2	N	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	285	1	758	2	N	-0-			-0-
06	960 N	782	-0-	-178	-0-	290	1	492	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025														
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103														
01	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-			22
02	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-			22
03	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-			22
04	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-			22
05	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-			22
06	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-			22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523														
01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-			5
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-			5
03	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5456	2	1	9	N	1	1	8	5
04	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-			5
05	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-			5
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825														
01	5859 X	5620	-0-	-239	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
02	5481 X	4933	-0-	-548	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
03	5859 X	5376	-0-	-483	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
04	5670 X	5007	-0-	-663	-0-	5007	2			N	-0-			-0-
05	5642 X	5151	-0-	-491	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
06	5430 X	5002	-0-	-428	-0-	5002	2			N	-0-			-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-	-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405												
01		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-	-0-
02		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-	-0-
03		2387 X	2227	-0-	-160	-0-	2227	2		N	-0-	-0-
04		2940 X	2010	-0-	-930	-0-	2010	2		N	-0-	-0-
05		3038 X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2		N	-0-	-0-
06		2940 X	2426	-0-	-514	-0-	2426	2		N	-0-	-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164												
01		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		N	-0-	-0-
02		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-	-0-
03		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2		N	-0-	-0-
04		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2		N	-0-	-0-
05		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		N	-0-	-0-
06		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-	-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000												
01		21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2		N	-0-	13
02		18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	18435	2		N	-0-	13
03		20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	20361	2		N	-0-	13
04		14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2		N	-0-	13
05		14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2		N	-0-	13
06		14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	2		N	-0-	13

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917												
01		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2		N	-0-	37
02		1189 N	1131	-0-	-58	-0-	1131	2		N	-0-	37
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-	37
04		1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2		N	-0-	37
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-	37
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	37

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139												
01		1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2		N	-0-	-0-
02		1044 N	935	-0-	-109	-0-	935	2		N	-0-	-0-
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-
04		1170 N	723	-0-	-447	-0-	723	2		N	-0-	-0-
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-	-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-	-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020												
01		6231 X	3574	-0-	-2657	-0-	3574	2		N	-0-	-0-
02		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2		N	-0-	-0-
03		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		N	-0-	-0-
04		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2		N	-0-	-0-
05		7781 X	5633	-0-	-2148	-0-	5633	2		N	-0-	-0-
06		7530 X	2982	-0-	-4548	-0-	2982	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE

01		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-
02		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-
03		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-
04		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-
05		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-
06		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537												
01		4309 X	3553	-0-	-756	-0-	3553	2			N	-0-
02		4988 X	4563	-0-	-425	-0-	4563	2			N	-0-
03		5301 X	4235	-0-	-1066	-0-	4235	2			N	-0-
04		5130 X	1612	-0-	-3518	-0-	1612	2			N	-0-
05		4867 X	4423	-0-	-444	-0-	4423	2			N	-0-
06		4710 X	4372	-0-	-338	-0-	4372	2			N	-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604												
01		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-
02		3393 X	3323	-0-	-70	-0-	3323	2			N	-0-
03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-
04		3780 X	3480	-0-	-300	-0-	3480	2			N	-0-
05		3906 X	2856	-0-	-1050	-0-	2856	2			N	-0-
06		3780 X	2880	-0-	-900	-0-	2880	2			N	-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059												
01		4588 X	4433	-0-	-155	-0-	4433	2			N	-0-
02		4292 X	4091	-0-	-201	-0-	4091	2			N	-0-
03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-
04		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-
05		4588 X	3612	-0-	-976	-0-	3612	2			N	-0-
06		4440 X	4147	-0-	-293	-0-	4147	2			N	-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071												
01		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-
02		6931 X	2915	-0-	-4016	-0-	2915	2			N	-0-
03		7347 X	2271	-0-	-5076	-0-	2271	2			N	-0-
04		7110 X	2844	-0-	-4266	-0-	2844	2			N	-0-
05		5859 X	2729	-0-	-3130	-0-	2729	2			N	-0-
06		5670 X	2657	-0-	-3013	-0-	2657	2			N	-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990												
01		89783 X	89783	-0-	-0-	-0-	89783	2			N	-0-
02		89930 X	89930	-0-	-0-	-0-	89930	2			N	-0-
03		92534 X	92534	-0-	-0-	-0-	92534	2			N	-0-
04		87934 X	87934	-0-	-0-	-0-	87934	2			N	-0-
05		88586 X	88586	-0-	-0-	-0-	88586	2			N	-0-
06		84035 X	84035	-0-	-0-	-0-	84035	2			N	-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924												
01		117180 X	99894	-0-	-17286	-0-	1176	1	98718	2	N	-0-
02		106372 X	99162	-0-	-7210	-0-	845	1	98317	2	N	-0-
03		109864 X	100527	-0-	-9337	-0-	1176	1	99351	2	N	-0-
04		103920 X	96975	-0-	-6945	-0-	1138	1	95837	2	N	-0-
05		105989 X	95756	-0-	-10233	-0-	1176	1	94580	2	N	-0-
06		102570 X	88690	-0-	-13880	-0-	1176	1	87514	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		74338 X	55837	-0-	-18501	-0-	55837	2		N	-0-			-0-
02		69310 X	51856	-0-	-17454	-0-	51856	2		N	-0-			-0-
03		66898 X	52542	-0-	-14356	-0-	52542	2		N	-0-			-0-
04		63420 X	49623	-0-	-13797	-0-	49623	2		N	-0-			-0-
05		60202 X	49038	-0-	-11164	-0-	49038	2		N	-0-			-0-
06		54030 X	44343	-0-	-9687	-0-	44343	2		N	-0-			-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031														
01		93558 X	67254	-0-	-26304	-0-	67254	2		N	-0-			-0-
02		82708 X	63126	-0-	-19582	-0-	63126	2		N	-0-			-0-
03		83731 X	64579	-0-	-19152	-0-	64579	2		N	-0-			-0-
04		77520 X	58899	-0-	-18621	-0-	58899	2		N	-0-			-0-
05		74121 X	58153	-0-	-15968	-0-	58153	2		N	-0-			-0-
06		65310 X	53223	-0-	-12087	-0-	53223	2		N	-0-			-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424														
01		146971 X	141065	-0-	-5906	-0-	141065	2		N	-0-			-0-
02		142854 X	126253	-0-	-16601	-0-	126253	2		N	-0-			-0-
03		152706 X	132694	-0-	-20012	-0-	132694	2		N	-0-			-0-
04		147780 X	126906	-0-	-20874	-0-	126906	2		N	-0-			-0-
05		145638 X	128042	-0-	-17596	-0-	128042	2		N	-0-			-0-
06		136500 X	118055	-0-	-18445	-0-	118055	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475														
01		79453 X	60755	-0-	-18698	-0-	60755	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	53701	-0-	53701	-0-	53701	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	55454	-0-	55454	109155	55454	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	52061	-0-	52061	161216	52061	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	51018	-0-	51018	212234	51018	2		Y	-0-			-0-
06		258279 X	46045	-0-	-212234	-0-	46045	2		Y	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829														
01		99789 X	81328	-0-	-18461	-0-	81328	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	73144	-0-	73144	73144	73144	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	74707	-0-	74707	147851	74707	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	68879	-0-	68879	216730	68879	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	69092	-0-	69092	285822	69092	2		Y	-0-			-0-
06		347712 X	61890	-0-	-285822	-0-	61890	2		Y	-0-			-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823														
01		142445 X	136223	-0-	-6222	-0-	136223	2		N	-0-			-0-
02		133081 X	118629	-0-	-14452	-0-	118629	2		N	-0-			-0-
03		142259 X	117647	-0-	-24612	-0-	117647	2		N	-0-			-0-
04		133350 X	111918	-0-	-21432	-0-	111918	2		N	-0-			-0-
05		136214 X	113510	-0-	-22704	-0-	113510	2		N	-0-			-0-
06		131820 X	102202	-0-	-29618	-0-	102202	2		N	-0-			-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773														
01		186682 X	184963	-0-	-1719	-0-	184963	2		N	-0-			-0-
02		165532 X	145336	-0-	-20196	-0-	145336	2		N	-0-			-0-
03		164269 X	135079	-0-	-29190	-0-	135079	2		N	-0-			-0-
04		179010 X	122741	-0-	-56269	-0-	122741	2		N	-0-			-0-
05		184977 X	121248	-0-	-63729	-0-	121248	2		N	-0-			-0-
06		179010 X	106052	-0-	-72958	-0-	106052	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		125984 X	24512	-0-	-101472	-0-	24512	2	N	-0-	-0-	-0-
02		117856 X	89811	-0-	-28045	-0-	89811	2	N	-0-	-0-	-0-
03		111693 X	61409	-0-	-50284	-0-	61409	2	N	-0-	-0-	-0-
04		58158 X	58158	-0-	-0-	-0-	58158	2	N	-0-	-0-	-0-
05		96007 X	76117	-0-	-19890	-0-	76117	2	N	-0-	-0-	-0-
06		92910 X	77055	-0-	-15855	-0-	77055	2	N	-0-	-0-	-0-
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461												
01		121923 X	33231	-0-	-88692	-0-	33231	2	N	-0-	-0-	-0-
02		108489 X	90082	-0-	-18407	-0-	90082	2	N	-0-	-0-	-0-
03		115971 X	79542	-0-	-36429	-0-	79542	2	N	-0-	-0-	-0-
04		70611 X	70611	-0-	-0-	-0-	70611	2	N	-0-	-0-	-0-
05		107928 X	107928	-0-	-0-	-0-	107928	2	N	-0-	-0-	-0-
06		93180 X	91053	-0-	-2127	-0-	91053	2	N	-0-	-0-	-0-
SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605												
01		160363 X	132279	-0-	-28084	-0-	132279	2	N	-0-	-0-	-0-
02		138359 X	116457	-0-	-21902	-0-	116457	2	N	-0-	-0-	-0-
03		147901 X	120518	-0-	-27383	-0-	120518	2	N	-0-	-0-	-0-
04		137820 X	113830	-0-	-23990	-0-	113830	2	N	-0-	-0-	-0-
05		136772 X	114927	-0-	-21845	-0-	114927	2	N	-0-	-0-	-0-
06		128010 X	106437	-0-	-21573	-0-	106437	2	N	-0-	-0-	-0-
SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277												
01		160260 X	160260	-0-	-0-	-0-	160260	2	N	-0-	-0-	-0-
02		153413 X	153413	-0-	-0-	-0-	153413	2	N	-0-	-0-	-0-
03		163702 X	163702	-0-	-0-	-0-	163702	2	N	-0-	-0-	-0-
04		157214 X	157214	-0-	-0-	-0-	157214	2	N	-0-	-0-	-0-
05		163990 X	159377	-0-	-4613	-0-	159377	2	N	-0-	-0-	-0-
06		158700 X	148214	-0-	-10486	-0-	148214	2	N	-0-	-0-	-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512												
01		202120 X	133849	-0-	-68271	-0-	133849	2	N	-0-	-0-	-0-
02		152482 X	39000	-0-	-113482	-0-	39000	2	N	-0-	-0-	-0-
03		162998 X	48	-0-	-162950	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
04		150870 X	9734	-0-	-141136	-0-	9734	2	N	-0-	-0-	-0-
05		144801 X	96891	-0-	-47910	-0-	96891	2	N	-0-	-0-	-0-
06		129540 X	115874	-0-	-13666	-0-	115874	2	N	-0-	-0-	-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626												
01		199454 X	126101	-0-	-73353	-0-	126101	2	N	-0-	-0-	-0-
02		167504 X	136815	-0-	-30689	-0-	136815	2	N	-0-	-0-	-0-
03		163711 X	148011	-0-	-15700	-0-	148011	2	N	-0-	-0-	-0-
04		156360 X	143136	-0-	-13224	-0-	143136	2	N	-0-	-0-	-0-
05		154845 X	141108	-0-	-13737	-0-	141108	2	N	-0-	-0-	-0-
06		143250 X	121077	-0-	-22173	-0-	121077	2	N	-0-	-0-	-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560												
01		184202 X	167773	-0-	-16429	-0-	167773	2	N	-0-	-0-	-0-
02		173942 X	159176	-0-	-14766	-0-	159176	2	N	-0-	-0-	-0-
03		185938 X	168783	-0-	-17155	-0-	168783	2	N	-0-	-0-	-0-
04		179940 X	160285	-0-	-19655	-0-	160285	2	N	-0-	-0-	-0-
05		173879 X	159826	-0-	-14053	-0-	159826	2	N	-0-	-0-	-0-
06		164670 X	141372	-0-	-23298	-0-	141372	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		259160 X	160037	-0-	-99123	-0-	160037	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	142271	-0-	142271	142271	142271	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	120026	-0-	120026	262297	120026	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	112388	-0-	112388	374685	112388	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	113770	-0-	113770	488455	113770	2		Y	-0-	-0-
06		588457 X	100002	-0-	-488455	-0-	100002	2		Y	-0-	-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840												
01		147002 X	97897	-0-	-49105	-0-	97897	2		N	-0-	-0-
02		130935 X	88393	-0-	-42542	-0-	88393	2		N	-0-	-0-
03		128154 X	69850	-0-	-58304	-0-	69850	2		N	-0-	-0-
04		114810 X	72810	-0-	-42000	-0-	72810	2		N	-0-	-0-
05		112530 X	83034	-0-	-29496	-0-	83034	2		N	-0-	-0-
06		94740 X	83971	-0-	-10769	-0-	83971	2		N	-0-	-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625												
01		304761 X	191710	-0-	-113051	-0-	191710	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	171225	-0-	171225	171225	171225	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	147526	-0-	147526	318751	147526	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	132045	-0-	132045	450796	132045	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	136141	-0-	136141	586937	136141	2		Y	-0-	-0-
06		706671 X	119734	-0-	-586937	-0-	119734	2		Y	-0-	-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091												
01		66247 X	20887	-0-	-45360	-0-	20887	2		N	-0-	-0-
02		57797 X	16020	-0-	-41777	-0-	16020	2		N	-0-	-0-
03		47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
04		39810 X	3176	-0-	-36634	-0-	3176	2		N	-0-	-0-
05		24087 X	-0-	-0-	-24087	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
06		20220 X	3015	-0-	-17205	-0-	3015	2		N	-0-	-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464												
01		274940 X	274940	-0-	-0-	-0-	274940	2		N	-0-	-0-
02		247985 X	247985	-0-	-0-	-0-	247985	2		N	-0-	-0-
03		255650 X	255650	-0-	-0-	-0-	255650	2		N	-0-	-0-
04		244800 X	237938	-0-	-6862	-0-	237938	2		N	-0-	-0-
05		252960 X	239603	-0-	-13357	-0-	239603	2		N	-0-	-0-
06		244800 X	215599	-0-	-29201	-0-	215599	2		N	-0-	-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966												
01		134571 X	108758	-0-	-25813	-0-	108758	2		N	-0-	-0-
02		117479 X	101555	-0-	-15924	-0-	101555	2		N	-0-	-0-
03		121303 X	15282	-0-	-106021	-0-	15282	2		N	-0-	-0-
04		115380 X	7229	-0-	-108151	-0-	7229	2		N	-0-	-0-
05		111910 X	-0-	-0-	-111910	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
06		105240 X	4134	-0-	-101106	-0-	4134	2		N	-0-	-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143												
01		322617 X	312868	-0-	-9749	-0-	312868	2		N	-0-	-0-
02		309691 X	200401	-0-	-109290	-0-	200401	2		N	-0-	-0-
03		331049 X	151305	-0-	-179744	-0-	151305	2		N	-0-	-0-
04		320370 X	132944	-0-	-187426	-0-	132944	2		N	-0-	-0-
05		318618 X	145606	-0-	-173012	-0-	145606	2		N	-0-	-0-
06		302790 X	126768	-0-	-176022	-0-	126768	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863													
SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		324601 X	303625	-0-	-20976	-0-	303625	2	N	-0-		-0-	
02		303659 X	270139	-0-	-33520	-0-	270139	2	N	-0-		-0-	
03		324601 X	232543	-0-	-92058	-0-	232543	2	N	-0-		-0-	
04		314130 X	178768	-0-	-135362	-0-	178768	2	N	-0-		-0-	
05		313534 X	178903	-0-	-134631	-0-	178903	2	N	-0-		-0-	
06		293820 X	160045	-0-	-133775	-0-	160045	2	N	-0-		-0-	

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074													
01		304885 X	287372	-0-	-17513	-0-	287372	2	N	-0-		-0-	
02		289826 X	198647	-0-	-91179	-0-	198647	2	N	-0-		-0-	
03		309814 X	157559	-0-	-152255	-0-	157559	2	N	-0-		-0-	
04		299820 X	130608	-0-	-169212	-0-	130608	2	N	-0-		-0-	
05		295461 X	132520	-0-	-162941	-0-	132520	2	N	-0-		-0-	
06		278100 X	94337	-0-	-183763	-0-	94337	2	N	-0-		-0-	

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412													
01		916986 X	454808	-0-	-462178	-0-	454808	2	N	-0-		-0-	
02		455242 X	261736	-0-	-193506	-0-	261736	2	N	-0-		-0-	
03		486638 X	196670	-0-	-289968	-0-	196670	2	N	-0-		-0-	
04		470940 X	181617	-0-	-289323	-0-	181617	2	N	-0-		-0-	
05		454801 X	173485	-0-	-281316	-0-	173485	2	N	-0-		-0-	
06		440130 X	163424	-0-	-276706	-0-	163424	2	N	-0-		-0-	

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427													
01		530140 X	286474	-0-	-243666	-0-	286474	2	N	-0-		-0-	
02		434913 X	346578	-0-	-88335	-0-	346578	2	N	-0-		-0-	
03		464907 X	323755	-0-	-141152	-0-	323755	2	N	-0-		-0-	
04		449910 X	245114	-0-	-204796	-0-	245114	2	N	-0-		-0-	
05		370481 X	228018	-0-	-142463	-0-	228018	2	N	-0-		-0-	
06		358530 X	211063	-0-	-147467	-0-	211063	2	N	-0-		-0-	

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479													
01		836010 X	390427	-0-	-445583	-0-	390427	2	N	-0-		-0-	
02		415628 X	262473	-0-	-153155	-0-	262473	2	N	-0-		-0-	
03		444292 X	196355	-0-	-247937	-0-	196355	2	N	-0-		-0-	
04		429960 X	186158	-0-	-243802	-0-	186158	2	N	-0-		-0-	
05		428699 X	175411	-0-	-253288	-0-	175411	2	N	-0-		-0-	
06		377820 X	165789	-0-	-212031	-0-	165789	2	N	-0-		-0-	

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628													
01		493274 X	230056	-0-	-263218	-0-	230056	2	N	-0-		-0-	
02		233392 X	228075	-0-	-5317	-0-	228075	2	N	-0-		-0-	
03		249488 X	232360	-0-	-17128	-0-	232360	2	N	-0-		-0-	
04		241440 X	205066	-0-	-36374	-0-	205066	2	N	-0-		-0-	
05		249488 X	191215	-0-	-58273	-0-	191215	2	N	-0-		-0-	
06		241440 X	174929	-0-	-66511	-0-	174929	2	N	-0-		-0-	

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539													
02		238004 X	238004	-0-	-0-	-0-	238004	2	N	-0-		-0-	
03		462489 X	363162	-0-	-99327	-0-	363162	2	N	-0-		-0-	
04		447570 X	320176	-0-	-127394	-0-	320176	2	N	-0-		-0-	
05		462489 X	348927	-0-	-113562	-0-	348927	2	N	-0-		-0-	
06		447570 X	347068	-0-	-100502	-0-	347068	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
USA COTHRUM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		230748 X	230748	-0-	-0-	-0-	230748	2				-0-
03		378665 X	288090	-0-	-90575	-0-	288090	2				-0-
04		366450 X	245460	-0-	-120990	-0-	245460	2				-0-
05		378665 X	242387	-0-	-136278	-0-	242387	2				-0-
06		366450 X	241307	-0-	-125143	-0-	241307	2				-0-
USA COTHRUM UNIT T4 WELL #: 4H RRCID -> 297038 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12838 - 23010												
02		204322 X	204322	-0-	-0-	-0-	204322	2				-0-
03		358267 X	275171	-0-	-83096	-0-	275171	2				-0-
04		346710 X	239043	-0-	-107667	-0-	239043	2				-0-
05		358267 X	237656	-0-	-120611	-0-	237656	2				-0-
06		346710 X	237006	-0-	-109704	-0-	237006	2				-0-
USA COTHRUM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613												
02		238189 X	238189	-0-	-0-	-0-	238189	2				-0-
03		452321 X	373437	-0-	-78884	-0-	373437	2				-0-
04		DELO PR	328156	-0-	328156	328156	328156	2				-0-
05		694565 X	366409	-0-	-328156	-0-	366409	2				-0-
06		437730 X	367736	-0-	-69994	-0-	367736	2				-0-
VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF. N/A												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 10948 PERF. N/A												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF. N/A												
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643															
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277															
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071															
01		84568 X	78430	-0-	-6138	-0-	78430	2			Y	-0-			-0-
02		78619 X	14384	-0-	-64235	-0-	14384	2			Y	-0-			-0-
03		84041 X	190	-0-	-83851	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
04		81330 X	-0-	-0-	-81330	-0-					Y	-0-			-0-
05		80786 X	34071	-0-	-46715	-0-	34071	2			Y	-0-			-0-
*06		120175 X	120175	-0-	-0-	-0-	120175	2			Y	-0-			-0-

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227															
01		87823 X	76609	-0-	-11214	-0-	76609	2			Y	-0-			-0-
02		63800 X	22153	-0-	-41647	-0-	22153	2			Y	-0-			-0-
03		131318 X	131318	-0-	-0-	-0-	131318	2			Y	-0-			-0-
04		66000 X	-0-	-0-	-66000	-0-					Y	-0-			-0-
05		68200 X	72505	-0-	4305	-0-	72505	2			Y	-0-			-0-
*06		93051 X	93051	-0-	-0-	-0-	93051	2			Y	-0-			-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051															
01		142042 X	130539	-0-	-11503	-0-	130539	2			Y	-0-			-0-
02		107503 X	35396	-0-	-72107	-0-	35396	2			Y	-0-			-0-
03		114917 X	-0-	-0-	-114917	-0-					Y	-0-			-0-
04		111210 X	-0-	-0-	-111210	-0-					Y	-0-			-0-
05		114917 X	98827	-0-	-16090	-0-	98827	2			Y	-0-			-0-
*06		170298 X	170298	-0-	-0-	-0-	170298	2			Y	-0-			-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644															
01		116405 X	90214	-0-	-26191	-0-	90214	2			Y	-0-			-0-
02		102109 X	34776	-0-	-67333	-0-	34776	2			Y	-0-			-0-
03		130215 X	130215	-0-	-0-	-0-	130215	2			Y	-0-			-0-
04		97020 X	-0-	-0-	-97020	-0-					Y	-0-			-0-
05		95077 X	84841	-0-	-10236	-0-	84841	2			Y	-0-			-0-
06		125790 X	108913	-0-	-16877	-0-	108913	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277										
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		2HH	RRCID ->	292364	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11577	PERF.12137	- 22281
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	119846 X	96333	-0-	-23513	-0-	96333 2	Y	-0-			-0-	
02	107387 X	18671	-0-	-88716	-0-	18671 2	Y	-0-			-0-	
03	108686 X	-0-	-0-	-108686	-0-		Y	-0-			-0-	
04	101430 X	-0-	-0-	-101430	-0-		Y	-0-			-0-	
05	99603 X	96232	-0-	-3371	-0-	96232 2	Y	-0-			-0-	
*06	126481 X	126481	-0-	-0-	-0-	126481 2	Y	-0-			-0-	

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		4HH	RRCID ->	292607	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12007	- 21192
01	120032 X	95901	-0-	-24131	-0-	95901 2	Y	-0-			-0-	
02	107677 X	19314	-0-	-88363	-0-	19314 2	Y	-0-			-0-	
03	108841 X	-0-	-0-	-108841	-0-		Y	-0-			-0-	
04	99510 X	-0-	-0-	-99510	-0-		Y	-0-			-0-	
05	101463 X	112787	-0-	11324	-0-	112787 2	Y	-0-			-0-	
*06	117403 X	117403	-0-	-0-	-0-	117403 2	Y	-0-			-0-	

BLUE-TATUM		WELL #:		7HH	RRCID ->	293335	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	11690	PERF.12107	- 22026
01	154411 X	109514	-0-	-44897	-0-	109514 2	Y	-0-			-0-	
02	132559 X	41037	-0-	-91522	-0-	41037 2	Y	-0-			-0-	
03	130479 X	20884	-0-	-109595	-0-	20884 2	Y	-0-			-0-	
04	199434 X	199434	-0-	-0-	-0-	199434 2	Y	-0-			-0-	
05	116188 X	27871	-0-	-88317	-0-	27871 2	Y	-0-			-0-	
*06	154465 X	154465	-0-	-0-	-0-	154465 2	Y	-0-			-0-	

BLUE-TATUM		WELL #:		8HH	RRCID ->	293339	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	11489	PERF.11808	- 21871
01	219666 X	159322	-0-	-60344	-0-	159322 2	Y	-0-			-0-	
02	191023 X	53411	-0-	-137612	-0-	53411 2	Y	-0-			-0-	
03	186372 X	-0-	-0-	-186372	-0-		Y	-0-			-0-	
04	175290 X	12679	-0-	-162611	-0-	12679 2	Y	-0-			-0-	
05	171244 X	8618	-0-	-162626	-0-	8618 2	Y	-0-			-0-	
*06	229620 X	229620	-0-	-0-	-0-	229620 2	Y	-0-			-0-	

BRUNE-HARRIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	293910	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11870	- 22076
01	336257 X	290833	-0-	-45424	-0-	290833 2	N	-0-			-0-	
02	487925 X	245472	-0-	-242453	-0-	245472 2	N	-0-			-0-	
03	521575 X	946	-0-	-520629	-0-	946 2	N	-0-			-0-	
04	504750 X	-0-	-0-	-504750	-0-		N	-0-			-0-	
05	329530 X	151696	-0-	-177834	-0-	151696 2	N	-0-			-0-	
*06	306592 X	306592	-0-	-0-	-0-	306592 2	N	-0-			-0-	

BRUNE-HARRIS B		WELL #:		2H	RRCID ->	294197	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11556	- 22050
01	316851 X	219363	-0-	-97488	-0-	219363 2	N	-0-			-0-	
02	357860 X	196872	-0-	-160988	-0-	196872 2	N	-0-			-0-	
03	382540 X	747	-0-	-381793	-0-	747 2	N	-0-			-0-	
04	370200 X	25123	-0-	-345077	-0-	25123 2	N	-0-			-0-	
05	245024 X	247281	-0-	2257	-0-	247281 2	N	-0-			-0-	
*06	212472 X	212472	-0-	-0-	-0-	212472 2	N	-0-			-0-	

CINCO		WELL #:		1HH	RRCID ->	296266	COMPL. DATE	01/12/2024	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12094	- 21869
01	SHUT IN	226103	-0-	226103	226103	226103 2	N	-0-			-0-	
02	SHUT IN	185877	-0-	185877	411980	185877 2	N	-0-			-0-	
03	926962 X	514982	-0-	-411980	-0-	514982 2	N	-0-			-0-	
04	579210 X	410866	-0-	-168344	-0-	410866 2	N	-0-			-0-	
05	598517 X	363846	-0-	-234671	-0-	363846 2	N	-0-			-0-	
06	579210 X	340556	-0-	-238654	-0-	340556 2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277											
MR. OTIS		WELL #:		2HH	RRCID ->	296664	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11748	- 20937			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	215493	-0-	215493	215493		215493	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	198997	-0-	198997	414490		198601	2	396	9	N	360	360	1	-0-
03	SHUT IN	506517	-0-	506517	921007		506329	2	188	9	N	171	171	1	-0-
*04	1368155 X	447148	-0-	-921007	-0-		446753	2	395	9	N	359	359	1	-0-
*05	665012 X	473234	-0-	-191778	-0-		473037	2	197	9	N	179	179	1	-0-
*06	643560 X	417624	-0-	-225936	-0-		417429	2	195	9	N	177	177	1	-0-

BRUNE-HARRIS C		WELL #:		3H	RRCID ->	297033	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11948	- 22011			
01	0	467780	-0-	467780	1446103		467780	2			N	-0-			-0-
02	0	383023	-0-	383023	1829126		383023	2			N	-0-			-0-
03	2175845 X	346719	-0-	-1829126	-0-		346719	2			N	-0-			-0-
04	577170 X	325082	-0-	-252088	-0-		325082	2			N	-0-			-0-
05	596409 X	269205	-0-	-327204	-0-		268443	2	762	9	N	693	693	1	-0-
*06	577170 X	327230	-0-	-249940	-0-		326494	2	736	9	N	669	669	1	-0-

BRUNE-HARRIS D		WELL #:		4H	RRCID ->	297034	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11614	- 21531			
01	0	480928	-0-	480928	1687635		480928	2			N	-0-			-0-
02	0	390281	-0-	390281	2077916		390281	2			N	-0-			-0-
03	2458570 X	380654	-0-	-2077916	-0-		380654	2			N	-0-			-0-
04	513750 X	339299	-0-	-174451	-0-		339299	2			N	-0-			-0-
05	530875 X	349330	-0-	-181545	-0-		349330	2			N	-0-			-0-
06	513750 X	310211	-0-	-203539	-0-		310211	2			N	-0-			-0-

RODEO		WELL #:		4HH	RRCID ->	297055	COMPL. DATE	01/12/2024	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11876	- 20499			
01	0	67239	-0-	67239	67239		67239	2			N	-0-			-0-
02	0	24986	-0-	24986	92225		24986	2			N	-0-			-0-
03	128142 X	-0-	-0-	-128142	-0-		-0-	2			N	-0-			-0-
04	183060 X	-0-	-0-	-183060	-0-		-0-	2			N	-0-			-0-
05	189162 X	-0-	-0-	-189162	-0-		-0-	2			N	-0-			-0-
06	183060 X	-0-	-0-	-183060	-0-		-0-	2			N	-0-			-0-

SARGE		WELL #:		3HH	RRCID ->	297066	COMPL. DATE	01/12/2024	TOTAL DEPTH	11575	PERF.12153	- 20766			
01	0	202426	-0-	202426	202426		202426	2			N	-0-			-0-
02	0	41389	-0-	41389	243815		41389	2			N	-0-			-0-
03	316911 X	-0-	-0-	-316911	-0-		-0-	2			N	-0-			-0-
04	452730 X	-0-	-0-	-452730	-0-		-0-	2			N	-0-			-0-
05	467821 X	-0-	-0-	-467821	-0-		-0-	2			N	-0-			-0-
06	452730 X	-0-	-0-	-452730	-0-		-0-	2			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892	- 10984	
ROGERS LAKE															
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1756	2	2	9	N	2	2	8	256
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		1677	2	2	9	N	2	2	8	256
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1708	2	1	9	N	1	1	8	256
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1586	2	3	9	N	3	3	8	256
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1672	2			N	-0-			256
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1483	2	3	9	N	3	175	1	1 8 83

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC				833597											
LILLY				WELL #:	1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	13758 - 19073		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	173	1	1004	2	Y	-0-		-0-	
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	174	1	1029	2	Y	-0-		-0-	
03		1147 N	507	-0-	-640	-0-	73	1	434	2	Y	-0-		-0-	
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		-0-	
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		-0-	
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-	

BILLY				WELL #:	1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	13020 - 18310		
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	Y	-0-		50	
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	111	1	656	2	Y	-0-		50	
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		50	
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		50	
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		50	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50	

TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
LAKE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	11654 - 11756		
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

FROST UNIT 5				WELL #:	8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	10400 - 13031		
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-	
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-		-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-	
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-	

POSS, L.T. UNIT				WELL #:	15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	10820 - 14199		
01		17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	3			N	-0-		-0-	
02		15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	3			N	-0-		-0-	
03		15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	3			N	-0-		-0-	
04		14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	3			N	-0-		-0-	
05		14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	3			N	-0-		-0-	
06		13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	3			N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 2				WELL #:	19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11765 - 15711		
01		15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	3			N	-0-		-0-	
02		13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	3			N	-0-		-0-	
03		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3			N	-0-		-0-	
04		12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	3			N	-0-		-0-	
05		11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	3			N	-0-		-0-	
06		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 -	16017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-		-0-
02		1305 N	457	-0-	-848	-0-	457	3	N	-0-		-0-
03		2511 X	2226	-0-	-285	-0-	2226	3	N	-0-		-0-
04		2430 X	712	-0-	-1718	-0-	712	3	N	-0-		-0-
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		-0-
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3	N	-0-		-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 -	14165
01		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
02		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		-0-
03		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-		-0-
04		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-		-0-
05		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
06		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 -	15690
01		2170 X	1264	-0-	-906	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
02		1856 X	1101	-0-	-755	-0-	1101	3	N	-0-		-0-
03		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3	N	-0-		-0-
04		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-		-0-
05		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3	N	-0-		-0-
06		2370 X	2162	-0-	-208	-0-	2162	3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 -	15597
01		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
04		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 -	17089
01		5053 X	4266	-0-	-787	-0-	4266	3	N	-0-		-0-
02		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3	N	-0-		-0-
03		4960 X	4631	-0-	-329	-0-	4631	3	N	-0-		-0-
04		4200 X	4071	-0-	-129	-0-	4071	3	N	-0-		-0-
05		5177 X	4050	-0-	-1127	-0-	4050	3	N	-0-		-0-
06		5010 X	4340	-0-	-670	-0-	4340	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 -	16379
01		4836 X	3814	-0-	-1022	-0-	3814	3	N	-0-		-0-
02		5452 X	1632	-0-	-3820	-0-	1632	3	N	-0-		-0-
03		5828 X	2697	-0-	-3131	-0-	2697	3	N	-0-		-0-
04		5640 X	5212	-0-	-428	-0-	5212	3	N	-0-		-0-
05		3937 X	3477	-0-	-460	-0-	3477	3	N	-0-		-0-
06		3690 X	3621	-0-	-69	-0-	3621	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 -	16460
01		5549 X	5331	-0-	-218	-0-	5331	3	N	-0-		-0-
02		5191 X	4984	-0-	-207	-0-	4984	3	N	-0-		-0-
03		5549 X	5361	-0-	-188	-0-	5361	3	N	-0-		-0-
04		5250 X	5168	-0-	-82	-0-	5168	3	N	-0-		-0-
05		5425 X	5305	-0-	-120	-0-	5305	3	N	-0-		-0-
06		5190 X	4939	-0-	-251	-0-	4939	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 16		WELL #:		21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 -	15234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 N	2169	-0-	-218	-0-	2169	3	N	-0-			-0-
02		2320 N	2274	-0-	-46	-0-	2274	3	N	-0-			-0-
03		2387 N	2305	-0-	-82	-0-	2305	3	N	-0-			-0-
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3	N	-0-			-0-
05		2418 N	2350	-0-	-68	-0-	2350	3	N	-0-			-0-
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 -	16827	
01		4185 X	3521	-0-	-664	-0-	3521	3	N	-0-			-0-
02		3915 X	3239	-0-	-676	-0-	3239	3	N	-0-			-0-
03		4185 X	3609	-0-	-576	-0-	3609	3	N	-0-			-0-
04		3540 X	3395	-0-	-145	-0-	3395	3	N	-0-			-0-
05		3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3526	3	N	-0-			-0-
06		3480 X	3448	-0-	-32	-0-	3448	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 -	16876	
01		4681 X	3833	-0-	-848	-0-	3833	3	N	-0-			-0-
02		4234 X	2281	-0-	-1953	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
03		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3	N	-0-			-0-
04		3720 X	3656	-0-	-64	-0-	3656	3	N	-0-			-0-
05		3844 X	3363	-0-	-481	-0-	3363	3	N	-0-			-0-
06		4260 X	2999	-0-	-1261	-0-	2999	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 -	16458	
01		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3	N	-0-			-0-
02		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3	N	-0-			-0-
03		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3	N	-0-			-0-
04		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3	N	-0-			-0-
05		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3	N	-0-			-0-
06		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 -	14741	
01		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-			-0-
02		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			-0-
03		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3	N	-0-			-0-
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3	N	-0-			-0-
05		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3	N	-0-			-0-
06		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866	
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
02		957 N	177	-0-	-780	-0-	177	3	N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06		3000 N	6112	-0-	3112	3112	6112	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 -	13861	
01		2418 X	2248	-0-	-170	-0-	2248	3	N	-0-			-0-
02		1682 N	1416	-0-	-266	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
03		2046 N	128	-0-	-1918	-0-	128	3	N	-0-			-0-
04		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			-0-
05		3100 N	10145	-0-	7045	7045	10145	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	9347	-0-	6347	13392	9347	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 -	15366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	1962	-0-	-1107	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
02		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3	N	-0-			-0-
03		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3	N	-0-			-0-
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-			-0-
05		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3	N	-0-			-0-
06		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 -	15642	
01		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3	N	-0-			-0-
02		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3	N	-0-			-0-
03		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3	N	-0-			-0-
04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3	N	-0-			-0-
05		6076 X	5829	-0-	-247	-0-	5829	3	N	-0-			-0-
06		5880 X	5458	-0-	-422	-0-	5458	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 -	14659	
01		1426 N	610	-0-	-816	-0-	610	3	N	-0-			-0-
02		1508 N	210	-0-	-1298	-0-	210	3	N	-0-			-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-			-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	17754	-0-	14654	14654	17754	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	14734	-0-	11734	26388	14734	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 -	14564	
01		3100 X	2577	-0-	-523	-0-	2577	3	N	-0-			-0-
02		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-			-0-
03		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3	N	-0-			-0-
04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3	N	-0-			-0-
05		16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	3	N	-0-			-0-
06		12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	12915	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967	
01		3689 X	2268	-0-	-1421	-0-	2268	3	Y	-0-			-0-
02		4031 X	1940	-0-	-2091	-0-	1940	3	Y	-0-			-0-
03		4309 X	2067	-0-	-2242	-0-	2067	3	Y	-0-			-0-
04		4170 X	2690	-0-	-1480	-0-	2690	3	Y	-0-			-0-
05		2263 X	2121	-0-	-142	-0-	2121	3	Y	-0-			-0-
06		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 -	15137	
01		2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3	Y	-0-			-0-
02		2204 N	2155	-0-	-49	-0-	2155	3	Y	-0-			-0-
03		2387 N	2303	-0-	-84	-0-	2303	3	Y	-0-			-0-
04		2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2231	3	Y	-0-			-0-
05		2294 N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3	Y	-0-			-0-
06		2220 N	2169	-0-	-51	-0-	2169	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 -	16670	
01		7812 X	5877	-0-	-1935	-0-	5877	3	N	-0-			-0-
02		7308 X	5231	-0-	-2077	-0-	5231	3	N	-0-			-0-
03		7812 X	2324	-0-	-5488	-0-	2324	3	N	-0-			-0-
04		5790 X	4468	-0-	-1322	-0-	4468	3	N	-0-			-0-
05		5983 X	68	-0-	-5915	-0-	68	3	N	-0-			-0-
06		5700 X	62	-0-	-5638	-0-	62	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 X	2513	-0-	-556	-0-	2513	3			Y	-0-	-0-
02	2842 X	2404	-0-	-438	-0-	2404	3			Y	-0-	-0-
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-	-0-
04	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	2718	3			Y	-0-	-0-
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-	-0-
06	2850 X	2643	-0-	-207	-0-	2643	3			Y	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741
01	3968 X	2744	-0-	-1224	-0-	2744	3			N	-0-	-0-
02	3712 X	1945	-0-	-1767	-0-	1945	3			N	-0-	-0-
03	3968 X	2636	-0-	-1332	-0-	2636	3			N	-0-	-0-
04	3840 X	1277	-0-	-2563	-0-	1277	3			N	-0-	-0-
05	3689 X	3301	-0-	-388	-0-	3301	3			N	-0-	-0-
06	2670 X	2594	-0-	-76	-0-	2594	3			N	-0-	-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611
01	3255 X	2163	-0-	-1092	-0-	2163	3			N	-0-	-0-
02	3045 X	458	-0-	-2587	-0-	458	3			N	-0-	-0-
03	3255 X	327	-0-	-2928	-0-	327	3			N	-0-	-0-
04	3060 X	320	-0-	-2740	-0-	320	3			N	-0-	-0-
05	3131 X	347	-0-	-2784	-0-	347	3			N	-0-	-0-
06	2100 X	385	-0-	-1715	-0-	385	3			N	-0-	-0-

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 -	13822
01	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	-0-
02	2059 N	1864	-0-	-195	-0-	1864	3			N	-0-	-0-
03	1891 N	827	-0-	-1064	-0-	827	3			N	-0-	-0-
04	1800 N	834	-0-	-966	-0-	834	3			N	-0-	-0-
05	3100 N	11987	-0-	8887	8887	11987	3			N	-0-	-0-
06	3000 N	11847	-0-	8847	17734	11847	3			N	-0-	-0-

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990 -	14791
01	3751 X	3454	-0-	-297	-0-	3454	3			N	-0-	-0-
02	3509 X	3228	-0-	-281	-0-	3228	3			N	-0-	-0-
03	3689 X	3267	-0-	-422	-0-	3267	3			N	-0-	-0-
04	3480 X	3195	-0-	-285	-0-	3195	3			N	-0-	-0-
05	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	3180	3			N	-0-	-0-
06	3330 X	2346	-0-	-984	-0-	2346	3			N	-0-	-0-

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853 -	15094
01	2263 N	2182	-0-	-81	-0-	2182	3			Y	-0-	-0-
02	2146 N	1860	-0-	-286	-0-	1860	3			Y	-0-	-0-
03	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	2125	3			Y	-0-	-0-
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-	-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-	-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910 -	18297
01	4991 X	3674	-0-	-1317	-0-	3674	3			Y	-0-	-0-
02	4147 X	4145	-0-	-2	-0-	4145	3			Y	-0-	-0-
03	4433 X	4306	-0-	-127	-0-	4306	3			Y	-0-	-0-
04	4230 X	3901	-0-	-329	-0-	3901	3			Y	-0-	-0-
05	4433 X	3952	-0-	-481	-0-	3952	3			Y	-0-	-0-
06	4290 X	3949	-0-	-341	-0-	3949	3			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843	- 16061	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3410 X	3320	-0-	-90	-0-	3320	3		Y	-0-		-0-
02		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		Y	-0-		-0-
03		3782 X	3621	-0-	-161	-0-	3621	3		Y	-0-		-0-
04		3660 X	3422	-0-	-238	-0-	3422	3		Y	-0-		-0-
05		3906 X	3485	-0-	-421	-0-	3485	3		Y	-0-		-0-
06		3780 X	3184	-0-	-596	-0-	3184	3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797	- 15842	
01		3937 X	2876	-0-	-1061	-0-	2876	3		Y	-0-		-0-
02		3683 X	1736	-0-	-1947	-0-	1736	3		Y	-0-		-0-
03		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		Y	-0-		-0-
04		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3		Y	-0-		-0-
05		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		Y	-0-		-0-
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840	- 15835	
01		1581 N	1400	-0-	-181	-0-	1400	3		Y	-0-		-0-
02		1537 N	1194	-0-	-343	-0-	1194	3		Y	-0-		-0-
03		1612 N	821	-0-	-791	-0-	821	3		Y	-0-		-0-
04		1350 N	962	-0-	-388	-0-	962	3		Y	-0-		-0-
05		1271 N	968	-0-	-303	-0-	968	3		Y	-0-		-0-
06		780 N	648	-0-	-132	-0-	648	3		Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762	- 15930	
01		2759 X	2570	-0-	-189	-0-	2570	3		Y	-0-		-0-
02		2581 X	2579	-0-	-2	-0-	2579	3		Y	-0-		-0-
03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		Y	-0-		-0-
04		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3		Y	-0-		-0-
05		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		Y	-0-		-0-
06		3060 X	2177	-0-	-883	-0-	2177	3		Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742	- 18512	
01		4960 X	4675	-0-	-285	-0-	4675	3		Y	-0-		-0-
02		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3		Y	-0-		-0-
03		5642 X	5327	-0-	-315	-0-	5327	3		Y	-0-		-0-
04		5460 X	4793	-0-	-667	-0-	4793	3		Y	-0-		-0-
05		5642 X	4880	-0-	-762	-0-	4880	3		Y	-0-		-0-
06		5310 X	4211	-0-	-1099	-0-	4211	3		Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967	
01		279 X	27	-0-	-252	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804	- 15665	
01		3038 X	2807	-0-	-231	-0-	2807	3		Y	-0-		-0-
02		2784 X	2675	-0-	-109	-0-	2675	3		Y	-0-		-0-
03		2945 X	2910	-0-	-35	-0-	2910	3		Y	-0-		-0-
04		2790 X	2618	-0-	-172	-0-	2618	3		Y	-0-		-0-
05		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		Y	-0-		-0-
06		2820 X	2658	-0-	-162	-0-	2658	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 - 14848	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2852 X	2579	-0-	-273	-0-	2579	3		N	-0-	-0-	
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3		N	-0-	-0-	
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3		N	-0-	-0-	
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3		N	-0-	-0-	
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3		N	-0-	-0-	
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 - 16104	
01	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	3132	3		Y	-0-	-0-	
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3		Y	-0-	-0-	
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3		Y	-0-	-0-	
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3		Y	-0-	-0-	
05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3		Y	-0-	-0-	
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3		Y	-0-	-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 - 16066	
01	4247 X	364	-0-	-3883	-0-	364	3		Y	-0-	-0-	
02	3973 X	364	-0-	-3609	-0-	364	3		Y	-0-	-0-	
03	4247 X	3365	-0-	-882	-0-	3365	3		Y	-0-	-0-	
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3		Y	-0-	-0-	
05	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	19714	3		Y	-0-	-0-	
06	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	3		Y	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 - 17266	
01	4898 X	4371	-0-	-527	-0-	4371	3		Y	-0-	-0-	
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3		Y	-0-	-0-	
03	4712 X	4607	-0-	-105	-0-	4607	3		Y	-0-	-0-	
04	4560 X	4440	-0-	-120	-0-	4440	3		Y	-0-	-0-	
05	4867 X	4609	-0-	-258	-0-	4609	3		Y	-0-	-0-	
06	4710 X	4404	-0-	-306	-0-	4404	3		Y	-0-	-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 - 17391	
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		Y	-0-	-0-	
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		Y	-0-	-0-	
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		Y	-0-	-0-	
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		Y	-0-	-0-	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		Y	-0-	-0-	
06	840 N	625	-0-	-215	-0-	625	3		Y	-0-	-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254	
01	8029 X	5958	-0-	-2071	-0-	5958	3		Y	-0-	-0-	
02	6757 X	5590	-0-	-1167	-0-	5590	3		Y	-0-	-0-	
03	7068 X	5925	-0-	-1143	-0-	5925	3		Y	-0-	-0-	
04	6240 X	5426	-0-	-814	-0-	5426	3		Y	-0-	-0-	
05	6386 X	5504	-0-	-882	-0-	5504	3		Y	-0-	-0-	
06	5790 X	4906	-0-	-884	-0-	4906	3		Y	-0-	-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282	
01	6045 X	5955	-0-	-90	-0-	5955	3		Y	-0-	-0-	
02	5539 X	5360	-0-	-179	-0-	5360	3		Y	-0-	-0-	
03	6045 X	5337	-0-	-708	-0-	5337	3		Y	-0-	-0-	
04	5850 X	4959	-0-	-891	-0-	4959	3		Y	-0-	-0-	
05	6045 X	5727	-0-	-318	-0-	5727	3		Y	-0-	-0-	
06	5760 X	5441	-0-	-319	-0-	5441	3		Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261	3	Y	-0-		-0-
02		2146 N	2130	-0-	-16	-0-	2130	3	Y	-0-		-0-
03		2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	3	Y	-0-		-0-
04		2190 N	2070	-0-	-120	-0-	2070	3	Y	-0-		-0-
05		2263 N	2096	-0-	-167	-0-	2096	3	Y	-0-		-0-
06		2100 N	2009	-0-	-91	-0-	2009	3	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307	
01		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3	Y	-0-		-0-
02		6583 X	6190	-0-	-393	-0-	6190	3	Y	-0-		-0-
03		7626 X	6757	-0-	-869	-0-	6757	3	Y	-0-		-0-
04		7380 X	6643	-0-	-737	-0-	6643	3	Y	-0-		-0-
05		7626 X	7060	-0-	-566	-0-	7060	3	Y	-0-		-0-
06		7320 X	6913	-0-	-407	-0-	6913	3	Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 - 15965	
01		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3	Y	-0-		-0-
02		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3	Y	-0-		-0-
03		5425 X	3259	-0-	-2166	-0-	3259	3	Y	-0-		-0-
04		5250 X	1362	-0-	-3888	-0-	1362	3	Y	-0-		-0-
05		5487 X	4501	-0-	-986	-0-	4501	3	Y	-0-		-0-
06		15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3	Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415	
01		5332 X	4168	-0-	-1164	-0-	4168	3	Y	-0-		-0-
02		4524 X	4151	-0-	-373	-0-	4151	3	Y	-0-		-0-
03		4836 X	4522	-0-	-314	-0-	4522	3	Y	-0-		-0-
04		4320 X	4183	-0-	-137	-0-	4183	3	Y	-0-		-0-
05		4464 X	4367	-0-	-97	-0-	4367	3	Y	-0-		-0-
06		4380 X	3970	-0-	-410	-0-	3970	3	Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815	
01		5177 X	4827	-0-	-350	-0-	4827	3	Y	-0-		-0-
02		4814 X	4527	-0-	-287	-0-	4527	3	Y	-0-		-0-
03		5146 X	4927	-0-	-219	-0-	4927	3	Y	-0-		-0-
04		4890 X	4731	-0-	-159	-0-	4731	3	Y	-0-		-0-
05		4898 X	4779	-0-	-119	-0-	4779	3	Y	-0-		-0-
06		4770 X	4587	-0-	-183	-0-	4587	3	Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249	
01		2480 X	169	-0-	-2311	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
02		2088 X	280	-0-	-1808	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
03		1829 X	209	-0-	-1620	-0-	209	3	Y	-0-		-0-
04		1440 X	123	-0-	-1317	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
05		930 X	110	-0-	-820	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
06		300 X	108	-0-	-192	-0-	108	3	Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525	
01		6262 X	6029	-0-	-233	-0-	6029	3	Y	-0-		-0-
02		5858 X	4392	-0-	-1466	-0-	4392	3	Y	-0-		-0-
03		6262 X	4871	-0-	-1391	-0-	4871	3	Y	-0-		-0-
04		6060 X	4620	-0-	-1440	-0-	4620	3	Y	-0-		-0-
05		6262 X	4397	-0-	-1865	-0-	4397	3	Y	-0-		-0-
06		5820 X	3657	-0-	-2163	-0-	3657	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3	Y	-0-			-0-
02		3712 X	3129	-0-	-583	-0-	3129	3	Y	-0-			-0-
03		3937 X	3810	-0-	-127	-0-	3810	3	Y	-0-			-0-
04		4230 X	3349	-0-	-881	-0-	3349	3	Y	-0-			-0-
05		4371 X	3430	-0-	-941	-0-	3430	3	Y	-0-			-0-
06		4230 X	3192	-0-	-1038	-0-	3192	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255		
01		7254 X	6543	-0-	-711	-0-	6543	3	Y	-0-			-0-
02		6699 X	6415	-0-	-284	-0-	6415	3	Y	-0-			-0-
03		7161 X	6646	-0-	-515	-0-	6646	3	Y	-0-			-0-
04		6750 X	6307	-0-	-443	-0-	6307	3	Y	-0-			-0-
05		6913 X	6624	-0-	-289	-0-	6624	3	Y	-0-			-0-
06		6630 X	6125	-0-	-505	-0-	6125	3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773		
01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3	Y	-0-			-0-
02		4814 X	4540	-0-	-274	-0-	4540	3	Y	-0-			-0-
03		5146 X	4258	-0-	-888	-0-	4258	3	Y	-0-			-0-
04		4980 X	4185	-0-	-795	-0-	4185	3	Y	-0-			-0-
05		5146 X	4356	-0-	-790	-0-	4356	3	Y	-0-			-0-
06		4980 X	4242	-0-	-738	-0-	4242	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 - 15821		
01		3286 X	1663	-0-	-1623	-0-	1663	3	Y	-0-			-0-
02		2987 X	2701	-0-	-286	-0-	2701	3	Y	-0-			-0-
03		3100 X	3089	-0-	-11	-0-	3089	3	Y	-0-			-0-
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3	Y	-0-			-0-
05		16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	3	Y	-0-			-0-
06		17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 - 17150		
01		5828 X	4989	-0-	-839	-0-	4989	3	Y	-0-			-0-
02		5452 X	5217	-0-	-235	-0-	5217	3	Y	-0-			-0-
03		5828 X	5338	-0-	-490	-0-	5338	3	Y	-0-			-0-
04		5370 X	5033	-0-	-337	-0-	5033	3	Y	-0-			-0-
05		5580 X	5321	-0-	-259	-0-	5321	3	Y	-0-			-0-
06		5400 X	5005	-0-	-395	-0-	5005	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898		
01		4650 X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3	Y	-0-			-0-
02		4437 X	4264	-0-	-173	-0-	4264	3	Y	-0-			-0-
03		4867 X	4629	-0-	-238	-0-	4629	3	Y	-0-			-0-
04		4710 X	4455	-0-	-255	-0-	4455	3	Y	-0-			-0-
05		4867 X	4568	-0-	-299	-0-	4568	3	Y	-0-			-0-
06		4470 X	4237	-0-	-233	-0-	4237	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 - 16245		
01		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	Y	-0-			-0-
02		2001 N	1658	-0-	-343	-0-	1658	3	Y	-0-			-0-
03		2356 N	499	-0-	-1857	-0-	499	3	Y	-0-			-0-
04		1980 N	430	-0-	-1550	-0-	430	3	Y	-0-			-0-
05		1767 N	388	-0-	-1379	-0-	388	3	Y	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 18		WELL #: 54HH		RRCID -> 267918		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	4192	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4526	X	4510	-0-	-16	-0-	4510	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	4331	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4380	X	4165	-0-	-215	-0-	4165	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 53HH		RRCID -> 267953		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147				
01	5766	X	5091	-0-	-675	-0-	5091	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	5280	X	5265	-0-	-15	-0-	5265	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	5649	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5820	X	4743	-0-	-1077	-0-	4743	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 54HH		RRCID -> 267955		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338				
01	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	6122	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6665	X	6537	-0-	-128	-0-	6537	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6690	X	5958	-0-	-732	-0-	5958	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 55HH		RRCID -> 267960		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891				
01	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	4672	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4756	X	4481	-0-	-275	-0-	4481	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	4637	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4830	X	4474	-0-	-356	-0-	4474	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	4546	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	3	Y	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 52HH		RRCID -> 268142		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273				
01	6665	X	1818	-0-	-4847	-0-	1818	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6235	X	1818	-0-	-4417	-0-	1818	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	18698	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	3	Y	-0-	-0-	-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #: 51HH		RRCID -> 268255		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023				
01	4898	X	4495	-0-	-403	-0-	4495	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4553	X	4414	-0-	-139	-0-	4414	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4712	X	3947	-0-	-765	-0-	3947	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 52HH		RRCID -> 268278		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466				
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6902	X	6858	-0-	-44	-0-	6858	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	7378	X	7367	-0-	-11	-0-	7367	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	6735	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	7316	X	7077	-0-	-239	-0-	7077	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7140	X	6326	-0-	-814	-0-	6326	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678	- 15023		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		Y	-0-			-0-
02	1682	N	1408	-0-	-274	-0-	1408	3		Y	-0-			-0-
03	1953	N	1135	-0-	-818	-0-	1135	3		Y	-0-			-0-
04	1770	N	623	-0-	-1147	-0-	623	3		Y	-0-			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961	- 16198		
01	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	4411	3		Y	-0-			-0-
02	4437	X	4145	-0-	-292	-0-	4145	3		Y	-0-			-0-
03	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	4406	3		Y	-0-			-0-
04	4470	X	4467	-0-	-3	-0-	4467	3		Y	-0-			-0-
05	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	4544	3		Y	-0-			-0-
06	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	4208	3		Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020	- 15880		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659		
01	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	3769	3		Y	-0-			-0-
02	3712	X	3381	-0-	-331	-0-	3381	3		Y	-0-			-0-
03	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	3447	3		Y	-0-			-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3		Y	-0-			-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3		Y	-0-			-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3		Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	- 15699		
01	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5416	3		Y	-0-			-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3		Y	-0-			-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3		Y	-0-			-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3		Y	-0-			-0-
05	5921	X	5318	-0-	-603	-0-	5318	3		Y	-0-			-0-
06	5730	X	5248	-0-	-482	-0-	5248	3		Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965	- 16135		
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-			-0-
02	1595	X	100	-0-	-1495	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
03	1705	X	192	-0-	-1513	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
04	1650	X	26	-0-	-1624	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
05	1302	X	22	-0-	-1280	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
06	1260	X	482	-0-	-778	-0-	482	3		Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	- 15401		
01	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	7089	3		Y	-0-			-0-
02	6815	X	6807	-0-	-8	-0-	6807	3		Y	-0-			-0-
03	7285	X	6644	-0-	-641	-0-	6644	3		Y	-0-			-0-
04	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	6559	3		Y	-0-			-0-
05	7285	X	6442	-0-	-843	-0-	6442	3		Y	-0-			-0-
06	7050	X	6259	-0-	-791	-0-	6259	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969	- 15704	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3683	-0-	-688	-0-	3683	3	Y	-0-			-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3	Y	-0-			-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3	Y	-0-			-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3	Y	-0-			-0-
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3	Y	-0-			-0-
06	4680	X	4622	-0-	-58	-0-	4622	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790	- 15946	
01	3472	X	2551	-0-	-921	-0-	2551	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	863	-0-	-2385	-0-	863	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2865	3	Y	-0-			-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2489	-0-	-735	-0-	2489	3	Y	-0-			-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976	- 14386	
01	4030	X	3249	-0-	-781	-0-	3249	3	Y	-0-			-0-
02	3770	X	2699	-0-	-1071	-0-	2699	3	Y	-0-			-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3670	-0-	-110	-0-	3670	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	3706	3	Y	-0-			-0-
06	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	3546	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828	- 14931	
01	4030	X	2886	-0-	-1144	-0-	2886	3	Y	-0-			-0-
02	3770	X	2938	-0-	-832	-0-	2938	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	2582	-0-	-1448	-0-	2582	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	2548	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2210	-0-	-921	-0-	2210	3	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2413	-0-	-617	-0-	2413	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702	- 14146	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823	- 14330	
01	5549	X	4698	-0-	-851	-0-	4698	3	Y	-0-			-0-
02	5191	X	3826	-0-	-1365	-0-	3826	3	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4571	-0-	-699	-0-	4571	3	Y	-0-			-0-
04	5100	X	4832	-0-	-268	-0-	4832	3	Y	-0-			-0-
05	5270	X	5098	-0-	-172	-0-	5098	3	Y	-0-			-0-
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884	- 15086	
01	1147	X	882	-0-	-265	-0-	882	3	Y	-0-			-0-
02	986	X	666	-0-	-320	-0-	666	3	Y	-0-			-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3	Y	-0-			-0-
05	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15813	3	Y	-0-			-0-
06	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #: 56HH		RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 - 15840		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4185 X	3797	-0-	-388	-0-	3797	3	Y	-0-			-0-
02	3915 X	3703	-0-	-212	-0-	3703	3	Y	-0-			-0-
03	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	3888	3	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3726	-0-	-294	-0-	3726	3	Y	-0-			-0-
05	3968 X	3717	-0-	-251	-0-	3717	3	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3506	-0-	-334	-0-	3506	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 51HH		RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 - 16599		
01	4340 X	3367	-0-	-973	-0-	3367	3	Y	-0-			-0-
02	4437 X	3367	-0-	-1070	-0-	3367	3	Y	-0-			-0-
03	4774 X	3278	-0-	-1496	-0-	3278	3	Y	-0-			-0-
04	4620 X	4122	-0-	-498	-0-	4122	3	Y	-0-			-0-
05	4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3749	3	Y	-0-			-0-
06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 53HH		RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 - 16701		
01	4681 X	4009	-0-	-672	-0-	4009	3	Y	-0-			-0-
02	4379 X	4057	-0-	-322	-0-	4057	3	Y	-0-			-0-
03	4495 X	3506	-0-	-989	-0-	3506	3	Y	-0-			-0-
04	4350 X	3388	-0-	-962	-0-	3388	3	Y	-0-			-0-
05	4340 X	3292	-0-	-1048	-0-	3292	3	Y	-0-			-0-
06	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 52HH		RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 - 15053		
01	4278 X	3341	-0-	-937	-0-	3341	3	Y	-0-			-0-
02	3915 X	3142	-0-	-773	-0-	3142	3	Y	-0-			-0-
03	4185 X	2829	-0-	-1356	-0-	2829	3	Y	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3	Y	-0-			-0-
05	3782 X	3623	-0-	-159	-0-	3623	3	Y	-0-			-0-
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 51HH		RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 - 15532		
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3	Y	-0-			-0-
02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3	Y	-0-			-0-
03	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3	Y	-0-			-0-
04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3	Y	-0-			-0-
05	6417 X	6189	-0-	-228	-0-	6189	3	Y	-0-			-0-
06	6510 X	5754	-0-	-756	-0-	5754	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 52HH		RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 - 16594		
01	5859 X	5003	-0-	-856	-0-	5003	3	Y	-0-			-0-
02	5481 X	5396	-0-	-85	-0-	5396	3	Y	-0-			-0-
03	5859 X	5317	-0-	-542	-0-	5317	3	Y	-0-			-0-
04	5520 X	5343	-0-	-177	-0-	5343	3	Y	-0-			-0-
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3	Y	-0-			-0-
06	5580 X	5349	-0-	-231	-0-	5349	3	Y	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #: 20HH		RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 - 15516		
01	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3	Y	-0-			-0-
02	5887 X	4147	-0-	-1740	-0-	4147	3	Y	-0-			-0-
03	6293 X	2122	-0-	-4171	-0-	2122	3	Y	-0-			-0-
04	6090 X	5506	-0-	-584	-0-	5506	3	Y	-0-			-0-
05	21080 X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	3	Y	-0-			-0-
06	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #:	81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 - 16092		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		5146 X	4897	-0-	-249	-0-	4897 3			N	-0-			-0-
02		4814 X	4606	-0-	-208	-0-	4606 3			N	-0-			-0-
03		5146 X	4864	-0-	-282	-0-	4864 3			N	-0-			-0-
04		4890 X	4508	-0-	-382	-0-	4508 3			N	-0-			-0-
05		4929 X	4462	-0-	-467	-0-	4462 3			N	-0-			-0-
06		4770 X	4659	-0-	-111	-0-	4659 3			N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT				WELL #:	52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 - 15719		
01		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8598 3			Y	-0-			-0-
02		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8598 3			Y	-0-			-0-
03		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698 3			Y	-0-			-0-
04		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513 3			Y	-0-			-0-
05		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	19788 3			Y	-0-			-0-
06		18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	18643 3			Y	-0-			-0-

CGU 11				WELL #:	53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 - 17487		
01		9021 X	6844	-0-	-2177	-0-	6844 3			Y	-0-			-0-
02		8033 X	7290	-0-	-743	-0-	7290 3			Y	-0-			-0-
03		8463 X	7760	-0-	-703	-0-	7760 3			Y	-0-			-0-
04		7980 X	7612	-0-	-368	-0-	7612 3			Y	-0-			-0-
05		8215 X	7879	-0-	-336	-0-	7879 3			Y	-0-			-0-
06		7530 X	5780	-0-	-1750	-0-	5780 3			Y	-0-			-0-

CGU 11				WELL #:	51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 - 17177		
01		9207 X	8076	-0-	-1131	-0-	8076 3			Y	-0-			-0-
02		8207 X	7538	-0-	-669	-0-	7538 3			Y	-0-			-0-
03		8649 X	7994	-0-	-655	-0-	7994 3			Y	-0-			-0-
04		8160 X	7868	-0-	-292	-0-	7868 3			Y	-0-			-0-
05		8277 X	7691	-0-	-586	-0-	7691 3			Y	-0-			-0-
06		7830 X	7660	-0-	-170	-0-	7660 3			Y	-0-			-0-

CGU 24				WELL #:	53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 - 16007		
01		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3			Y	-0-			-0-
02		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3			Y	-0-			-0-
03		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3			Y	-0-			-0-
04		3180 X	2751	-0-	-429	-0-	2751 3			Y	-0-			-0-
05		3286 X	2483	-0-	-803	-0-	2483 3			Y	-0-			-0-
06		3180 X	2303	-0-	-877	-0-	2303 3			Y	-0-			-0-

CGU 24				WELL #:	55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 - 16075		
01		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 3			Y	-0-			-0-
02		3915 X	3216	-0-	-699	-0-	3216 3			Y	-0-			-0-
03		4185 X	3901	-0-	-284	-0-	3901 3			Y	-0-			-0-
04		4050 X	3481	-0-	-569	-0-	3481 3			Y	-0-			-0-
05		4154 X	2739	-0-	-1415	-0-	2739 3			Y	-0-			-0-
06		4020 X	2818	-0-	-1202	-0-	2818 3			Y	-0-			-0-

CGU 23				WELL #:	57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 - 15762		
01		3441 X	3197	-0-	-244	-0-	3197 3			Y	-0-			-0-
02		3161 X	2994	-0-	-167	-0-	2994 3			Y	-0-			-0-
03		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3			Y	-0-			-0-
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3			Y	-0-			-0-
05		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 3			Y	-0-			-0-
06		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000	- 15882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2480 N	2155	-0-	-325	-0-	2155	3	Y	-0-			-0-
02		2668 N	1640	-0-	-1028	-0-	1640	3	Y	-0-			-0-
03		2170 N	559	-0-	-1611	-0-	559	3	Y	-0-			-0-
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	Y	-0-			-0-
05		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3	Y	-0-			-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015	- 15462	
01		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3	Y	-0-			-0-
02		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3	Y	-0-			-0-
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3	Y	-0-			-0-
04		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3	Y	-0-			-0-
05		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3	Y	-0-			-0-
06		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060	- 17198	
01		8866 X	7732	-0-	-1134	-0-	7732	3	Y	-0-			-0-
02		8178 X	7706	-0-	-472	-0-	7706	3	Y	-0-			-0-
03		8587 X	8144	-0-	-443	-0-	8144	3	Y	-0-			-0-
04		8130 X	7848	-0-	-282	-0-	7848	3	Y	-0-			-0-
05		8308 X	7843	-0-	-465	-0-	7843	3	Y	-0-			-0-
06		7980 X	7833	-0-	-147	-0-	7833	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997	- 15741	
01		7812 X	7181	-0-	-631	-0-	7181	3	Y	-0-			-0-
02		7308 X	6739	-0-	-569	-0-	6739	3	Y	-0-			-0-
03		7161 X	6855	-0-	-306	-0-	6855	3	Y	-0-			-0-
04		6960 X	6364	-0-	-596	-0-	6364	3	Y	-0-			-0-
05		7192 X	6613	-0-	-579	-0-	6613	3	Y	-0-			-0-
06		6960 X	6430	-0-	-530	-0-	6430	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031	- 16360	
01		7068 X	5841	-0-	-1227	-0-	5841	3	Y	-0-			-0-
02		6612 X	5916	-0-	-696	-0-	5916	3	Y	-0-			-0-
03		7068 X	6625	-0-	-443	-0-	6625	3	Y	-0-			-0-
04		6720 X	6283	-0-	-437	-0-	6283	3	Y	-0-			-0-
05		6944 X	6366	-0-	-578	-0-	6366	3	Y	-0-			-0-
06		6420 X	5908	-0-	-512	-0-	5908	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808	- 16286	
01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3	Y	-0-			-0-
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3	Y	-0-			-0-
03		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3	Y	-0-			-0-
04		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3	Y	-0-			-0-
05		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3	Y	-0-			-0-
06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012	- 16523	
01		6417 X	937	-0-	-5480	-0-	937	3	Y	-0-			-0-
02		5655 X	937	-0-	-4718	-0-	937	3	Y	-0-			-0-
03		5735 X	4975	-0-	-760	-0-	4975	3	Y	-0-			-0-
04		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3	Y	-0-			-0-
05		14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	3	Y	-0-			-0-
06		14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 81HH		RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 - 16658		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5208 X	4425	-0-	-783	-0-	4425	3	Y	-0-		-0-	
02	4640 X	4280	-0-	-360	-0-	4280	3	Y	-0-		-0-	
03	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4500	3	Y	-0-		-0-	
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3	Y	-0-		-0-	
05	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3	Y	-0-		-0-	
06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3	Y	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #: 54HH		RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 - 15355		
01	3410 X	2955	-0-	-455	-0-	2955	3	Y	-0-	-0-		
02	3190 X	2721	-0-	-469	-0-	2721	3	Y	-0-	-0-		
03	3410 X	2955	-0-	-455	-0-	2955	3	Y	-0-	-0-		
04	3030 X	2931	-0-	-99	-0-	2931	3	Y	-0-	-0-		
05	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3	Y	-0-	-0-		
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3	Y	-0-	-0-		

CGU 4		WELL #: 53HH		RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 - 17470		
01	7657 X	7098	-0-	-559	-0-	7098	3	Y	-0-	-0-		
02	7163 X	6632	-0-	-531	-0-	6632	3	Y	-0-	-0-		
03	7440 X	6937	-0-	-503	-0-	6937	3	Y	-0-	-0-		
04	7110 X	6669	-0-	-441	-0-	6669	3	Y	-0-	-0-		
05	7254 X	6756	-0-	-498	-0-	6756	3	Y	-0-	-0-		
06	6870 X	6600	-0-	-270	-0-	6600	3	Y	-0-	-0-		

KYLE, J.R. -A-		WELL #: 82HH		RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 - 16766		
01	4309 X	3647	-0-	-662	-0-	3647	3	Y	-0-	-0-		
02	4031 X	3835	-0-	-196	-0-	3835	3	Y	-0-	-0-		
03	4309 X	4303	-0-	-6	-0-	4303	3	Y	-0-	-0-		
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3	Y	-0-	-0-		
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3	Y	-0-	-0-		
06	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3	Y	-0-	-0-		

CGU 23		WELL #: 51HH		RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 - 14991		
01	5828 X	5492	-0-	-336	-0-	5492	3	Y	-0-	-0-		
02	5452 X	4816	-0-	-636	-0-	4816	3	Y	-0-	-0-		
03	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3	Y	-0-	-0-		
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3	Y	-0-	-0-		
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3	Y	-0-	-0-		
06	5910 X	5651	-0-	-259	-0-	5651	3	Y	-0-	-0-		

CGU 27		WELL #: 54HH		RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 - 16464		
01	5084 X	3804	-0-	-1280	-0-	3804	3	Y	-0-	-0-		
02	5539 X	3804	-0-	-1735	-0-	3804	3	Y	-0-	-0-		
03	5921 X	1818	-0-	-4103	-0-	1818	3	Y	-0-	-0-		
04	5730 X	3167	-0-	-2563	-0-	3167	3	Y	-0-	-0-		
05	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3	Y	-0-	-0-		
06	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3	Y	-0-	-0-		

CGU 4		WELL #: 52HH		RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 - 17588		
01	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	3	Y	-0-	-0-		
02	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3	Y	-0-	-0-		
03	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	3	Y	-0-	-0-		
04	12480 X	11631	-0-	-849	-0-	11631	3	Y	-0-	-0-		
05	12896 X	11776	-0-	-1120	-0-	11776	3	Y	-0-	-0-		
06	12750 X	11339	-0-	-1411	-0-	11339	3	Y	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 -	16450
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7037 X	6733	-0-	-304	-0-	6733	3		Y	-0-		-0-
02	6583 X	6453	-0-	-130	-0-	6453	3		Y	-0-		-0-
03	7037 X	6410	-0-	-627	-0-	6410	3		Y	-0-		-0-
04	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	5961	3		Y	-0-		-0-
05	6913 X	6076	-0-	-837	-0-	6076	3		Y	-0-		-0-
06	6690 X	5792	-0-	-898	-0-	5792	3		Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 -	15062
01	7037 X	6083	-0-	-954	-0-	6083	3		Y	-0-		-0-
02	6525 X	6398	-0-	-127	-0-	6398	3		Y	-0-		-0-
03	6820 X	6615	-0-	-205	-0-	6615	3		Y	-0-		-0-
04	6480 X	6060	-0-	-420	-0-	6060	3		Y	-0-		-0-
05	6851 X	6314	-0-	-537	-0-	6314	3		Y	-0-		-0-
06	6630 X	5893	-0-	-737	-0-	5893	3		Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 -	17143
01	5890 X	5632	-0-	-258	-0-	5632	3		Y	-0-		-0-
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3		Y	-0-		-0-
03	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3		Y	-0-		-0-
04	5760 X	5558	-0-	-202	-0-	5558	3		Y	-0-		-0-
05	5952 X	5608	-0-	-344	-0-	5608	3		Y	-0-		-0-
06	5760 X	5340	-0-	-420	-0-	5340	3		Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 -	15174
01	6727 X	6251	-0-	-476	-0-	6251	3		Y	-0-		-0-
02	6293 X	5709	-0-	-584	-0-	5709	3		Y	-0-		-0-
03	6727 X	6007	-0-	-720	-0-	6007	3		Y	-0-		-0-
04	6060 X	5773	-0-	-287	-0-	5773	3		Y	-0-		-0-
05	6262 X	5835	-0-	-427	-0-	5835	3		Y	-0-		-0-
06	6060 X	5658	-0-	-402	-0-	5658	3		Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 -	14911
01	4774 X	4458	-0-	-316	-0-	4458	3		Y	-0-		-0-
02	4466 X	3986	-0-	-480	-0-	3986	3		Y	-0-		-0-
03	4774 X	4199	-0-	-575	-0-	4199	3		Y	-0-		-0-
04	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4104	3		Y	-0-		-0-
05	4557 X	4301	-0-	-256	-0-	4301	3		Y	-0-		-0-
06	4320 X	4119	-0-	-201	-0-	4119	3		Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 -	17262
01	9083 X	8056	-0-	-1027	-0-	8056	3		Y	-0-		-0-
02	8497 X	8028	-0-	-469	-0-	8028	3		Y	-0-		-0-
03	9052 X	8471	-0-	-581	-0-	8471	3		Y	-0-		-0-
04	8490 X	8156	-0-	-334	-0-	8156	3		Y	-0-		-0-
05	8773 X	8349	-0-	-424	-0-	8349	3		Y	-0-		-0-
06	8310 X	7986	-0-	-324	-0-	7986	3		Y	-0-		-0-

CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 -	15896
01	11470 X	11050	-0-	-420	-0-	11050	3		Y	-0-		-0-
02	10730 X	10190	-0-	-540	-0-	10190	3		Y	-0-		-0-
03	11377 X	10760	-0-	-617	-0-	10760	3		Y	-0-		-0-
04	10890 X	9903	-0-	-987	-0-	9903	3		Y	-0-		-0-
05	11191 X	10124	-0-	-1067	-0-	10124	3		Y	-0-		-0-
06	10680 X	9688	-0-	-992	-0-	9688	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766	- 15861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5549 X	4953	-0-	-596	-0-	4953	3		Y	-0-		-0-
02		5191 X	3133	-0-	-2058	-0-	3133	3		Y	-0-		-0-
03		5549 X	4543	-0-	-1006	-0-	4543	3		Y	-0-		-0-
04		5160 X	4961	-0-	-199	-0-	4961	3		Y	-0-		-0-
05		4960 X	4295	-0-	-665	-0-	4295	3		Y	-0-		-0-
06		4800 X	4524	-0-	-276	-0-	4524	3		Y	-0-		-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809	- 17751	
01		10044 X	8018	-0-	-2026	-0-	8018	3		Y	-0-		-0-
02		9251 X	5734	-0-	-3517	-0-	5734	3		Y	-0-		-0-
03		9672 X	6105	-0-	-3567	-0-	6105	3		Y	-0-		-0-
04		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	3		Y	-0-		-0-
05		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3		Y	-0-		-0-
06		7770 X	7508	-0-	-262	-0-	7508	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836	- 14574	
01		4929 X	4104	-0-	-825	-0-	4104	3		Y	-0-		-0-
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3		Y	-0-		-0-
03		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3		Y	-0-		-0-
04		4710 X	3951	-0-	-759	-0-	3951	3		Y	-0-		-0-
05		5208 X	5186	-0-	-22	-0-	5186	3		Y	-0-		-0-
06		5040 X	4763	-0-	-277	-0-	4763	3		Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927	- 15616	
01		6417 X	5703	-0-	-714	-0-	5703	3		Y	-0-		-0-
02		6003 X	5607	-0-	-396	-0-	5607	3		Y	-0-		-0-
03		6324 X	5787	-0-	-537	-0-	5787	3		Y	-0-		-0-
04		6120 X	5472	-0-	-648	-0-	5472	3		Y	-0-		-0-
05		6324 X	5650	-0-	-674	-0-	5650	3		Y	-0-		-0-
06		5790 X	5426	-0-	-364	-0-	5426	3		Y	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342	- 17565	
01		4154 X	4113	-0-	-41	-0-	4113	3		N	-0-		-0-
02		3886 X	3759	-0-	-127	-0-	3759	3		N	-0-		-0-
03		4185 X	3941	-0-	-244	-0-	3941	3		N	-0-		-0-
04		4050 X	3729	-0-	-321	-0-	3729	3		N	-0-		-0-
05		4185 X	3767	-0-	-418	-0-	3767	3		N	-0-		-0-
06		3990 X	3578	-0-	-412	-0-	3578	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093	- 15086	
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3		Y	-0-		-0-
02		3161 X	3002	-0-	-159	-0-	3002	3		Y	-0-		-0-
03		3348 X	3194	-0-	-154	-0-	3194	3		Y	-0-		-0-
04		3750 X	2744	-0-	-1006	-0-	2744	3		Y	-0-		-0-
05		3875 X	2407	-0-	-1468	-0-	2407	3		Y	-0-		-0-
06		3750 X	3055	-0-	-695	-0-	3055	3		Y	-0-		-0-

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917	- 16757	
01		5642 X	4275	-0-	-1367	-0-	4275	3		Y	-0-		-0-
02		4901 X	4275	-0-	-626	-0-	4275	3		Y	-0-		-0-
03		5239 X	4710	-0-	-529	-0-	4710	3		Y	-0-		-0-
04		5070 X	4033	-0-	-1037	-0-	4033	3		Y	-0-		-0-
05		16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	16140	3		Y	-0-		-0-
06		15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855	- 16176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5022 X	3914	-0-	-1108	-0-	3914	3	Y	-0-			-0-
02		4669 X	3149	-0-	-1520	-0-	3149	3	Y	-0-			-0-
03		4836 X	2911	-0-	-1925	-0-	2911	3	Y	-0-			-0-
04		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3	Y	-0-			-0-
05		3906 X	3675	-0-	-231	-0-	3675	3	Y	-0-			-0-
06		3780 X	3654	-0-	-126	-0-	3654	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752	- 20307	
01		9703 X	8458	-0-	-1245	-0-	8458	3	Y	-0-			-0-
02		9019 X	8715	-0-	-304	-0-	8715	3	Y	-0-			-0-
03		8959 X	7536	-0-	-1423	-0-	7536	3	Y	-0-			-0-
04		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3	Y	-0-			-0-
05		9331 X	8134	-0-	-1197	-0-	8134	3	Y	-0-			-0-
06		9030 X	8848	-0-	-182	-0-	8848	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792	- 17810	
01		10664 X	9571	-0-	-1093	-0-	9571	3	Y	-0-			-0-
02		9454 X	8679	-0-	-775	-0-	8679	3	Y	-0-			-0-
03		10106 X	9404	-0-	-702	-0-	9404	3	Y	-0-			-0-
04		9780 X	8932	-0-	-848	-0-	8932	3	Y	-0-			-0-
05		9889 X	9066	-0-	-823	-0-	9066	3	Y	-0-			-0-
06		9270 X	8671	-0-	-599	-0-	8671	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852	- 17841	
01		10137 X	9497	-0-	-640	-0-	9497	3	Y	-0-			-0-
02		9483 X	8862	-0-	-621	-0-	8862	3	Y	-0-			-0-
03		10137 X	9372	-0-	-765	-0-	9372	3	Y	-0-			-0-
04		9480 X	8561	-0-	-919	-0-	8561	3	Y	-0-			-0-
05		9486 X	8532	-0-	-954	-0-	8532	3	Y	-0-			-0-
06		9180 X	7948	-0-	-1232	-0-	7948	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959	- 17294	
01		4216 X	1830	-0-	-2386	-0-	1830	3	Y	-0-			-0-
02		3248 X	1337	-0-	-1911	-0-	1337	3	Y	-0-			-0-
03		3472 X	1280	-0-	-2192	-0-	1280	3	Y	-0-			-0-
04		3330 X	884	-0-	-2446	-0-	884	3	Y	-0-			-0-
05		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	Y	-0-			-0-
06		1770 X	1296	-0-	-474	-0-	1296	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	- 17976	
01		8029 X	7703	-0-	-326	-0-	7703	3	Y	-0-			-0-
02		7453 X	7183	-0-	-270	-0-	7183	3	Y	-0-			-0-
03		7967 X	7401	-0-	-566	-0-	7401	3	Y	-0-			-0-
04		7680 X	7245	-0-	-435	-0-	7245	3	Y	-0-			-0-
05		7936 X	7337	-0-	-599	-0-	7337	3	Y	-0-			-0-
06		7440 X	7020	-0-	-420	-0-	7020	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	- 17388	
01		11780 X	11368	-0-	-412	-0-	11368	3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	10517	-0-	10517	10517	10517	3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	11114	-0-	11114	21631	11114	3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	10638	-0-	10638	32269	10638	3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	10862	-0-	10862	43131	10862	3	Y	-0-			-0-
06		53548 X	10417	-0-	-43131	-0-	10417	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 05-09		WELL #: 71HH		RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970 - 16237		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6789 X	6601	-0-	-188	-0-	6601	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	6264 X	6057	-0-	-207	-0-	6057	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	6572 X	6378	-0-	-194	-0-	6378	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	6390 X	6248	-0-	-142	-0-	6248	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	6603 X	6388	-0-	-215	-0-	6388	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	6390 X	6106	-0-	-284	-0-	6106	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 14-15-19		WELL #: 73HH		RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816 - 20201		
01	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	10005 X	9795	-0-	-210	-0-	9795	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	10695 X	10235	-0-	-460	-0-	10235	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	10350 X	9386	-0-	-964	-0-	9386	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	10478 X	8639	-0-	-1839	-0-	8639	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	10140 X	9311	-0-	-829	-0-	9311	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 14-15-19		WELL #: 72HH		RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886 - 20118		
01	14167 X	12748	-0-	-1419	-0-	12748	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	13021 X	12386	-0-	-635	-0-	12386	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	13919 X	13012	-0-	-907	-0-	13012	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	13470 X	12616	-0-	-854	-0-	12616	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	13702 X	12821	-0-	-881	-0-	12821	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	12810 X	12519	-0-	-291	-0-	12519	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 01-03		WELL #: 72HH		RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 - 16233		
01	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395		
01	7409 X	7111	-0-	-298	-0-	7111	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	6931 X	6437	-0-	-494	-0-	6437	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	7409 X	7291	-0-	-118	-0-	7291	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	6870 X	6858	-0-	-12	-0-	6858	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	7099 X	6139	-0-	-960	-0-	6139	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	7050 X	6309	-0-	-741	-0-	6309	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 51HH		RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176		
01	10757 X	9463	-0-	-1294	-0-	9463	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	9222 X	8820	-0-	-402	-0-	8820	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	9858 X	9805	-0-	-53	-0-	9805	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	9540 X	9277	-0-	-263	-0-	9277	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	9858 X	8843	-0-	-1015	-0-	8843	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	9480 X	8988	-0-	-492	-0-	8988	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 15-18		WELL #: 76HH		RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154		
01	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	8555 X	8148	-0-	-407	-0-	8148	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	9114 X	8871	-0-	-243	-0-	8871	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	9114 X	9039	-0-	-75	-0-	9039	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6200 X	5105	-0-	-1095	-0-	5105	3	Y	-0-	-0-
02	5771 X	5398	-0-	-373	-0-	5398	3	Y	-0-	-0-
03	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3	Y	-0-	-0-
04	5280 X	4873	-0-	-407	-0-	4873	3	Y	-0-	-0-
05	5766 X	5157	-0-	-609	-0-	5157	3	Y	-0-	-0-
06	5670 X	4809	-0-	-861	-0-	4809	3	Y	-0-	-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009
01	9052 X	8485	-0-	-567	-0-	8485	3	Y	-0-	-0-
02	8323 X	8079	-0-	-244	-0-	8079	3	Y	-0-	-0-
03	8897 X	8325	-0-	-572	-0-	8325	3	Y	-0-	-0-
04	8610 X	7958	-0-	-652	-0-	7958	3	Y	-0-	-0-
05	8649 X	8117	-0-	-532	-0-	8117	3	Y	-0-	-0-
06	8370 X	7731	-0-	-639	-0-	7731	3	Y	-0-	-0-

CGU 11-17		WELL #: 75HH		RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3	Y	-0-	-0-
02	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3	Y	-0-	-0-
03	6603 X	5676	-0-	-927	-0-	5676	3	Y	-0-	-0-
04	6390 X	5180	-0-	-1210	-0-	5180	3	Y	-0-	-0-
05	6603 X	4161	-0-	-2442	-0-	4161	3	Y	-0-	-0-
06	6390 X	5060	-0-	-1330	-0-	5060	3	Y	-0-	-0-

CGU 16-17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698
01	13516 X	13126	-0-	-390	-0-	13126	3	N	-0-	-0-
02	12644 X	12187	-0-	-457	-0-	12187	3	N	-0-	-0-
03	13516 X	13029	-0-	-487	-0-	13029	3	N	-0-	-0-
04	13050 X	12468	-0-	-582	-0-	12468	3	N	-0-	-0-
05	13361 X	12770	-0-	-591	-0-	12770	3	N	-0-	-0-
06	12690 X	12181	-0-	-509	-0-	12181	3	N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 51HH		RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618
01	4588 X	3840	-0-	-748	-0-	3840	3	Y	-0-	-0-
02	3915 X	3304	-0-	-611	-0-	3304	3	Y	-0-	-0-
03	3968 X	2934	-0-	-1034	-0-	2934	3	Y	-0-	-0-
04	3840 X	2855	-0-	-985	-0-	2855	3	Y	-0-	-0-
05	3968 X	2861	-0-	-1107	-0-	2861	3	Y	-0-	-0-
06	3720 X	1896	-0-	-1824	-0-	1896	3	Y	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #: 73HH		RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573
01	12028 X	11313	-0-	-715	-0-	11313	3	Y	-0-	-0-
02	10904 X	10020	-0-	-884	-0-	10020	3	Y	-0-	-0-
03	11532 X	11000	-0-	-532	-0-	11000	3	Y	-0-	-0-
04	11070 X	10337	-0-	-733	-0-	10337	3	Y	-0-	-0-
05	11315 X	10754	-0-	-561	-0-	10754	3	Y	-0-	-0-
06	10950 X	10299	-0-	-651	-0-	10299	3	Y	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #: 74HH		RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710 - 17749
01	9610 X	8596	-0-	-1014	-0-	8596	3	Y	-0-	-0-
02	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3	Y	-0-	-0-
03	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3	Y	-0-	-0-
04	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3	Y	-0-	-0-
05	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3	Y	-0-	-0-
06	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960 - 19544		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10819 X	9296	-0-	-1523	-0-	9296	3	N	-0-			-0-
02	10121 X	8674	-0-	-1447	-0-	8674	3	N	-0-			-0-
03	10044 X	6352	-0-	-3692	-0-	6352	3	N	-0-			-0-
04	9510 X	9473	-0-	-37	-0-	9473	3	N	-0-			-0-
05	9827 X	9459	-0-	-368	-0-	9459	3	N	-0-			-0-
06	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3	N	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #: 75HH		RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872 - 17985		
01	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3	Y	-0-			-0-
02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	3	Y	-0-			-0-
03	10416 X	10217	-0-	-199	-0-	10217	3	Y	-0-			-0-
04	10230 X	9714	-0-	-516	-0-	9714	3	Y	-0-			-0-
05	10695 X	9429	-0-	-1266	-0-	9429	3	Y	-0-			-0-
06	10350 X	9712	-0-	-638	-0-	9712	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 74HH		RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865 - 20320		
01	7347 X	7293	-0-	-54	-0-	7293	3	Y	-0-			-0-
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3	Y	-0-			-0-
03	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3	Y	-0-			-0-
04	7050 X	6779	-0-	-271	-0-	6779	3	Y	-0-			-0-
05	7347 X	6768	-0-	-579	-0-	6768	3	Y	-0-			-0-
06	7110 X	5445	-0-	-1665	-0-	5445	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #: 72HH		RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060 - 17217		
01	11377 X	10799	-0-	-578	-0-	10799	3	Y	-0-			-0-
02	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	3	Y	-0-			-0-
03	11129 X	10903	-0-	-226	-0-	10903	3	Y	-0-			-0-
04	10770 X	10475	-0-	-295	-0-	10475	3	Y	-0-			-0-
05	11129 X	10698	-0-	-431	-0-	10698	3	Y	-0-			-0-
06	10770 X	10187	-0-	-583	-0-	10187	3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661 - 14809		
01	6510 X	4851	-0-	-1659	-0-	4851	3	Y	-0-			-0-
02	5307 X	4654	-0-	-653	-0-	4654	3	Y	-0-			-0-
03	5673 X	4920	-0-	-753	-0-	4920	3	Y	-0-			-0-
04	5490 X	4742	-0-	-748	-0-	4742	3	Y	-0-			-0-
05	5518 X	4792	-0-	-726	-0-	4792	3	Y	-0-			-0-
06	4800 X	4062	-0-	-738	-0-	4062	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #: 73HH		RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894 - 17010		
01	6541 X	5478	-0-	-1063	-0-	5478	3	Y	-0-			-0-
02	6061 X	5784	-0-	-277	-0-	5784	3	Y	-0-			-0-
03	6479 X	5863	-0-	-616	-0-	5863	3	Y	-0-			-0-
04	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	3	Y	-0-			-0-
05	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	3	Y	-0-			-0-
06	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3	Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #: 73HH		RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842 - 14997		
01	5022 X	4181	-0-	-841	-0-	4181	3	Y	-0-			-0-
02	4669 X	4253	-0-	-416	-0-	4253	3	Y	-0-			-0-
03	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	4557	3	Y	-0-			-0-
04	4500 X	3795	-0-	-705	-0-	3795	3	Y	-0-			-0-
05	4650 X	4411	-0-	-239	-0-	4411	3	Y	-0-			-0-
06	4410 X	4207	-0-	-203	-0-	4207	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727	- 18786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14043 X	13094	-0-	-949	-0-	13094	3	N	-0-			-0-
02		12006 X	11334	-0-	-672	-0-	11334	3	N	-0-			-0-
03		12772 X	11175	-0-	-1597	-0-	11175	3	N	-0-			-0-
04		12660 X	10434	-0-	-2226	-0-	10434	3	N	-0-			-0-
05		13082 X	10093	-0-	-2989	-0-	10093	3	N	-0-			-0-
06		12660 X	11923	-0-	-737	-0-	11923	3	N	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902	- 14847	
01		4650 X	3594	-0-	-1056	-0-	3594	3	Y	-0-			-0-
02		4060 X	3333	-0-	-727	-0-	3333	3	Y	-0-			-0-
03		3844 X	3826	-0-	-18	-0-	3826	3	Y	-0-			-0-
04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3	Y	-0-			-0-
05		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	Y	-0-			-0-
06		3690 X	2858	-0-	-832	-0-	2858	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823	- 14813	
01		4030 X	2659	-0-	-1371	-0-	2659	3	Y	-0-			-0-
02		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3	Y	-0-			-0-
03		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3	Y	-0-			-0-
04		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3	Y	-0-			-0-
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3	Y	-0-			-0-
06		3960 X	3895	-0-	-65	-0-	3895	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866	- 14959	
01		4278 X	3467	-0-	-811	-0-	3467	3	Y	-0-			-0-
02		3683 X	3637	-0-	-46	-0-	3637	3	Y	-0-			-0-
03		3937 X	2996	-0-	-941	-0-	2996	3	Y	-0-			-0-
04		3810 X	3727	-0-	-83	-0-	3727	3	Y	-0-			-0-
05		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3	Y	-0-			-0-
06		3750 X	2935	-0-	-815	-0-	2935	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655	- 15550	
01		13144 X	10753	-0-	-2391	-0-	10753	3	Y	-0-			-0-
02		13108 X	10351	-0-	-2757	-0-	10351	3	Y	-0-			-0-
03		14012 X	10759	-0-	-3253	-0-	10759	3	Y	-0-			-0-
04		13560 X	10298	-0-	-3262	-0-	10298	3	Y	-0-			-0-
05		11408 X	10366	-0-	-1042	-0-	10366	3	Y	-0-			-0-
06		10710 X	10209	-0-	-501	-0-	10209	3	Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995	- 15427	
01		5642 X	5281	-0-	-361	-0-	5281	3	Y	-0-			-0-
02		5249 X	5146	-0-	-103	-0-	5146	3	Y	-0-			-0-
03		5611 X	5360	-0-	-251	-0-	5360	3	Y	-0-			-0-
04		5430 X	5191	-0-	-239	-0-	5191	3	Y	-0-			-0-
05		5611 X	5199	-0-	-412	-0-	5199	3	Y	-0-			-0-
06		5310 X	5008	-0-	-302	-0-	5008	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820	
01		9455 X	8857	-0-	-598	-0-	8857	3	Y	-0-			-0-
02		8816 X	8327	-0-	-489	-0-	8327	3	Y	-0-			-0-
03		9362 X	6949	-0-	-2413	-0-	6949	3	Y	-0-			-0-
04		9030 X	8638	-0-	-392	-0-	8638	3	Y	-0-			-0-
05		9176 X	8518	-0-	-658	-0-	8518	3	Y	-0-			-0-
06		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 21-22		WELL #: 71HH		RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762 - 16738		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8990 X	7371	-0-	-1619	-0-	7371	3		Y	-0-	-0-	
02	8062 X	7466	-0-	-596	-0-	7466	3		Y	-0-	-0-	
03	8618 X	7838	-0-	-780	-0-	7838	3		Y	-0-	-0-	
04	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	3		Y	-0-	-0-	
05	7967 X	7522	-0-	-445	-0-	7522	3		Y	-0-	-0-	
06	7710 X	7597	-0-	-113	-0-	7597	3		Y	-0-	-0-	

CGU 21-22-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964 - 16470		
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3		Y	-0-	-0-	
02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3		Y	-0-	-0-	
03	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3		Y	-0-	-0-	
04	7350 X	7340	-0-	-10	-0-	7340	3		Y	-0-	-0-	
05	7595 X	7583	-0-	-12	-0-	7583	3		Y	-0-	-0-	
06	7350 X	7349	-0-	-1	-0-	7349	3		Y	-0-	-0-	

CGU 21-22		WELL #: 72HH		RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852 - 16510		
01	8029 X	7981	-0-	-48	-0-	7981	3		Y	-0-	-0-	
02	7163 X	7031	-0-	-132	-0-	7031	3		Y	-0-	-0-	
03	7657 X	7567	-0-	-90	-0-	7567	3		Y	-0-	-0-	
04	7410 X	6881	-0-	-529	-0-	6881	3		Y	-0-	-0-	
05	7657 X	7250	-0-	-407	-0-	7250	3		Y	-0-	-0-	
06	7410 X	6901	-0-	-509	-0-	6901	3		Y	-0-	-0-	

CGU 28-29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 - 22289		
01	21142 X	19815	-0-	-1327	-0-	19815	3		Y	-0-	-0-	
02	19633 X	18798	-0-	-835	-0-	18798	3		Y	-0-	-0-	
03	20491 X	19618	-0-	-873	-0-	19618	3		Y	-0-	-0-	
04	19680 X	18742	-0-	-938	-0-	18742	3		Y	-0-	-0-	
05	20336 X	19335	-0-	-1001	-0-	19335	3		Y	-0-	-0-	
06	19440 X	18570	-0-	-870	-0-	18570	3		Y	-0-	-0-	

CGU 24-25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 - 18097		
01	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	16583	3		Y	-0-	-0-	
02	15950 X	15429	-0-	-521	-0-	15429	3		Y	-0-	-0-	
03	17050 X	16339	-0-	-711	-0-	16339	3		Y	-0-	-0-	
04	16500 X	15496	-0-	-1004	-0-	15496	3		Y	-0-	-0-	
05	16833 X	15801	-0-	-1032	-0-	15801	3		Y	-0-	-0-	
06	16050 X	13653	-0-	-2397	-0-	13653	3		Y	-0-	-0-	

CGU 24-25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941 - 18283		
01	7998 X	7091	-0-	-907	-0-	7091	3		Y	-0-	-0-	
02	7482 X	7396	-0-	-86	-0-	7396	3		Y	-0-	-0-	
03	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3		Y	-0-	-0-	
04	7620 X	7550	-0-	-70	-0-	7550	3		Y	-0-	-0-	
05	7905 X	7399	-0-	-506	-0-	7399	3		Y	-0-	-0-	
06	7800 X	7333	-0-	-467	-0-	7333	3		Y	-0-	-0-	

CGU 24-25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 - 17776		
01	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3		Y	-0-	-0-	
02	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	3		Y	-0-	-0-	
03	12307 X	11533	-0-	-774	-0-	11533	3		Y	-0-	-0-	
04	11910 X	11907	-0-	-3	-0-	11907	3		Y	-0-	-0-	
05	12400 X	12007	-0-	-393	-0-	12007	3		Y	-0-	-0-	
06	12000 X	11618	-0-	-382	-0-	11618	3		Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 01-03-06		WELL #:		72HH	RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692	- 17096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7285 X	5511	-0-	-1774	-0-	5511	3	Y	-0-			-0-
02		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3	Y	-0-			-0-
03		6851 X	6601	-0-	-250	-0-	6601	3	Y	-0-			-0-
04		6630 X	6519	-0-	-111	-0-	6519	3	Y	-0-			-0-
05		7161 X	6736	-0-	-425	-0-	6736	3	Y	-0-			-0-
06		6930 X	5202	-0-	-1728	-0-	5202	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		71HH	RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902	- 15688	
01		6324 X	5848	-0-	-476	-0-	5848	3	Y	-0-			-0-
02		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3	Y	-0-			-0-
03		6045 X	5946	-0-	-99	-0-	5946	3	Y	-0-			-0-
04		5850 X	5571	-0-	-279	-0-	5571	3	Y	-0-			-0-
05		6076 X	5650	-0-	-426	-0-	5650	3	Y	-0-			-0-
06		5880 X	5425	-0-	-455	-0-	5425	3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		72HH	RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902	- 15113	
01		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3	Y	-0-			-0-
02		5829 X	5393	-0-	-436	-0-	5393	3	Y	-0-			-0-
03		5983 X	5538	-0-	-445	-0-	5538	3	Y	-0-			-0-
04		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3	Y	-0-			-0-
05		5797 X	5760	-0-	-37	-0-	5760	3	Y	-0-			-0-
06		5610 X	5225	-0-	-385	-0-	5225	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		74HH	RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087	- 17091	
01		10633 X	6749	-0-	-3884	-0-	6749	3	Y	-0-			-0-
02		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3	Y	-0-			-0-
03		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3	Y	-0-			-0-
04		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3	Y	-0-			-0-
05		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3	Y	-0-			-0-
06		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		73HH	RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021	- 16973	
01		8587 X	6649	-0-	-1938	-0-	6649	3	Y	-0-			-0-
02		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3	Y	-0-			-0-
03		8370 X	7699	-0-	-671	-0-	7699	3	Y	-0-			-0-
04		7680 X	6233	-0-	-1447	-0-	6233	3	Y	-0-			-0-
05		8618 X	6887	-0-	-1731	-0-	6887	3	Y	-0-			-0-
06		8340 X	6914	-0-	-1426	-0-	6914	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06		WELL #:		71HH	RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807	- 19275	
01		13423 X	12221	-0-	-1202	-0-	12221	3	Y	-0-			-0-
02		12296 X	11548	-0-	-748	-0-	11548	3	Y	-0-			-0-
03		13144 X	11375	-0-	-1769	-0-	11375	3	Y	-0-			-0-
04		12720 X	9911	-0-	-2809	-0-	9911	3	Y	-0-			-0-
05		12927 X	8518	-0-	-4409	-0-	8518	3	Y	-0-			-0-
06		11940 X	7511	-0-	-4429	-0-	7511	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786	- 19140	
01		11470 X	10186	-0-	-1284	-0-	10186	3	Y	-0-			-0-
02		11252 X	10538	-0-	-714	-0-	10538	3	Y	-0-			-0-
03		11811 X	11333	-0-	-478	-0-	11333	3	Y	-0-			-0-
04		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	3	Y	-0-			-0-
05		11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	3	Y	-0-			-0-
06		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 29-31		WELL #: 74HH		RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7471 X	7048	-0-	-423	-0-	7048 3	Y	-0-		-0-
02		6873 X	6288	-0-	-585	-0-	6288 3	Y	-0-		-0-
03		7285 X	6692	-0-	-593	-0-	6692 3	Y	-0-		-0-
04		7050 X	6931	-0-	-119	-0-	6931 3	Y	-0-		-0-
05		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111 3	Y	-0-		-0-
06		6810 X	6533	-0-	-277	-0-	6533 3	Y	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 83HH		RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850	
01		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 3	N	-0-		-0-
02		4785 X	4040	-0-	-745	-0-	4040 3	N	-0-		-0-
03		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3	N	-0-		-0-
04		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 3	N	-0-		-0-
05		5425 X	4769	-0-	-656	-0-	4769 3	N	-0-		-0-
06		5250 X	3904	-0-	-1346	-0-	3904 3	N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 82HH		RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 - 16104	
01		4247 X	3592	-0-	-655	-0-	3592 3	N	-0-		-0-
02		3973 X	3322	-0-	-651	-0-	3322 3	N	-0-		-0-
03		4402 X	4354	-0-	-48	-0-	4354 3	N	-0-		-0-
04		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 3	N	-0-		-0-
05		4402 X	4084	-0-	-318	-0-	4084 3	N	-0-		-0-
06		4200 X	4134	-0-	-66	-0-	4134 3	N	-0-		-0-

CGU 29-31		WELL #: 73HH		RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982 - 16459	
01		13485 X	13089	-0-	-396	-0-	13089 3	Y	-0-		-0-
02		12412 X	12101	-0-	-311	-0-	12101 3	Y	-0-		-0-
03		13268 X	12190	-0-	-1078	-0-	12190 3	Y	-0-		-0-
04		12840 X	12253	-0-	-587	-0-	12253 3	Y	-0-		-0-
05		13206 X	12415	-0-	-791	-0-	12415 3	Y	-0-		-0-
06		12660 X	11917	-0-	-743	-0-	11917 3	Y	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 51HH		RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079 - 16621	
01		6634 X	6049	-0-	-585	-0-	6049 3	N	-0-		-0-
02		6032 X	5914	-0-	-118	-0-	5914 3	N	-0-		-0-
03		6448 X	6161	-0-	-287	-0-	6161 3	N	-0-		-0-
04		6150 X	5912	-0-	-238	-0-	5912 3	N	-0-		-0-
05		6324 X	5847	-0-	-477	-0-	5847 3	N	-0-		-0-
06		6120 X	5040	-0-	-1080	-0-	5040 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 - 8740	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 30		WELL #: 52HH		RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 - 16592	
01		7192 X	6579	-0-	-613	-0-	6579 3	N	-0-		-0-
02		6380 X	6122	-0-	-258	-0-	6122 3	N	-0-		-0-
03		6820 X	6501	-0-	-319	-0-	6501 3	N	-0-		-0-
04		6510 X	5812	-0-	-698	-0-	5812 3	N	-0-		-0-
05		6572 X	6315	-0-	-257	-0-	6315 3	N	-0-		-0-
06		6360 X	5398	-0-	-962	-0-	5398 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 7		WELL #: 51HH		RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120 - 15843
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5394 X	3561	-0-	-1833	-0-	3561	3	N	-0-	-0-
02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3	N	-0-	-0-
03	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3	N	-0-	-0-
04	4920 X	4600	-0-	-320	-0-	4600	3	N	-0-	-0-
05	5487 X	4787	-0-	-700	-0-	4787	3	N	-0-	-0-
06	5310 X	4109	-0-	-1201	-0-	4109	3	N	-0-	-0-

CGU 29-30		WELL #: 72HH		RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029 - 16630
01	5673 X	4886	-0-	-787	-0-	4886	3	N	-0-	-0-
02	5307 X	5142	-0-	-165	-0-	5142	3	N	-0-	-0-
03	5642 X	5333	-0-	-309	-0-	5333	3	N	-0-	-0-
04	5280 X	4463	-0-	-817	-0-	4463	3	N	-0-	-0-
05	5487 X	5384	-0-	-103	-0-	5384	3	N	-0-	-0-
06	5310 X	4747	-0-	-563	-0-	4747	3	N	-0-	-0-

CGU 29-30		WELL #: 71HH		RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 - 16431
01	7068 X	5166	-0-	-1902	-0-	5166	3	N	-0-	-0-
02	6612 X	6358	-0-	-254	-0-	6358	3	N	-0-	-0-
03	7006 X	5755	-0-	-1251	-0-	5755	3	N	-0-	-0-
04	6780 X	4196	-0-	-2584	-0-	4196	3	N	-0-	-0-
05	6913 X	5549	-0-	-1364	-0-	5549	3	N	-0-	-0-
06	6570 X	4304	-0-	-2266	-0-	4304	3	N	-0-	-0-

CGU 20-21-22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 - 18585
01	8370 X	8042	-0-	-328	-0-	8042	3	N	-0-	-0-
02	7627 X	7604	-0-	-23	-0-	7604	3	N	-0-	-0-
03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3	N	-0-	-0-
04	7890 X	7632	-0-	-258	-0-	7632	3	N	-0-	-0-
05	8122 X	7850	-0-	-272	-0-	7850	3	N	-0-	-0-
06	8070 X	7558	-0-	-512	-0-	7558	3	N	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 52HH		RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 - 15720
01	5146 X	5027	-0-	-119	-0-	5027	3	N	-0-	-0-
02	4872 X	4483	-0-	-389	-0-	4483	3	N	-0-	-0-
03	5208 X	4737	-0-	-471	-0-	4737	3	N	-0-	-0-
04	5040 X	4452	-0-	-588	-0-	4452	3	N	-0-	-0-
05	5022 X	4729	-0-	-293	-0-	4729	3	N	-0-	-0-
06	4860 X	4488	-0-	-372	-0-	4488	3	N	-0-	-0-

CGU 21-22		WELL #: 73HH		RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 - 18108
01	5828 X	5065	-0-	-763	-0-	5065	3	Y	-0-	-0-
02	5452 X	4587	-0-	-865	-0-	4587	3	Y	-0-	-0-
03	5518 X	5417	-0-	-101	-0-	5417	3	Y	-0-	-0-
04	5280 X	5032	-0-	-248	-0-	5032	3	Y	-0-	-0-
05	5425 X	5326	-0-	-99	-0-	5326	3	Y	-0-	-0-
06	5250 X	5247	-0-	-3	-0-	5247	3	Y	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 - 18253
01	8153 X	7561	-0-	-592	-0-	7561	3	N	-0-	-0-
02	7540 X	6925	-0-	-615	-0-	6925	3	N	-0-	-0-
03	7812 X	7318	-0-	-494	-0-	7318	3	N	-0-	-0-
04	7530 X	7096	-0-	-434	-0-	7096	3	N	-0-	-0-
05	7626 X	7132	-0-	-494	-0-	7132	3	N	-0-	-0-
06	7320 X	6586	-0-	-734	-0-	6586	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983	- 18285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8463 X	7710	-0-	-753	-0-	7710	3	N	-0-			-0-
02		7685 X	6910	-0-	-775	-0-	6910	3	N	-0-			-0-
03		8060 X	7401	-0-	-659	-0-	7401	3	N	-0-			-0-
04		7710 X	7097	-0-	-613	-0-	7097	3	N	-0-			-0-
05		7843 X	7200	-0-	-643	-0-	7200	3	N	-0-			-0-
06		7470 X	6235	-0-	-1235	-0-	6235	3	N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233	- 16233	
01		14942 X	13857	-0-	-1085	-0-	13857	3	N	-0-			-0-
02		13978 X	12811	-0-	-1167	-0-	12811	3	N	-0-			-0-
03		14725 X	13742	-0-	-983	-0-	13742	3	N	-0-			-0-
04		14010 X	13513	-0-	-497	-0-	13513	3	N	-0-			-0-
05		14384 X	13479	-0-	-905	-0-	13479	3	N	-0-			-0-
06		13410 X	12772	-0-	-638	-0-	12772	3	N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882	- 18103	
01		8153 X	7289	-0-	-864	-0-	7289	3	N	-0-			-0-
02		7540 X	6905	-0-	-635	-0-	6905	3	N	-0-			-0-
03		7905 X	7367	-0-	-538	-0-	7367	3	N	-0-			-0-
04		7650 X	6965	-0-	-685	-0-	6965	3	N	-0-			-0-
05		7905 X	7098	-0-	-807	-0-	7098	3	N	-0-			-0-
06		7140 X	6770	-0-	-370	-0-	6770	3	N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926	- 17772	
01		8928 X	7730	-0-	-1198	-0-	7730	3	N	-0-			-0-
02		8120 X	7308	-0-	-812	-0-	7308	3	N	-0-			-0-
03		8494 X	8137	-0-	-357	-0-	8137	3	N	-0-			-0-
04		8070 X	7792	-0-	-278	-0-	7792	3	N	-0-			-0-
05		8215 X	7992	-0-	-223	-0-	7992	3	N	-0-			-0-
06		7860 X	7639	-0-	-221	-0-	7639	3	N	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932	- 15689	
01		3906 X	2630	-0-	-1276	-0-	2630	3	N	-0-			-0-
02		3654 X	2763	-0-	-891	-0-	2763	3	N	-0-			-0-
03		3906 X	2838	-0-	-1068	-0-	2838	3	N	-0-			-0-
04		3360 X	2795	-0-	-565	-0-	2795	3	N	-0-			-0-
05		3472 X	2558	-0-	-914	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
06		2850 X	1757	-0-	-1093	-0-	1757	3	N	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944	- 15880	
01		8525 X	8102	-0-	-423	-0-	8102	3	N	-0-			-0-
02		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3	N	-0-			-0-
03		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3	N	-0-			-0-
04		8010 X	7975	-0-	-35	-0-	7975	3	N	-0-			-0-
05		9207 X	8286	-0-	-921	-0-	8286	3	N	-0-			-0-
06		8910 X	7846	-0-	-1064	-0-	7846	3	N	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964	- 17119	
01		12338 X	10654	-0-	-1684	-0-	10654	3	N	-0-			-0-
02		11542 X	9896	-0-	-1646	-0-	9896	3	N	-0-			-0-
03		11036 X	10289	-0-	-747	-0-	10289	3	N	-0-			-0-
04		10680 X	10022	-0-	-658	-0-	10022	3	N	-0-			-0-
05		10943 X	10115	-0-	-828	-0-	10115	3	N	-0-			-0-
06		10320 X	9618	-0-	-702	-0-	9618	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 52HH		RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232 - 17082
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	21576 X	20064	-0-	-1512	-0-	20064 3	N	-0-	-0-	-0-
02	20184 X	18428	-0-	-1756	-0-	18428 3	N	-0-	-0-	-0-
03	21266 X	18818	-0-	-2448	-0-	18818 3	N	-0-	-0-	-0-
04	20160 X	18813	-0-	-1347	-0-	18813 3	N	-0-	-0-	-0-
05	20429 X	18985	-0-	-1444	-0-	18985 3	N	-0-	-0-	-0-
06	19410 X	18029	-0-	-1381	-0-	18029 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 53HH		RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172 - 16819
01	7037 X	6681	-0-	-356	-0-	6681 3	N	-0-	-0-	-0-
02	6612 X	6100	-0-	-512	-0-	6100 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7068 X	6581	-0-	-487	-0-	6581 3	N	-0-	-0-	-0-
04	6840 X	6242	-0-	-598	-0-	6242 3	N	-0-	-0-	-0-
05	6696 X	6344	-0-	-352	-0-	6344 3	N	-0-	-0-	-0-
06	6480 X	5963	-0-	-517	-0-	5963 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 54HH		RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733 - 16267
01	7781 X	7393	-0-	-388	-0-	7393 3	N	-0-	-0-	-0-
02	7134 X	6523	-0-	-611	-0-	6523 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7626 X	6966	-0-	-660	-0-	6966 3	N	-0-	-0-	-0-
04	7320 X	6922	-0-	-398	-0-	6922 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7378 X	7304	-0-	-74	-0-	7304 3	N	-0-	-0-	-0-
06	7140 X	6656	-0-	-484	-0-	6656 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 55HH		RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950 - 16331
01	11842 X	9829	-0-	-2013	-0-	9829 3	N	-0-	-0-	-0-
02	11165 X	9061	-0-	-2104	-0-	9061 3	N	-0-	-0-	-0-
03	11935 X	9380	-0-	-2555	-0-	9380 3	N	-0-	-0-	-0-
04	11550 X	8262	-0-	-3288	-0-	8262 3	N	-0-	-0-	-0-
05	11749 X	8785	-0-	-2964	-0-	8785 3	N	-0-	-0-	-0-
06	9510 X	7763	-0-	-1747	-0-	7763 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 29-30		WELL #: 73HH		RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303 - 17269
01	7440 X	7180	-0-	-260	-0-	7180 3	N	-0-	-0-	-0-
02	6960 X	6569	-0-	-391	-0-	6569 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7440 X	6910	-0-	-530	-0-	6910 3	N	-0-	-0-	-0-
04	7050 X	6585	-0-	-465	-0-	6585 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7192 X	6342	-0-	-850	-0-	6342 3	N	-0-	-0-	-0-
06	6960 X	5953	-0-	-1007	-0-	5953 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 29-30		WELL #: 74HH		RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041 - 16980
01	8153 X	6862	-0-	-1291	-0-	6862 3	N	-0-	-0-	-0-
02	7308 X	6822	-0-	-486	-0-	6822 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7688 X	6757	-0-	-931	-0-	6757 3	N	-0-	-0-	-0-
04	7440 X	6530	-0-	-910	-0-	6530 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7471 X	6914	-0-	-557	-0-	6914 3	N	-0-	-0-	-0-
06	7050 X	6337	-0-	-713	-0-	6337 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 29-30		WELL #: 75HH		RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140 - 21241
01	12245 X	11260	-0-	-985	-0-	11260 3	N	-0-	-0-	-0-
02	11455 X	9945	-0-	-1510	-0-	9945 3	N	-0-	-0-	-0-
03	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12888 3	N	-0-	-0-	-0-
04	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003 3	N	-0-	-0-	-0-
05	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	12172 3	N	-0-	-0-	-0-
06	12480 X	11249	-0-	-1231	-0-	11249 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		31HH		RRCID ->		283741		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19933 X	18186	-0-	-1747	-0-	-0-	18186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		17922 X	17058	-0-	-864	-0-	-0-	17058	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		18848 X	18165	-0-	-683	-0-	-0-	18165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		18240 X	17190	-0-	-1050	-0-	-0-	17190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		18848 X	14860	-0-	-3988	-0-	-0-	14860	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	-0-	17974	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #:		1HH		RRCID ->		284150		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082		
01		29853 X	28762	-0-	-1091	-0-	-0-	28762	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		27521 X	26742	-0-	-779	-0-	-0-	26742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		29419 X	27313	-0-	-2106	-0-	-0-	27313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		28230 X	26057	-0-	-2173	-0-	-0-	26057	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		29171 X	26978	-0-	-2193	-0-	-0-	26978	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		27840 X	26019	-0-	-1821	-0-	-0-	26019	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #:		2HH		RRCID ->		284151		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198		
01		40672 X	35442	-0-	-5230	-0-	-0-	35442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		37642 X	33765	-0-	-3877	-0-	-0-	33765	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		39277 X	35421	-0-	-3856	-0-	-0-	35421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		37170 X	33936	-0-	-3234	-0-	-0-	33936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		37789 X	34477	-0-	-3312	-0-	-0-	34477	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		34920 X	32540	-0-	-2380	-0-	-0-	32540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #:		3HH		RRCID ->		284152		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463		
01		45353 X	41610	-0-	-3743	-0-	-0-	41610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		42427 X	38031	-0-	-4396	-0-	-0-	38031	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		44423 X	39940	-0-	-4483	-0-	-0-	39940	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		42090 X	38801	-0-	-3289	-0-	-0-	38801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		42780 X	29956	-0-	-12824	-0-	-0-	29956	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		40260 X	24972	-0-	-15288	-0-	-0-	24972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #:		76HH		RRCID ->		284158		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949		
01		310 X	189	-0-	-121	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		435 X	157	-0-	-278	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		465 X	200	-0-	-265	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		450 X	230	-0-	-220	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		279 X	199	-0-	-80	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		180 X	74	-0-	-106	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #:		32HH		RRCID ->		284170		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821		
01		14353 X	12967	-0-	-1386	-0-	-0-	12967	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		12992 X	12602	-0-	-390	-0-	-0-	12602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	-0-	15176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	-0-	14454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	-0-	14500	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14700 X	13843	-0-	-857	-0-	-0-	13843	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH		RRCID ->		284178		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558		
01		30225 X	27252	-0-	-2973	-0-	-0-	27252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		27869 X	25105	-0-	-2764	-0-	-0-	25105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		28520 X	26355	-0-	-2165	-0-	-0-	26355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		26850 X	6297	-0-	-20553	-0-	-0-	6297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		27249 X	2128	-0-	-25121	-0-	-0-	2128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		31366 X	31366	-0-	-0-	-0-	-0-	31366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU AMT (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		47523 X	41756	-0-	-5767	-0-	41756	3		N	-0-		-0-
02		44457 X	37955	-0-	-6502	-0-	37955	3		N	-0-		-0-
03		44454 X	39203	-0-	-5251	-0-	39203	3		N	-0-		-0-
04		42300 X	37927	-0-	-4373	-0-	37927	3		N	-0-		-0-
05		42160 X	32928	-0-	-9232	-0-	32928	3		N	-0-		-0-
06		40410 X	34739	-0-	-5671	-0-	34739	3		N	-0-		-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036													
01		36177 X	30184	-0-	-5993	-0-	30184	3		N	-0-		-0-
02		33843 X	28569	-0-	-5274	-0-	28569	3		N	-0-		-0-
03		35526 X	29034	-0-	-6492	-0-	29034	3		N	-0-		-0-
04		33300 X	27334	-0-	-5966	-0-	27334	3		N	-0-		-0-
05		31372 X	27192	-0-	-4180	-0-	27192	3		N	-0-		-0-
06		29550 X	24805	-0-	-4745	-0-	24805	3		N	-0-		-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243													
01		45509 X	45509	-0-	-0-	-0-	45509	3		N	-0-		-0-
02		42648 X	42648	-0-	-0-	-0-	42648	3		N	-0-		-0-
03		47244 X	43752	-0-	-3492	-0-	43752	3		N	-0-		-0-
04		45720 X	42829	-0-	-2891	-0-	42829	3		N	-0-		-0-
05		47244 X	42107	-0-	-5137	-0-	42107	3		N	-0-		-0-
06		44130 X	34077	-0-	-10053	-0-	34077	3		N	-0-		-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183													
01		29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	29317	3		N	-0-		-0-
02		34797 X	34797	-0-	-0-	-0-	34797	3		N	-0-		-0-
03		32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	32638	3		N	-0-		-0-
04		31366 X	31366	-0-	-0-	-0-	31366	3		N	-0-		-0-
05		37200 X	30279	-0-	-6921	-0-	30279	3		N	-0-		-0-
06		36000 X	29175	-0-	-6825	-0-	29175	3		N	-0-		-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483													
01		34534 X	28253	-0-	-6281	-0-	28253	3		N	-0-		-0-
02		32306 X	22997	-0-	-9309	-0-	22997	3		N	-0-		-0-
03		33139 X	18837	-0-	-14302	-0-	18837	3		N	-0-		-0-
04		27330 X	19355	-0-	-7975	-0-	19355	3		N	-0-		-0-
05		28241 X	5187	-0-	-23054	-0-	5187	3		N	-0-		-0-
06		27330 X	20125	-0-	-7205	-0-	20125	3		N	-0-		-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457													
01		41416 X	36994	-0-	-4422	-0-	36994	3		N	-0-		-0-
02		38744 X	34731	-0-	-4013	-0-	34731	3		N	-0-		-0-
03		40672 X	36595	-0-	-4077	-0-	36595	3		N	-0-		-0-
04		38970 X	35535	-0-	-3435	-0-	35535	3		N	-0-		-0-
05		39649 X	30138	-0-	-9511	-0-	30138	3		N	-0-		-0-
06		35940 X	29953	-0-	-5987	-0-	29953	3		N	-0-		-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530													
01		44113 X	40137	-0-	-3976	-0-	40137	3		N	-0-		-0-
02		40832 X	37617	-0-	-3215	-0-	37617	3		N	-0-		-0-
03		41974 X	37848	-0-	-4126	-0-	37848	3		N	-0-		-0-
04		38850 X	33596	-0-	-5254	-0-	33596	3		N	-0-		-0-
05		40207 X	39476	-0-	-731	-0-	39476	3		N	-0-		-0-
06		38910 X	27046	-0-	-11864	-0-	27046	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:		1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11640 -	18314				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	37913	X	32560	-0-	-5353	-0-	32560	3		N	-0-					-0-
02	35467	X	30367	-0-	-5100	-0-	30367	3		N	-0-					-0-
03	36673	X	30549	-0-	-6124	-0-	30549	3		N	-0-					-0-
04	35160	X	30167	-0-	-4993	-0-	30167	3		N	-0-					-0-
05	32705	X	29414	-0-	-3291	-0-	29414	3		N	-0-					-0-
06	31500	X	24834	-0-	-6666	-0-	24834	3		N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.11610 -	18545				
01	43245	X	37697	-0-	-5548	-0-	37697	3		N	-0-					-0-
02	40455	X	35191	-0-	-5264	-0-	35191	3		N	-0-					-0-
03	42811	X	35948	-0-	-6863	-0-	35948	3		N	-0-					-0-
04	40530	X	35880	-0-	-4650	-0-	35880	3		N	-0-					-0-
05	39153	X	31935	-0-	-7218	-0-	31935	3		N	-0-					-0-
06	36480	X	30817	-0-	-5663	-0-	30817	3		N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:		1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11650 -	18090				
01	31775	X	21787	-0-	-9988	-0-	21787	3		N	-0-					-0-
02	29725	X	19857	-0-	-9868	-0-	19857	3		N	-0-					-0-
03	24242	X	20775	-0-	-3467	-0-	20775	3		N	-0-					-0-
04	22500	X	19732	-0-	-2768	-0-	19732	3		N	-0-					-0-
05	22506	X	19412	-0-	-3094	-0-	19412	3		N	-0-					-0-
06	21090	X	18079	-0-	-3011	-0-	18079	3		N	-0-					-0-

OH18 BBMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650 -	18397				
01	22630	X	20616	-0-	-2014	-0-	20616	3		N	-0-					-0-
02	21170	X	16463	-0-	-4707	-0-	16463	3		N	-0-					-0-
03	22041	X	14632	-0-	-7409	-0-	14632	3		N	-0-					-0-
04	20910	X	19725	-0-	-1185	-0-	19725	3		N	-0-					-0-
05	21204	X	16556	-0-	-4648	-0-	16556	3		N	-0-					-0-
06	19950	X	16385	-0-	-3565	-0-	16385	3		N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985 -	18760				
01	37975	X	26721	-0-	-11254	-0-	26721	3		N	-0-					-0-
02	30798	X	25565	-0-	-5233	-0-	25565	3		N	-0-					-0-
03	31062	X	26529	-0-	-4533	-0-	26529	3		N	-0-					-0-
04	27870	X	25619	-0-	-2251	-0-	25619	3		N	-0-					-0-
05	27776	X	24689	-0-	-3087	-0-	24689	3		N	-0-					-0-
06	26460	X	18652	-0-	-7808	-0-	18652	3		N	-0-					-0-

SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800 -	19506				
01	45570	X	39411	-0-	-6159	-0-	39411	3		N	-0-					-0-
02	42630	X	35546	-0-	-7084	-0-	35546	3		N	-0-					-0-
03	45570	X	36182	-0-	-9388	-0-	36182	3		N	-0-					-0-
04	41280	X	33095	-0-	-8185	-0-	33095	3		N	-0-					-0-
05	42315	X	33051	-0-	-9264	-0-	33051	3		N	-0-					-0-
06	38130	X	30907	-0-	-7223	-0-	30907	3		N	-0-					-0-

SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10743 -	19829				
01	44826	X	41665	-0-	-3161	-0-	41665	3		N	-0-					-0-
02	41934	X	37898	-0-	-4036	-0-	37898	3		N	-0-					-0-
03	44547	X	40728	-0-	-3819	-0-	40728	3		N	-0-					-0-
04	43110	X	37896	-0-	-5214	-0-	37896	3		N	-0-					-0-
05	42098	X	39998	-0-	-2100	-0-	39998	3		N	-0-					-0-
06	40320	X	36974	-0-	-3346	-0-	36974	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01		39494 X	34999	-0-	-4495	-0-	34999 3		N	-0-		-0-
02		36424 X	32094	-0-	-4330	-0-	32094 3		N	-0-		-0-
03		37820 X	34089	-0-	-3731	-0-	34089 3		N	-0-		-0-
04		35640 X	32219	-0-	-3421	-0-	32219 3		N	-0-		-0-
05		35960 X	32464	-0-	-3496	-0-	32464 3		N	-0-		-0-
06		33870 X	30789	-0-	-3081	-0-	30789 3		N	-0-		-0-
SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925												
01		32767 X	28698	-0-	-4069	-0-	28698 3		N	-0-		-0-
02		29986 X	26721	-0-	-3265	-0-	26721 3		N	-0-		-0-
03		31031 X	28819	-0-	-2212	-0-	28819 3		N	-0-		-0-
04		29220 X	26605	-0-	-2615	-0-	26605 3		N	-0-		-0-
05		29543 X	26446	-0-	-3097	-0-	26446 3		N	-0-		-0-
06		27900 X	25070	-0-	-2830	-0-	25070 3		N	-0-		-0-
SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808												
01		74989 X	63985	-0-	-11004	-0-	63985 3		N	-0-		-0-
02		70151 X	58921	-0-	-11230	-0-	58921 3		N	-0-		-0-
03		72602 X	64223	-0-	-8379	-0-	64223 3		N	-0-		-0-
04		69930 X	61795	-0-	-8135	-0-	61795 3		N	-0-		-0-
05		71083 X	61146	-0-	-9937	-0-	61146 3		N	-0-		-0-
06		62160 X	42362	-0-	-19798	-0-	42362 3		N	-0-		-0-
SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968												
01		80352 X	71878	-0-	-8474	-0-	71878 3		N	-0-		-0-
02		75168 X	68105	-0-	-7063	-0-	68105 3		N	-0-		-0-
03		76818 X	75654	-0-	-1164	-0-	75654 3		N	-0-		-0-
04		71580 X	70484	-0-	-1096	-0-	70484 3		N	-0-		-0-
05		72788 X	67343	-0-	-5445	-0-	67343 3		N	-0-		-0-
06		73200 X	66315	-0-	-6885	-0-	66315 3		N	-0-		-0-
SC4 SMITH D WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A												
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SHUT IN	79810	-0-	79810	79810	79810 3		N	-0-		-0-
*06		SHUT IN	302818	-0-	302818	382628	302762 3	56 9	N	51		51
POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10860 - 19320												
01		279000 X	187364	-0-	-91636	-0-	187364 3		N	-0-		-0-
02		261000 X	161761	-0-	-99239	-0-	161761 3		N	-0-		-0-
03		279000 X	161252	-0-	-117748	-0-	161252 3		N	-0-		-0-
04		270000 X	138242	-0-	-131758	-0-	138242 3		N	-0-		-0-
05		279000 X	145209	-0-	-133791	-0-	145209 3		N	-0-		-0-
06		130629 X	130629	-0-	-0-	-0-	130629 3		N	-0-		-0-
SC4 SMITH B WELL #: 6HH RRCID -> 297016 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10547 PERF. N/A												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SHUT IN	93546	-0-	93546	93546	93546 3		N	-0-		-0-
06		SHUT IN	334715	-0-	334715	428261	334715 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
SC4 SMITH A		WELL #:		5HH	RRCID ->	297024	COMPL. DATE	11/01/2023	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	93546	-0-	93546	93546	93546	3		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	320174	-0-	320174	413720	320174	3		N	-0-			-0-

SEC 8 PRIESTLY A		WELL #:		4HH	RRCID ->	297062	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		WELL #:		1H	RRCID ->	290302	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	10636	PERF.11022 - 20793
01	152024 X	-0-	-0-	-152024	-0-				Y	-0-			-0-
02	136967 X	41274	-0-	-95693	-0-	205	1	41069	3	Y	-0-		-0-
03	151265 X	151265	-0-	-0-	-0-	143	1	151122	3	Y	-0-		-0-
04	136816 X	136816	-0-	-0-	-0-	1440	1	135376	3	Y	-0-		-0-
05	102005 X	102005	-0-	-0-	-0-	45	1	101960	3	Y	-0-		-0-
06	146400 X	85645	-0-	-60755	-0-	85645	3		Y	-0-			-0-

JONES		WELL #:		2H	RRCID ->	290528	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11210 - 20942		
01	120907 X	120907	-0-	-0-	-0-	1099	1	119808	3	Y	-0-		-0-
02	144302 X	144302	-0-	-0-	-0-	716	1	143586	3	Y	-0-		-0-
03	141299 X	141299	-0-	-0-	-0-	134	1	141165	3	Y	-0-		-0-
04	117000 X	107004	-0-	-9996	-0-	1126	1	105878	3	Y	-0-		-0-
05	148335 X	98119	-0-	-50216	-0-	43	1	98076	3	Y	-0-		-0-
06	143550 X	85953	-0-	-57597	-0-	85953	3		Y	-0-			-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	292046	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11113 - 19213		
01	120063 X	96355	-0-	-23708	-0-	876	1	95479	3	Y	-0-		-0-
02	108431 X	93609	-0-	-14822	-0-	464	1	93145	3	Y	-0-		-0-
03	112189 X	95824	-0-	-16365	-0-	91	1	95733	3	Y	-0-		-0-
04	104490 X	89029	-0-	-15461	-0-	937	1	88092	3	Y	-0-		-0-
05	100564 X	90124	-0-	-10440	-0-	40	1	90084	3	Y	-0-		-0-
06	96840 X	81590	-0-	-15250	-0-	81590	3		Y	-0-			-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	292047	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11188 - 19328		
01	107818 X	90227	-0-	-17591	-0-	820	1	89407	3	Y	-0-		-0-
02	97237 X	81696	-0-	-15541	-0-	405	1	81291	3	Y	-0-		-0-
03	100068 X	83102	-0-	-16966	-0-	79	1	83023	3	Y	-0-		-0-
04	92070 X	76531	-0-	-15539	-0-	805	1	75726	3	Y	-0-		-0-
05	91667 X	78999	-0-	-12668	-0-	35	1	78964	3	Y	-0-		-0-
06	87330 X	70201	-0-	-17129	-0-	70201	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209									
JONES UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	292048	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11078	- 19016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		73997 X	65580	-0-	-8417	-0-	596 1	64984 3	Y	-0-			-0-
02		61166 X	61166	-0-	-0-	-0-	303 1	60863 3	Y	-0-			-0-
03		63753 X	63753	-0-	-0-	-0-	60 1	63693 3	Y	-0-			-0-
04		59435 X	59435	-0-	-0-	-0-	625 1	58810 3	Y	-0-			-0-
05		60295 X	60005	-0-	-290	-0-	27 1	59978 3	Y	-0-			-0-
06		58350 X	46428	-0-	-11922	-0-	46428 3		Y	-0-			-0-

TJT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293431	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11019	- 21328	
01		185845 X	137154	-0-	-48691	-0-	1247 1	135907 3	Y	-0-			-0-
02		155469 X	133496	-0-	-21973	-0-	662 1	132834 3	Y	-0-			-0-
03		160456 X	139219	-0-	-21237	-0-	132 1	139087 3	Y	-0-			-0-
04		151980 X	125334	-0-	-26646	-0-	1319 1	124015 3	Y	-0-			-0-
05		145793 X	127529	-0-	-18264	-0-	56 1	127473 3	Y	-0-			-0-
06		138090 X	108370	-0-	-29720	-0-	108370 3		Y	-0-			-0-

TJT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293503	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	10695	PERF.11169	- 21445	
01		214706 X	158531	-0-	-56175	-0-	1441 1	157090 3	Y	-0-			-0-
02		184237 X	152516	-0-	-31721	-0-	757 1	151759 3	Y	-0-			-0-
03		189162 X	155732	-0-	-33430	-0-	148 1	155584 3	Y	-0-			-0-
04		172920 X	142848	-0-	-30072	-0-	1503 1	141345 3	Y	-0-			-0-
05		166997 X	145057	-0-	-21940	-0-	64 1	144993 3	Y	-0-			-0-
06		157770 X	121385	-0-	-36385	-0-	121385 3		Y	-0-			-0-

TJT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293640	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11158	- 21346	
01		153233 X	146835	-0-	-6398	-0-	1335 1	145500 3	Y	-0-			-0-
02		166315 X	134923	-0-	-31392	-0-	669 1	134254 3	Y	-0-			-0-
03		171709 X	134304	-0-	-37405	-0-	127 1	134177 3	Y	-0-			-0-
04		158490 X	122763	-0-	-35727	-0-	1292 1	121471 3	Y	-0-			-0-
05		156116 X	124954	-0-	-31162	-0-	55 1	124899 3	Y	-0-			-0-
06		142110 X	108122	-0-	-33988	-0-	108122 3		Y	-0-			-0-

RUDD UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	294987	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	10837	PERF.10755	- 22785	
01		413013 X	299510	-0-	-113503	-0-	2723 1	296787 3	Y	-0-			-0-
02		359571 X	348018	-0-	-11553	-0-	1726 1	346292 3	Y	-0-			-0-
03		345433 X	248108	-0-	-97325	-0-	235 1	247873 3	Y	-0-			-0-
04		325320 X	183800	-0-	-141520	-0-	1934 1	181866 3	Y	-0-			-0-
05		372031 X	224251	-0-	-147780	-0-	99 1	224152 3	Y	-0-			-0-
06		360030 X	189985	-0-	-170045	-0-	189985 3		Y	-0-			-0-

RUDD UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	295004	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10839	- 22708	
01		451267 X	73198	-0-	-378069	-0-	665 1	72533 3	Y	-0-			-0-
02		333558 X	87460	-0-	-246098	-0-	434 1	87026 3	Y	-0-			-0-
03		356562 X	263743	-0-	-92819	-0-	250 1	263493 3	Y	-0-			-0-
04		342090 X	164405	-0-	-177685	-0-	1730 1	162675 3	Y	-0-			-0-
05		326337 X	201283	-0-	-125054	-0-	89 1	201194 3	Y	-0-			-0-
06		255240 X	179472	-0-	-75768	-0-	179472 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
RUDD UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02		0	20701	-0-	20701	20701	20701	3				-0-
*03	509066	X	488365	-0-	-20701	-0-	463	1	487902	3	Y	-0-
*04	520560	X	477916	-0-	-42644	-0-	5029	1	472887	3	Y	-0-
*05	537912	X	461026	-0-	-76886	-0-	204	1	460822	3	Y	-0-
*06	520560	X	340640	-0-	-179920	-0-	340640	3			Y	-0-
RUDD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 21390												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02		0	19831	-0-	19831	19831	19831	3				-0-
*03	482874	X	463043	-0-	-19831	-0-	439	1	462604	3	Y	-0-
*04	506160	X	451846	-0-	-54314	-0-	4754	1	447092	3	Y	-0-
*05	523032	X	429160	-0-	-93872	-0-	190	1	428970	3	Y	-0-
*06	506160	X	334763	-0-	-171397	-0-	334763	3			Y	-0-
HADDAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02		0	16727	-0-	16727	16727	16727	3				-0-
*03	474013	X	457286	-0-	-16727	-0-	434	1	456852	3	Y	-0-
*04	524730	X	411478	-0-	-113252	-0-	4330	1	407148	3	Y	-0-
*05	542221	X	370800	-0-	-171421	-0-	164	1	370636	3	Y	-0-
*06	524730	X	293023	-0-	-231707	-0-	293023	3			Y	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
REESE		WELL #: 1		RRCID -> 233787		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 233855		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235168		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236662		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-BOTTER		WELL #: 1		RRCID -> 238085		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238183		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 242973		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	243192	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	9570 - 10902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FOX		WELL #:		1	RRCID ->	245738	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6526 - 11970			
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	21	1	840	2	Y	6		22	
							7	9							
02	1015	X	637	-0-	-378	-0-	17	1	616	2	Y	4		26	
							4	9							
03	1085	X	591	-0-	-494	-0-	14	1	574	2	Y	3		29	
							3	9							
04	840	X	350	-0-	-490	-0-	6	1	337	2	Y	6	25	1	10
							7	9							
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			10
06	840	X	613	-0-	-227	-0-	10	1	600	2	Y	3			13
							3	9							

PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	245748	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	6520 - 11980			
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	35	1	1405	2	Y	9			64
							10	9							
02	1479	N	1370	-0-	-109	-0-	36	1	1325	2	Y	8			72
							9	9							
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	34	1	1349	2	Y	8			80
							9	9							
04	1410	N	972	-0-	-438	-0-	18	1	937	2	Y	15	67	1	28
							17	9							
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			28
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	24	1	1462	2	Y	6			34
							7	9							

MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	247569	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 11980			
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	901	2	Y	5			54
							6	9							
02	928	X	833	-0-	-95	-0-	22	1	808	2	Y	3			57
							3	9							
03	992	X	806	-0-	-186	-0-	20	1	783	2	Y	3			60
							3	9							
04	960	X	550	-0-	-410	-0-	10	1	532	2	Y	7	51	1	16
							8	9							
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			16
06	900	X	757	-0-	-143	-0-	12	1	743	2	Y	2			18
							2	9							

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	809	-0-	-1516	-0-	16	1	789	2	Y	4		23
						4	9						
02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	50	1	2521	2	Y	17	13 1	27
						19	9						
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	55	1	2807	2	Y	19		46
						21	9						
04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	18	1	1371	2	Y	24	64 1	6
						26	9						
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		6
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	89	1	4512	2	Y	32		38
						35	9						

 GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

01	496 N	268	-0-	-228	-0-	3	1	232	2	Y	30	5 1 24 8	3
						33	9						
02	551 N	507	-0-	-44	-0-	462	2	45	9	Y	41	8 1 33 8	3
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	731	2	18	9	Y	16	12 1 4 8	3
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	315	2	14	9	Y	13	7 8	9
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		9
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	547	2	22	9	Y	20	10 1 11 8	8

 STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

01	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	300	1	12654	2	Y	-0-		13
02	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	263	1	10718	2	Y	-0-		13
03	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	260	1	12318	2	Y	4	4 8	13
						4	9						
04	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	266	1	12459	2	Y	-0-		13
05	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	271	1	12761	2	Y	-0-		13
06	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	275	1	11310	2	Y	100		113
						110	9						

 WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

01	5735 X	2961	-0-	-2774	-0-	67	1	2894	2	Y	-0-		110
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	80	1	3348	2	Y	-0-		110
03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	181	1	8563	2	Y	6	6 8	110
						7	9						
04	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	132	1	6187	2	Y	-0-	68 1	42
05	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	187	1	8805	2	Y	-0-		42
06	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	191	1	8073	2	Y	-0-		42

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	254418	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	12857 - 13527				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	114	1	4899	2	Y	-0-				50	
02	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	115	1	4817	2	Y	-0-				50	
03	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	191	1	9049	2	Y	7	7	8		50	
04	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	157	1	7329	2	Y	-0-				50	
05	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	135	1	6336	2	Y	-0-				50	
06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	121	1	5120	2	Y	-0-				50	

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254419	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 12070				
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	2	Y	39	54	1	1	8	22
02	1972 X	1354	-0-	-618	-0-	51	1	1269	2	Y	31					53
03	2108 X	1652	-0-	-456	-0-	60	1	1542	2	Y	45	1	8			97
04	1920 X	1567	-0-	-353	-0-	58	1	1484	2	Y	23	101	1	6	8	13
05	1984 X	1706	-0-	-278	-0-	66	1	1620	2	Y	18	21	1	2	8	8
06	1680 X	1485	-0-	-195	-0-	51	1	1419	2	Y	14	2	8			20

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254647	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6652 - 11912				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #:		12	RRCID ->	255202	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	8433 - 11540				
01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	77	1	5629	2	Y	-0-					-0-
02	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4623	2	31	9	Y	28	12	1	9	8	7
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4750	2	45	9	Y	41	22	1	21	8	5
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3298	2	53	9	Y	48	33	8			20
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					20
06	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6406	2	51	9	Y	46	24	1	20	8	22

BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	257043	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796				
01	2883 X	2041	-0-	-842	-0-	46	1	1995	2	Y	-0-					50
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	2	Y	-0-					50
03	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	51	1	2424	2	Y	3	3	8			50
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	55	1	2580	2	Y	-0-					50
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	58	1	2749	2	Y	-0-					50
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	64	1	2713	2	Y	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 4		RRCID -> 257118	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 12132	PERF. 6850	- 12008	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	36 1	923 2	Y	18	18 1	1 8 10
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20 9	558 2	Y	8	1 8	17
03	806 N	498	-0-	-308	-0-	23 1	466 2	Y	13	3 8	27
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	18 1	1185 2	Y	15	29 1	8 8 5
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	14 9	1248 2	Y	9	7 1	5 8 2
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	47 1	1286 2	Y	10	4 8	8
						17 9					
						51 1					
						10 9					
						47 1					
						11 9					

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2046 N	1401	-0-	-645	-0-	1401 2		N	-0-		27
02	1827 N	1209	-0-	-618	-0-	1209 2		N	-0-		27
03	1519 N	1273	-0-	-246	-0-	1272 2	1 9	N		1 8	27
04	1350 N	788	-0-	-562	-0-	788 2		N	-0-		27
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-		N	-0-		27
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-		27

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	46 1	1963 2	Y	-0-		15
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	51 1	2110 2	Y	-0-		15
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	50 1	2366 2	Y	2	2 8	15
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2 9	2184 2	Y	-0-		15
05	2325 N	1728	-0-	-597	-0-	47 1	1670 2	Y	20		35
06	2340 N	1360	-0-	-980	-0-	36 1	1329 2	Y	-0-		35
						22 9					
						31 1					

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3224 X	2598	-0-	-626	-0-	72 1	2501 2	Y	23	40 1	8
02	4060 X	2224	-0-	-1836	-0-	25 9	2145 2	Y	18	16 1	1 8 9
03	4340 X	3006	-0-	-1334	-0-	59 1	2889 2	Y	25	16 1	18
04	2700 X	2249	-0-	-451	-0-	20 9	2190 2	Y	11	20 1	9
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	89 1		Y	-0-		9
06	2910 X	2557	-0-	-353	-0-	47 1	2468 2	Y	29	33 1	5
						12 9					
						57 1					
						32 9					

TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	129 1	4465 2	Y	37	50 1	13
02	3712 X	3704	-0-	-8	-0-	41 9	3512 2	Y	86	24 1	61 8 14
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	97 1	3873 2	Y	83	23 1	53 8 21
04	3840 X	2444	-0-	-1396	-0-	95 9	2365 2	Y	25	23 1	14 8 9
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	119 1		Y	-0-		9
06	3840 X	2592	-0-	-1248	-0-	91 9	2500 2	Y	31	31 1	5 8 4
						51 1					
						28 9					
						58 1					
						34 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261364	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 12141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		130	
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-		130	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		130	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112 1	18	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261787	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	8840 - 11885		
01		5115 X	2705	-0-	-2410	-0-	2682	2	23 9	N	21	21 1	-0-	
02		4785 X	2614	-0-	-2171	-0-	2604	2	10 9	N	9	9 1	-0-	
03		5115 X	1985	-0-	-3130	-0-	1963	2	22 9	N	20	20 1	-0-	
04		4950 X	1263	-0-	-3687	-0-	1252	2	11 9	N	10	10 1	-0-	
05		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-		-0-	
*06		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3089	2	19 9	N	17	17 1	-0-	

BATH GAS UNIT B		WELL #:		10	RRCID ->	263550	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	8770 - 11830		
01		899 N	789	-0-	-110	-0-	785	2	4 9	N	4	4 1	-0-	
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6 9	N	5	5 1	-0-	
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1376	2	11 9	N	10	10 1	-0-	
04		750 N	707	-0-	-43	-0-	703	2	4 9	N	4	4 1	-0-	
05		837 N	138	-0-	-699	-0-	138	2		N	-0-		-0-	
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1864	2	6 9	N	5	5 1	-0-	

RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263551	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990		
01		3286 X	1666	-0-	-1620	-0-	1660	2	6 9	N	5	5 1	-0-	
02		3074 X	1619	-0-	-1455	-0-	1613	2	6 9	N	5	5 1	-0-	
03		3131 X	1723	-0-	-1408	-0-	1714	2	9 9	N	8	8 1	-0-	
04		2370 X	2124	-0-	-246	-0-	2106	2	18 9	N	16	16 1	-0-	
05		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2067	2	9 9	N	8	8 1	-0-	
06		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		-0-	

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263642	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740		
01		5518 X	3366	-0-	-2152	-0-	158	1	3177	2	Y	28	49 1	7
							31	9						
02		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	227	1	3020	2	Y	27	27 1	7
							30	9						
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	222	1	3930	2	Y	35	32 1	3 8 7
							39	9						
04		2340 X	2127	-0-	-213	-0-	106	1	2006	2	Y	14	19 1	2
							15	9						
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-		2
06		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	179	1	5004	2	Y	64	54 1	12
							70	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268886		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	66	1	2957	2	Y	44	33	1	29
						48	9							
02	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	57	1	2532	2	Y	38	45	1	22
						42	9							
03	2852 X	2608	-0-	-244	-0-	68	1	2501	2	Y	35	42	1	15
						39	9							
04	2970 X	2399	-0-	-571	-0-	53	1	2312	2	Y	31	32	1	14
						34	9							
05	3069 X	2440	-0-	-629	-0-	51	1	2353	2	Y	33	39	1	8
						36	9							
06	2970 X	2595	-0-	-375	-0-	52	1	2491	2	Y	47	29	1	26
						52	9							
RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269480		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483					
01	1829 N	913	-0-	-916	-0-	15	1	880	2	Y	16	28	1	9
						18	9							
02	1450 N	1083	-0-	-367	-0-	18	1	1046	2	Y	17	15	1	11
						19	9							
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	32	1	1757	2	Y	29	30	1	10
						32	9							
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	18	1	1385	2	Y	26	27	1	6
						29	9					3	8	
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			6
06	3000 N	3197	-0-	197	197	46	1	3082	2	Y	63	47	1	22
						69	9							
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271417		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207					
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	61	1	2759	2	Y	77	59	1	50
						85	9							
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	55	1	2405	2	Y	67	79	1	38
						74	9							
03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	73	1	2705	2	Y	71	79	1	30
						78	9							
04	2820 N	2692	-0-	-128	-0-	59	1	2561	2	Y	65	64	1	31
						72	9							
05	2697 N	2230	-0-	-467	-0-	46	1	2122	2	Y	56	74	1	13
						62	9							
06	2760 N	2038	-0-	-722	-0-	40	1	1922	2	Y	69	43	1	39
						76	9							
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271418		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205					
01	4588 X	4571	-0-	-17	-0-	99	1	4435	2	Y	34	27	1	22
						37	9							
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	97	1	4259	2	Y	33	36	1	19
						36	9							
03	4681 X	4603	-0-	-78	-0-	120	1	4448	2	Y	32	38	1	13
						35	9							
04	4530 X	4477	-0-	-53	-0-	99	1	4345	2	Y	30	29	1	14
						33	9							
05	4681 X	4290	-0-	-391	-0-	90	1	4167	2	Y	30	37	1	7
						33	9							
06	4530 X	3791	-0-	-739	-0-	77	1	3674	2	Y	36	23	1	20
						40	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	282457	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	6668 - 11496		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	6200 X	5219	-0-	-981	-0-	122	1	5022	2	Y	68	75	1	22
02	5510 X	4588	-0-	-922	-0-	107	1	4416	2	Y	59			81
03	5890 X	5643	-0-	-247	-0-	128	1	5432	2	Y	75	69	1	87
04	5280 X	4514	-0-	-766	-0-	97	1	4353	2	Y	58	84	1	61
05	5208 X	4257	-0-	-951	-0-	94	1	4116	2	Y	43	78	1	26
06	5460 X	5009	-0-	-451	-0-	97	1	4849	2	Y	57			83

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	282479	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	8844 - 11506		
01	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	137	1	5643	2	Y	60	74	1	20
02	5220 X	4961	-0-	-259	-0-	116	1	4790	2	Y	50			70
03	5580 X	4642	-0-	-938	-0-	105	1	4484	2	Y	48	59	1	59
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	123	1	5533	2	Y	57	56	1	60
05	5580 X	4982	-0-	-598	-0-	111	1	4827	2	Y	40	76	1	24
06	5400 X	5386	-0-	-14	-0-	105	1	5229	2	Y	47			71

XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	11547 - 16801		
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		K 01H										
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	19217	-0-	16317	16317	19217	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	11205	-0-	8105	24422	11205	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	7866	-0-	4866	29288	7866	2			N	-0-			-0-
05	34329 X	5041	-0-	-29288	-0-	5041	2			N	-0-			-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	8080 - 10455		
01	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	2			Y	-0-			15
02	841 N	560	-0-	-281	-0-	560	2			Y	-0-			15
03	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-			15
04	720 N	560	-0-	-160	-0-	560	2			Y	-0-			15
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-			15
06	660 N	501	-0-	-159	-0-	501	2			Y	-0-			15

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	10572 - 17780		
01	6355 X	5190	-0-	-1165	-0-	5190	2			N	-0-			-0-
02	5945 X	4802	-0-	-1143	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
03	6355 X	5689	-0-	-666	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
04	6090 X	5219	-0-	-871	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	5264	-0-	-688	-0-	5264	2			N	-0-			-0-
06	5520 X	4381	-0-	-1139	-0-	4381	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		2573 N	2343	-0-	-230	-0-	2343 2			N	-0-	-0-
02		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			N	-0-	-0-
03		2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	3074	-0-	74	74	3074 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	3568	-0-	468	542	3568 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2852	-0-	-148	394	2852 2			N	-0-	-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066												
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2			N	-0-	-0-
02		1740 N	1231	-0-	-509	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
03		1581 N	1152	-0-	-429	-0-	1152 2			N	-0-	-0-
04		1470 N	903	-0-	-567	-0-	903 2			N	-0-	-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			N	-0-	-0-
06		1110 N	924	-0-	-186	-0-	924 2			N	-0-	-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218												
01		3286 X	2818	-0-	-468	-0-	2818 2			N	-0-	-0-
02		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 2			N	-0-	-0-
03		3286 X	3167	-0-	-119	-0-	3167 2			N	-0-	-0-
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2			N	-0-	-0-
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2			N	-0-	-0-
06		3180 X	3068	-0-	-112	-0-	3068 2			N	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071												
01		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2			Y	-0-	54
02		3770 X	3630	-0-	-140	-0-	3630 2			Y	-0-	54
03		4030 X	4016	-0-	-14	-0-	4016 2			Y	-0-	54
04		4380 X	72	-0-	-4308	-0-	72 2			Y	-0-	54
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-			Y	-0-	54
06		56783 X	56783	-0-	-0-	-0-	56782 2	1 9	Y	1	1 8	54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953												
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-	-0-
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			N	-0-	-0-
03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2			N	-0-	-0-
04		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2			N	-0-	-0-
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2			N	-0-	-0-
06		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			N	-0-	-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227												
01		1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1795 2	63 9	N	57		195
02		1856 N	1434	-0-	-422	-0-	1345 2	89 9	N	81	186 1	90
03		1984 N	1185	-0-	-799	-0-	1185 2			N	-0-	90
04		1800 N	659	-0-	-1141	-0-	659 2			N	-0-	90
05		1519 N	121	-0-	-1398	-0-	121 2			N	-0-	90
06		1140 N	54	-0-	-1086	-0-	54 2			N	-0-	90

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563												
01		1240 X	1229	-0-	-11	-0-	1229 2			N	-0-	-0-
02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2			N	-0-	-0-
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2			N	-0-	-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2			N	-0-	-0-
05		1736 N	1490	-0-	-246	-0-	1490 2			N	-0-	-0-
06		1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NEW HORIZONS		WELL #:		2H	RRCID ->	255072	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11372	- 17486		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	-0-	5794	2	N	-0-			-0-
02		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-			-0-
03		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	-0-	5040	2	N	-0-			-0-
04		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	-0-	4934	2	N	-0-			-0-
05		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	-0-	4939	2	N	-0-			-0-
06		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3H	RRCID ->	255073	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10971	- 15243		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	142	-0-	142	142	-0-	142	2	N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142		N	-0-			-0-

SCOTT R. MCGEE		WELL #:		12H	RRCID ->	255139	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10827	- 16556		
01		2976 X	2726	-0-	-250	-0-	-0-	3	1	2723	2	N	-0-	-0-
02		2929 X	1977	-0-	-952	-0-	-0-	2	1	1975	2	N	-0-	-0-
03		3131 X	2061	-0-	-1070	-0-	-0-	2	1	2059	2	N	-0-	-0-
04		3030 X	2267	-0-	-763	-0-	-0-	2	1	2265	2	N	-0-	-0-
*05		2728 X	1764	-0-	-964	-0-	-0-	2	1	1762	2	N	-0-	-0-
06		2640 X	1986	-0-	-654	-0-	-0-	2	1	1984	2	N	-0-	-0-

RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	255159	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	12638	PERF.11844	- 12297		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER-HAGLER		WELL #:		1	RRCID ->	255160	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	12641	PERF.12518	- 12556		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255209	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12441	- 12486		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORNED FROGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	255578	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12451	PERF.12600	- 18303		
01		2790 X	1974	-0-	-816	-0-	-0-	154	1	1820	2	N	-0-	-0-
02		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2620	2	N	-0-	-0-
03		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	2414	2	N	-0-	-0-
04		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2527	2	N	-0-	-0-
05		2945 X	2505	-0-	-440	-0-	-0-	43	1	2462	2	N	-0-	-0-
06		2850 X	2197	-0-	-653	-0-	-0-	33	1	2164	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 12H		RRCID -> 255579		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				-0-
02	58952 X	58952	-0-	-0-	-0-	58952 2			-0-
03	71810 X	71810	-0-	-0-	-0-	71810 2			-0-
04	53410 X	53410	-0-	-0-	-0-	53410 2			-0-
05	42324 X	42324	-0-	-0-	-0-	42323 2	1 9		-0-
06	34150 X	34150	-0-	-0-	-0-	34149 2	1 9	1 8	-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 11H		RRCID -> 256421		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507	
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	3 1	2680 2	N	-0-
02	2407 X	2333	-0-	-74	-0-	2 1	2331 2	N	-0-
03	2573 X	2345	-0-	-228	-0-	3 1	2342 2	N	-0-
04	2610 X	1539	-0-	-1071	-0-	2 1	1537 2	N	-0-
*05	2697 X	1332	-0-	-1365	-0-	1 1	1331 2	N	-0-
06	2610 X	1242	-0-	-1368	-0-	1 1	1241 2	N	-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 13H		RRCID -> 257105		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947	
01	4681 X	3276	-0-	-1405	-0-	3276 2		N	-0-
02	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	8838 2		N	-0-
03	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432 2		N	-0-
04	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847 2		N	-0-
05	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252 2		N	-0-
06	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5717 2	1 9	N	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 257642		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568	
01	70714 X	70714	-0-	-0-	-0-	70710 2	4 9	N	-0-
02	60914 X	60914	-0-	-0-	-0-	60914 2		N	-0-
03	60591 X	60591	-0-	-0-	-0-	60591 2		N	-0-
04	53797 X	53797	-0-	-0-	-0-	53797 2		N	-0-
05	54268 X	54268	-0-	-0-	-0-	54249 2	19 9	N	-0-
06	67062 X	67062	-0-	-0-	-0-	67059 2	3 9	N	-0-

TOMPkins, ELVE		WELL #: 15H		RRCID -> 258068		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027	
01	3069 X	2605	-0-	-464	-0-	165 1	2440 2	N	-0-
02	2871 X	2569	-0-	-302	-0-	152 1	2417 2	N	-0-
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	182 1	2925 2	N	-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	240 1	2804 2	N	-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	282 1	3009 2	N	-0-
06	3000 X	2967	-0-	-33	-0-	232 1	2735 2	N	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 10H		RRCID -> 258109		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059	
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	1 1	587 2	N	-0-
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	1 1	496 2	N	-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	1 1	501 2	N	-0-
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-
*05	699 X	699	-0-	-0-	-0-	1 1	698 2	N	-0-
06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1 1	1103 2	N	-0-

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 3H		RRCID -> 258161		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035	
01	3162 X	3064	-0-	-98	-0-	3064 2		Y	-0-
02	3132 X	2523	-0-	-609	-0-	2523 2		Y	-0-
03	3348 X	2766	-0-	-582	-0-	2766 2		Y	-0-
04	3240 X	2687	-0-	-553	-0-	2687 2		Y	-0-
05	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798 2		Y	-0-
06	2970 X	2111	-0-	-859	-0-	2111 2		Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7	1	7081	2	N	-0-			-0-
02		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	4	1	3716	2	N	-0-			-0-
03		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	4	1	3946	2	N	-0-			-0-
04		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	4	1	3950	2	N	-0-			-0-
*05		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4	1	4005	2	N	-0-			-0-
06		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	4	1	3727	2	N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323															

01		49770 X	49770	-0-	-0-	-0-	99	1	49671	2	N	-0-			-0-
02		44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	89	1	44572	2	N	-0-			-0-
03		47228 X	47228	-0-	-0-	-0-	94	1	47134	2	N	-0-			-0-
04		45953 X	45953	-0-	-0-	-0-	92	1	45861	2	N	-0-			-0-
05		45819 X	45819	-0-	-0-	-0-	92	1	45727	2	N	-0-			-0-
06		41659 X	41659	-0-	-0-	-0-	83	1	41576	2	N	-0-			-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578															

01		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	3	1	1440	2	N	-0-			-0-
02		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	12	1	5844	2	N	-0-			-0-
03		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	8	1	3759	2	N	-0-			-0-
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	6	1	2954	2	N	-0-			-0-
05		3534 X	3516	-0-	-18	-0-	7	1	3509	2	N	-0-			-0-
06		3420 X	3106	-0-	-314	-0-	6	1	3100	2	N	-0-			-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320															

01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	7	1	3730	2	N	-0-			-0-
02		2987 X	2474	-0-	-513	-0-	5	1	2469	2	N	-0-			-0-
03		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	6	1	2911	2	N	-0-			-0-
04		3630 X	1702	-0-	-1928	-0-	3	1	1699	2	N	-0-			-0-
05		3751 X	3396	-0-	-355	-0-	7	1	3389	2	N	-0-			-0-
06		3630 X	1757	-0-	-1873	-0-	4	1	1753	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399															

01		11253 X	4662	-0-	-6591	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
02		10527 X	5689	-0-	-4838	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
03		10819 X	5646	-0-	-5173	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
04		8580 X	1370	-0-	-7210	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
05		7812 X	1930	-0-	-5882	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
06		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6744	2		2	9	N	2	2 8	-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963															

01		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	6	1	2885	2	N	-0-			-0-
02		1943 X	840	-0-	-1103	-0-	2	1	838	2	N	-0-			-0-
03		2077 X	1321	-0-	-756	-0-	3	1	1318	2	N	-0-			-0-
04		2790 X	1288	-0-	-1502	-0-	3	1	1285	2	N	-0-			-0-
05		2883 X	506	-0-	-2377	-0-	1	1	505	2	N	-0-			-0-
06		2790 X	1837	-0-	-953	-0-	4	1	1833	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SUN DEVILS DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810	- 19743		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	12	1	12016	2	N	-0-		-0-
02		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10	1	10678	2	N	-0-		-0-
03		11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11	1	11720	2	N	-0-		-0-
04		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11	1	11246	2	N	-0-		-0-
05		9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	10	1	9874	2	N	-0-		-0-
06		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	10	1	9561	2	N	-0-		-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000	- 15480		
01		4495 X	3323	-0-	-1172	-0-	3323	2			Y	-0-		-0-
02		3973 X	2926	-0-	-1047	-0-	2926	2			Y	-0-		-0-
03		4247 X	3682	-0-	-565	-0-	3682	2			Y	-0-		-0-
04		4110 X	3316	-0-	-794	-0-	3316	2			Y	-0-		-0-
05		3751 X	3259	-0-	-492	-0-	3259	2			Y	-0-		-0-
06		3570 X	2370	-0-	-1200	-0-	2370	2			Y	-0-		-0-

VERA BLACK		WELL #:		10H	RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10769	- 15883		
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	2	1	1942	2	N	-0-		-0-
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	2	1	1471	2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1296	-0-	-192	-0-	1	1	1295	2	N	-0-		-0-
04		1890 N	1238	-0-	-652	-0-	1	1	1237	2	N	-0-		-0-
*05		1581 N	1096	-0-	-485	-0-	1	1	1095	2	N	-0-		-0-
06		1260 N	984	-0-	-276	-0-	1	1	983	2	N	-0-		-0-

COUGARS DU		WELL #:		1	RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178	- 11260		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608	- 17894		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443		
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	7	1	3676	2	N	-0-		-0-
02		2291 X	1746	-0-	-545	-0-	3	1	1743	2	N	-0-		-0-
03		2449 X	2411	-0-	-38	-0-	5	1	2406	2	N	-0-		-0-
04		3570 X	1987	-0-	-1583	-0-	4	1	1983	2	N	-0-		-0-
05		3689 X	1275	-0-	-2414	-0-	3	1	1272	2	N	-0-		-0-
06		3570 X	2783	-0-	-787	-0-	6	1	2777	2	N	-0-		-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882		
01		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-		-0-
02		10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-		-0-
03		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-		-0-
04		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-		-0-
05		10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-		-0-
06		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOUNTAINEERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.	12530 - 17853	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	6	1	3216	2	N	-0-	-0-
02	1595 X	560	-0-	-1035	-0-	1	1	559	2	N	-0-	-0-
03	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	4	1	2186	2	N	-0-	-0-
04	3120 X	1931	-0-	-1189	-0-	4	1	1927	2	N	-0-	-0-
05	3224 X	1738	-0-	-1486	-0-	3	1	1735	2	N	-0-	-0-
06	3120 X	1766	-0-	-1354	-0-	4	1	1762	2	N	-0-	-0-

BRONCOS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	13550 - 17603	
01	4433 X	3564	-0-	-869	-0-	7	1	3557	2	N	-0-	-0-
02	4147 X	2672	-0-	-1475	-0-	5	1	2667	2	N	-0-	-0-
03	4433 X	3130	-0-	-1303	-0-	6	1	3124	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	3113	-0-	-337	-0-	6	1	3107	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	2107	-0-	-1458	-0-	4	1	2103	2	N	-0-	-0-
06	3450 X	2974	-0-	-476	-0-	6	1	2968	2	N	-0-	-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #: 1H		RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.	14726 - 18562	
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	-0-
02	203 N	104	-0-	-99	-0-	104	2			N	-0-	-0-
03	217 N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-	-0-
04	210 N	32	-0-	-178	-0-	32	2			N	-0-	-0-
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-

NEW HORIZONS		WELL #: D 1H		RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.	11189 - 17568	
01	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-	-0-
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-	-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-	-0-
04	4140 X	3200	-0-	-940	-0-	3200	2			N	-0-	-0-
05	4278 X	3862	-0-	-416	-0-	3862	2			N	-0-	-0-
06	4140 X	3804	-0-	-336	-0-	3804	2			N	-0-	-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	13620 - 18843	
01	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-	-0-
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-	-0-
03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-	-0-
04	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-	-0-
05	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-	-0-
06	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-	-0-

BUCKEYES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.	12975 - 18478	
01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	5	1	4765	2	N	-0-	-0-
02	3625 X	3264	-0-	-361	-0-	3	1	3261	2	N	-0-	-0-
03	4402 X	3897	-0-	-505	-0-	4	1	3893	2	N	-0-	-0-
04	4260 X	3258	-0-	-1002	-0-	3	1	3255	2	N	-0-	-0-
05	4402 X	3665	-0-	-737	-0-	4	1	3661	2	N	-0-	-0-
06	4260 X	3371	-0-	-889	-0-	3	1	3368	2	N	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #: 14H		RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	10680 - 16155	
01	5301 X	3586	-0-	-1715	-0-	3	1	3583	2	N	-0-	-0-
02	4959 X	4341	-0-	-618	-0-	5	1	4336	2	N	-0-	-0-
03	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	6	1	5697	2	N	-0-	-0-
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	6	1	5092	2	N	-0-	-0-
*05	4929 X	4712	-0-	-217	-0-	5	1	4707	2	N	-0-	-0-
06	5130 X	4735	-0-	-395	-0-	5	1	4730	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260785		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	58365 X	58365	-0-	-0-	-0-	58 1	58307 2	N	-0-	-0-	-0-
02	55547 X	55547	-0-	-0-	-0-	54 1	55493 2	N	-0-	-0-	-0-
03	57729 X	57729	-0-	-0-	-0-	56 1	57673 2	N	-0-	-0-	-0-
04	51977 X	51977	-0-	-0-	-0-	51 1	51926 2	N	-0-	-0-	-0-
05	50396 X	50396	-0-	-0-	-0-	50 1	50346 2	N	-0-	-0-	-0-
06	45316 X	45316	-0-	-0-	-0-	46 1	45270 2	N	-0-	-0-	-0-

CRIMSON TIDE DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260786		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604			
01	2232 N	1483	-0-	-749	-0-	3 1	1480 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	4 1	2054 2	N	-0-	-0-	-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	2 1	967 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	1300	-0-	-140	-0-	3 1	1297 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	1529	-0-	-672	-0-	3 1	1526 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	3 1	1330 2	N	-0-	-0-	-0-

MAVERICKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260795		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423			
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	8 1	4174 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	7 1	3557 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	7 1	3616 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	7 1	3574 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3193 X	3130	-0-	-63	-0-	6 1	3124 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	1026	-0-	-2064	-0-	2 1	1024 2	N	-0-	-0-	-0-

BEARCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260832		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733			
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	3 1	1515 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	3 1	1450 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	3 1	1485 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1470 X	413	-0-	-1057	-0-	1 1	412 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	22 1	10759 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	10 1	5124 2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK STONE A398		WELL #: 1H		RRCID -> 260895		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880			
01	5487 X	5472	-0-	-15	-0-	5472 2		N	-0-	-0-	-0-
02	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2		N	-0-	-0-	-0-
03	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2		N	-0-	-0-	-0-
04	5310 X	5115	-0-	-195	-0-	5115 2		N	-0-	-0-	-0-
05	5642 X	4522	-0-	-1120	-0-	4522 2		N	-0-	-0-	-0-
06	5460 X	5100	-0-	-360	-0-	5100 2		N	-0-	-0-	-0-

HARRIS B		WELL #: 1 H		RRCID -> 260896		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212			
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-	-0-	-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-	-0-	-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	379	-0-	-1451	-0-	379 2		N	-0-	-0-	-0-
05	1674 N	1028	-0-	-646	-0-	1028 2		N	-0-	-0-	-0-
06	1680 N	289	-0-	-1391	-0-	289 2		N	-0-	-0-	-0-

CREST C		WELL #: 1H		RRCID -> 260917		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273			
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-	-0-	-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	893	-0-	-719	-0-	893 2		N	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1568	-0-	-262	-0-	1568 2		N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	836	-0-	-342	-0-	836 2		N	-0-	-0-	-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CREST E		WELL #: 1HB		RRCID -> 260921		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4743 X	4239	-0-	-504	-0-	4239	2	N	-0-			-0-
02	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2	N	-0-			-0-
03	5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4237	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	4400	-0-	-550	-0-	4400	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4233	-0-	-882	-0-	4233	2	N	-0-			-0-
06	4410 X	3695	-0-	-715	-0-	3695	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #: E 1H		RRCID -> 260926		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305				
01	6913 X	5520	-0-	-1393	-0-	5520	2	N	-0-			-0-
02	6467 X	5745	-0-	-722	-0-	5745	2	N	-0-			-0-
03	7099 X	5844	-0-	-1255	-0-	5844	2	N	-0-			-0-
04	6870 X	4167	-0-	-2703	-0-	4167	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	5746	-0-	-1353	-0-	5746	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	3212	-0-	-2728	-0-	3212	2	N	-0-			-0-

WYNN TRUST H		WELL #: 1HB		RRCID -> 260967		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697				
01	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2	N	-0-			-0-
02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2	N	-0-			-0-
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	N	-0-			-0-
04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2	N	-0-			-0-
05	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2	N	-0-			-0-
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260972		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183				
01	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7	1	7335	2	N	-0-	-0-
02	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6	1	6268	2	N	-0-	-0-
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	6	1	5640	2	N	-0-	-0-
04	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7	1	7151	2	N	-0-	-0-
05	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5	1	5479	2	N	-0-	-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3	1	3791	2	N	-0-	-0-

OREDIGGERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543				
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	16	2		N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-		-0-

PANTHERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261077		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257				
01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	7	1	3586	2	N	-0-	-0-
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	5	1	2703	2	N	-0-	-0-
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	6	1	2928	2	N	-0-	-0-
04	2340 X	1031	-0-	-1309	-0-	2	1	1029	2	N	-0-	-0-
05	2418 X	1679	-0-	-739	-0-	3	1	1676	2	N	-0-	-0-
06	2340 X	1051	-0-	-1289	-0-	2	1	1049	2	N	-0-	-0-

VANDALS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261110		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493				
01	50584 X	50584	-0-	-0-	-0-	50	1	50534	2	N	-0-	-0-
02	42853 X	42853	-0-	-0-	-0-	42	1	42811	2	N	-0-	-0-
03	44432 X	44432	-0-	-0-	-0-	43	1	44389	2	N	-0-	-0-
04	39322 X	39322	-0-	-0-	-0-	38	1	39284	2	N	-0-	-0-
05	42489 X	42489	-0-	-0-	-0-	42	1	42447	2	N	-0-	-0-
06	39814 X	39814	-0-	-0-	-0-	40	1	39774	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719	- 15394
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2		N	-0-		-0-
02	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2		N	-0-		-0-
03	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2		N	-0-		-0-
04	6510 X	4032	-0-	-2478	-0-	4032	2		N	-0-		-0-
05	28999 X	28999	-0-	-0-	-0-	28999	2		N	-0-		-0-
06	47556 X	47556	-0-	-0-	-0-	47554	2	2 9	N	2	2 8	-0-

SCORPIONS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920 - 17758
01	1488 X	1094	-0-	-394	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
02	1392 X	1161	-0-	-231	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
03	1488 N	874	-0-	-614	-0-	874	2		N	-0-		-0-
04	1050 N	781	-0-	-269	-0-	781	2		N	-0-		-0-
05	1240 N	742	-0-	-498	-0-	742	2		N	-0-		-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		-0-

BORDERS Q				WELL #:	1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350 - 18460
01	2821 X	2771	-0-	-50	-0-	2771	2		N	-0-		-0-
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-		-0-
03	2821 X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2		N	-0-		-0-
04	2730 X	2270	-0-	-460	-0-	2270	2		N	-0-		-0-
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-		-0-
06	2730 X	1995	-0-	-735	-0-	1995	2		N	-0-		-0-

OWLS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020 - 17973
01	5456 X	4456	-0-	-1000	-0-	194	1	4262 2	N	-0-		-0-
02	5800 X	5412	-0-	-388	-0-	232	1	5180 2	N	-0-		-0-
03	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	375	1	8451 2	N	-0-		-0-
04	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	352	1	7832 2	N	-0-		-0-
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	353	1	7706 2	N	-0-		-0-
06	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	310	1	6711 2	N	-0-		-0-

HUSKIES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640 - 17573
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	3	1	1740 2	N	-0-		-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	3	1	1307 2	N	-0-		-0-
03	2728 N	1163	-0-	-1565	-0-	2	1	1161 2	N	-0-		-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	4	1	1852 2	N	-0-		-0-
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	6	1	2758 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	2	1	1032 2	N	-0-		-0-

TAR HEELS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890 - 18563
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	3	1	1722 2	N	-0-		-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	3	1	1658 2	N	-0-		-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	4	1	1995 2	N	-0-		-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	4	1	1765 2	N	-0-		-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	4	1	2093 2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1766	-0-	-154	-0-	4	1	1762 2	N	-0-		-0-

COYOTES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160 - 17393
01	59813 X	59813	-0-	-0-	-0-	118	1	59695 2	N	-0-		-0-
02	55618 X	55618	-0-	-0-	-0-	108	1	55510 2	N	-0-		-0-
03	59023 X	59023	-0-	-0-	-0-	114	1	58909 2	N	-0-		-0-
04	54123 X	54123	-0-	-0-	-0-	106	1	54017 2	N	-0-		-0-
05	51840 X	51840	-0-	-0-	-0-	103	1	51737 2	N	-0-		-0-
06	47540 X	47540	-0-	-0-	-0-	95	1	47445 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		7936 X	7204	-0-	-732	-0-	7 1	7197 2	N		-0-	-0-
02		7221 X	6506	-0-	-715	-0-	6 1	6500 2	N		-0-	-0-
03		7626 X	6934	-0-	-692	-0-	7 1	6927 2	N		-0-	-0-
04		7260 X	6469	-0-	-791	-0-	6 1	6463 2	N		-0-	-0-
05		7316 X	6429	-0-	-887	-0-	6 1	6423 2	N		-0-	-0-
06		6960 X	6009	-0-	-951	-0-	6 1	6003 2	N		-0-	-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053												
01		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	23 1	11715 2	N		-0-	-0-
02		11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	23 1	11475 2	N		-0-	-0-
03		11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	23 1	11669 2	N		-0-	-0-
04		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	21 1	10543 2	N		-0-	-0-
05		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	20 1	10061 2	N		-0-	-0-
06		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	18 1	9008 2	N		-0-	-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003												
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	2 1	1252 2	N		-0-	-0-
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	3 1	1698 2	N		-0-	-0-
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	3 1	1633 2	N		-0-	-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	3 1	1577 2	N		-0-	-0-
05		1829 N	1587	-0-	-242	-0-	3 1	1584 2	N		-0-	-0-
06		1590 N	1417	-0-	-173	-0-	3 1	1414 2	N		-0-	-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573												
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 1	435 2	N		-0-	-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	1 1	543 2	N		-0-	-0-
03		589 N	411	-0-	-178	-0-	1 1	410 2	N		-0-	-0-
04		420 N	369	-0-	-51	-0-	1 1	368 2	N		-0-	-0-
05		589 N	540	-0-	-49	-0-	1 1	539 2	N		-0-	-0-
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	1 1	356 2	N		-0-	-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550												
01		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10431 2		N		-0-	-0-
02		9164 X	7632	-0-	-1532	-0-	7632 2		N		-0-	-0-
03		9517 X	6853	-0-	-2664	-0-	6853 2		N		-0-	-0-
04		10080 X	6238	-0-	-3842	-0-	6238 2		N		-0-	-0-
05		10416 X	7585	-0-	-2831	-0-	7585 2		N		-0-	-0-
06		10080 X	8602	-0-	-1478	-0-	8602 2		N		-0-	-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283												
01		7626 X	2882	-0-	-4744	-0-	6 1	2876 2	N		-0-	-0-
02		6612 X	6461	-0-	-151	-0-	13 1	6448 2	N		-0-	-0-
03		7068 X	6164	-0-	-904	-0-	12 1	6152 2	N		-0-	-0-
04		6390 X	5488	-0-	-902	-0-	11 1	5477 2	N		-0-	-0-
05		6913 X	4969	-0-	-1944	-0-	10 1	4959 2	N		-0-	-0-
06		6690 X	5128	-0-	-1562	-0-	10 1	5118 2	N		-0-	-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593												
01		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N		-0-	-0-
02		319 N	33	-0-	-286	-0-	33 2		N		-0-	-0-
03		899 N	380	-0-	-519	-0-	380 2		N		-0-	-0-
04		420 N	230	-0-	-190	-0-	230 2		N		-0-	-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N		-0-	-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	1 1	591 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12290 - 18250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

01		6417 X	5577	-0-	-840	-0-	5577	2	N	-0-		-0-
02		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2	N	-0-		-0-
03		6696 X	5847	-0-	-849	-0-	5847	2	N	-0-		-0-
04		6480 X	6366	-0-	-114	-0-	6366	2	N	-0-		-0-
05		7099 X	4953	-0-	-2146	-0-	4953	2	N	-0-		-0-
06		6870 X	5313	-0-	-1557	-0-	5313	2	N	-0-		-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	13220 - 19613
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFPAK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		6355 X	5971	-0-	-384	-0-	12	1	5959	2	N	-0-
02		5945 X	1115	-0-	-4830	-0-	2	1	1113	2	N	-0-
03		6200 X	5012	-0-	-1188	-0-	10	1	5002	2	N	-0-
04		6000 X	1558	-0-	-4442	-0-	3	1	1555	2	N	-0-
05		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	13	1	6364	2	N	-0-
06		5790 X	3989	-0-	-1801	-0-	8	1	3981	2	N	-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5	1	5049	2	N	-0-
02		4785 X	4335	-0-	-450	-0-	4	1	4331	2	N	-0-
03		5115 X	4482	-0-	-633	-0-	4	1	4478	2	N	-0-
04		4950 X	4310	-0-	-640	-0-	4	1	4306	2	N	-0-
05		5053 X	4357	-0-	-696	-0-	4	1	4353	2	N	-0-
06		4890 X	4367	-0-	-523	-0-	4	1	4363	2	N	-0-

WOLFPAK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.	13030 - 19333
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	12860 - 17638
01		4588 X	3849	-0-	-739	-0-	4	1	3845	2	N	-0-
02		4292 X	4043	-0-	-249	-0-	4	1	4039	2	N	-0-
03		4588 X	3421	-0-	-1167	-0-	3	1	3418	2	N	-0-
04		3990 X	2713	-0-	-1277	-0-	3	1	2710	2	N	-0-
05		4309 X	3591	-0-	-718	-0-	4	1	3587	2	N	-0-
06		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4	1	4459	2	N	-0-

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	13340 - 19183
01		1147 X	778	-0-	-369	-0-	2	1	776	2	N	-0-
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	2	N	-0-
03		1085 N	754	-0-	-331	-0-	1	1	753	2	N	-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	2	1	973	2	N	-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	2	1	1189	2	N	-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	2	1	1091	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-		6003	2	N	-0-			-0-
02		7772 X	5208	-0-	-2564	-0-		5208	2	N	-0-			-0-
03		8308 X	7478	-0-	-830	-0-		7478	2	N	-0-			-0-
04		8040 X	5440	-0-	-2600	-0-		5440	2	N	-0-			-0-
05		6014 X	4447	-0-	-1567	-0-		4447	2	N	-0-			-0-
06		7230 X	5587	-0-	-1643	-0-		5587	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303														
01		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-		4	1	4570	2	N	-0-	-0-
02		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-		4	1	3738	2	N	-0-	-0-
03		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-		4	1	3923	2	N	-0-	-0-
04		4440 X	3869	-0-	-571	-0-		4	1	3865	2	N	-0-	-0-
*05		4588 X	3923	-0-	-665	-0-		4	1	3919	2	N	-0-	-0-
06		4440 X	3720	-0-	-720	-0-		4	1	3716	2	N	-0-	-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932														
01		868 N	717	-0-	-151	-0-		717	2	N	-0-			-0-
02		783 N	510	-0-	-273	-0-		510	2	N	-0-			-0-
03		868 N	328	-0-	-540	-0-		328	2	N	-0-			-0-
04		690 N	95	-0-	-595	-0-		95	2	N	-0-			-0-
05		558 N	330	-0-	-228	-0-		330	2	N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431														
01		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-		5569	2	N	-0-			-0-
02		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-		5065	2	N	-0-			-0-
03		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-		5188	2	N	-0-			-0-
04		5400 X	5159	-0-	-241	-0-		5159	2	N	-0-			-0-
05		5580 X	5101	-0-	-479	-0-		5101	2	N	-0-			-0-
06		5400 X	3983	-0-	-1417	-0-		3983	2	N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613														
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	2	N	-0-			-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	2	N	-0-			-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2	N	-0-			-0-
04		570 N	316	-0-	-254	-0-		316	2	N	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2	N	-0-			-0-
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660														
01		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-		4407	2	N	-0-			-0-
02		3770 X	2559	-0-	-1211	-0-		2559	2	N	-0-			-0-
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		3787	2	N	-0-			-0-
04		4140 X	3217	-0-	-923	-0-		3217	2	N	-0-			-0-
05		4278 X	3325	-0-	-953	-0-		3325	2	N	-0-			-0-
06		4140 X	3475	-0-	-665	-0-		3475	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #: 2H		RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.	14271 - 18357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-	-0-	-0-	

CYCLONES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	12840 - 18743
01	4681 X	3349	-0-	-1332	-0-	3 1	3346 2	N	-0-	-0-	
02	4379 X	1820	-0-	-2559	-0-	2 1	1818 2	N	-0-	-0-	
03	4836 X	4539	-0-	-297	-0-	4 1	4535 2	N	-0-	-0-	
04	4680 X	4148	-0-	-532	-0-	4 1	4144 2	N	-0-	-0-	
05	4836 X	3781	-0-	-1055	-0-	4 1	3777 2	N	-0-	-0-	
06	4380 X	3053	-0-	-1327	-0-	3 1	3050 2	N	-0-	-0-	

TIGERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.	13160 - 17933
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	5 1	2639 2	N	-0-	-0-	
02	2842 N	2554	-0-	-288	-0-	5 1	2549 2	N	-0-	-0-	
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	5 1	2669 2	N	-0-	-0-	
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	5 1	2676 2	N	-0-	-0-	
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	6 1	2789 2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3386	-0-	386	386	7 1	3379 2	N	-0-	-0-	

BEAVERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.	12670 - 18963
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1 1	538 2	N	-0-	-0-	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-	
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	1 1	659 2	N	-0-	-0-	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1 1	582 2	N	-0-	-0-	
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	1 1	709 2	N	-0-	-0-	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	1 1	766 2	N	-0-	-0-	

GATORS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	12660 - 19033
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	10 1	4771 2	N	-0-	-0-	
02	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	10 1	5158 2	N	-0-	-0-	
03	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	9 1	4447 2	N	-0-	-0-	
04	4710 X	4081	-0-	-629	-0-	8 1	4073 2	N	-0-	-0-	
05	5518 X	4156	-0-	-1362	-0-	8 1	4148 2	N	-0-	-0-	
06	5340 X	4233	-0-	-1107	-0-	8 1	4225 2	N	-0-	-0-	

COMMODORES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.	12700 - 17463
01	6262 X	3526	-0-	-2736	-0-	7 1	3519 2	N	-0-	-0-	
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	8 1	4100 2	N	-0-	-0-	
03	5642 X	2538	-0-	-3104	-0-	5 1	2533 2	N	-0-	-0-	
04	5460 X	3431	-0-	-2029	-0-	7 1	3424 2	N	-0-	-0-	
05	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	13 1	6248 2	N	-0-	-0-	
06	4260 X	2937	-0-	-1323	-0-	6 1	2931 2	N	-0-	-0-	

CARDINALS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.	12985 - 17803
01	2511 X	2104	-0-	-407	-0-	4 1	2100 2	N	-0-	-0-	
02	2291 X	1904	-0-	-387	-0-	4 1	1900 2	N	-0-	-0-	
03	2449 X	2281	-0-	-168	-0-	5 1	2276 2	N	-0-	-0-	
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	4 1	2077 2	N	-0-	-0-	
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	4 1	2175 2	N	-0-	-0-	
06	2220 X	1637	-0-	-583	-0-	3 1	1634 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-			-0-
02		638 N	486	-0-	-152	-0-	21	1	465	2	N	-0-			-0-
03		527 N	475	-0-	-52	-0-	20	1	455	2	N	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	N	-0-			-0-
05		527 N	302	-0-	-225	-0-	13	1	289	2	N	-0-			-0-
06		450 N	229	-0-	-221	-0-	10	1	219	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801															
01		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	10	1	4932	2	N	-0-			-0-
02		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	9	1	4312	2	N	-0-			-0-
03		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	10	1	4809	2	N	-0-			-0-
04		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	9	1	4505	2	N	-0-			-0-
05		3720 X	3641	-0-	-79	-0-	7	1	3634	2	N	-0-			-0-
06		3600 X	2863	-0-	-737	-0-	6	1	2857	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493															
01		4898 X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
02		4582 X	2610	-0-	-1972	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
03		4898 X	3744	-0-	-1154	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
04		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
05		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
06		3630 X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152															
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02		116 N	38	-0-	-78	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690															
01		6107 X	4654	-0-	-1453	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
02		5336 X	4581	-0-	-755	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
03		5704 X	5096	-0-	-608	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
04		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
05		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-			-0-
06		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383															
01		7812 X	4883	-0-	-2929	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
02		6989 X	4874	-0-	-2115	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
03		7471 X	5364	-0-	-2107	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
04		6390 X	4904	-0-	-1486	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
05		6448 X	5131	-0-	-1317	-0-	5131	2			N	-0-			-0-
06		5190 X	4546	-0-	-644	-0-	4546	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394 - 17353
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3 1	3334 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4408 X	2564	-0-	-1844	-0-	3 1	2561 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4712 X	2555	-0-	-2157	-0-	3 1	2552 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4560 X	3179	-0-	-1381	-0-	3 1	3176 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3348 X	2094	-0-	-1254	-0-	2 1	2092 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3240 X	1386	-0-	-1854	-0-	1 1	1385 2	N	-0-	-0-	-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420 - 18951
01	29684 X	29684	-0-	-0-	-0-	29684 2		N	-0-	-0-	-0-
02	26581 X	26581	-0-	-0-	-0-	26581 2		N	-0-	-0-	-0-
03	28323 X	28323	-0-	-0-	-0-	28323 2		N	-0-	-0-	-0-
04	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	27413 2		N	-0-	-0-	-0-
05	24392 X	24392	-0-	-0-	-0-	24392 2		N	-0-	-0-	-0-
06	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	25853 2		N	-0-	-0-	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908 - 16305
01	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6 1	6501 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3422 X	1356	-0-	-2066	-0-	1 1	1355 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	5 1	4068 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6300 X	3345	-0-	-2955	-0-	4 1	3341 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	6510 X	3293	-0-	-3217	-0-	3 1	3290 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6300 X	2755	-0-	-3545	-0-	3 1	2752 2	N	-0-	-0-	-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312 - 15791
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	4 1	3748 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3480 X	2817	-0-	-663	-0-	3 1	2814 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	4 1	3282 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	2598	-0-	-1032	-0-	3 1	2595 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	3751 X	2354	-0-	-1397	-0-	2 1	2352 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3630 X	2485	-0-	-1145	-0-	3 1	2482 2	N	-0-	-0-	-0-

SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 - 18320
01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2		N	-0-	-0-	-0-
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		N	-0-	-0-	-0-
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-	-0-	-0-
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-	-0-	-0-
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-	-0-	-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-	-0-	-0-

LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 - 19063
01	3844 X	3371	-0-	-473	-0-	7 1	3364 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3480 X	2678	-0-	-802	-0-	5 1	2673 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3720 X	3160	-0-	-560	-0-	6 1	3154 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	3195	-0-	-75	-0-	6 1	3189 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3379 X	3204	-0-	-175	-0-	6 1	3198 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3270 X	3091	-0-	-179	-0-	6 1	3085 2	N	-0-	-0-	-0-

GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 - 20212
01	30841 X	30841	-0-	-0-	-0-	30841 2		N	-0-	-0-	-0-
02	27800 X	27800	-0-	-0-	-0-	27800 2		N	-0-	-0-	-0-
03	29931 X	29931	-0-	-0-	-0-	29931 2		N	-0-	-0-	-0-
04	27835 X	27835	-0-	-0-	-0-	27835 2		N	-0-	-0-	-0-
05	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	26752 2		N	-0-	-0-	-0-
06	25455 X	25455	-0-	-0-	-0-	25455 2		N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	3870 -	4017	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6293 X	2092	-0-	-4201	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
02		5887 X	2755	-0-	-3132	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
03		6293 X	2593	-0-	-3700	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
04		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
05		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
06		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10929 -	15791	
01		5611 X	4083	-0-	-1528	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
02		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2		N	-0-			-0-
03		5208 X	5123	-0-	-85	-0-	5123	2		N	-0-			-0-
04		4740 X	4601	-0-	-139	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
05		6572 X	5370	-0-	-1202	-0-	5370	2		N	-0-			-0-
06		6360 X	5514	-0-	-846	-0-	5514	2		N	-0-			-0-

ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	13750 -	20383	
01		5487 X	3441	-0-	-2046	-0-	7	1	3434	2	N	-0-		-0-
02		5133 X	5036	-0-	-97	-0-	10	1	5026	2	N	-0-		-0-
03		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	19	1	9294	2	N	-0-		-0-
04		4800 X	4161	-0-	-639	-0-	8	1	4153	2	N	-0-		-0-
05		5394 X	3717	-0-	-1677	-0-	7	1	3710	2	N	-0-		-0-
06		5940 X	2068	-0-	-3872	-0-	4	1	2064	2	N	-0-		-0-

BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.	12110 -	16342	
01		2418 X	1891	-0-	-527	-0-	4	1	1887	2	N	-0-		-0-
02		1914 N	1530	-0-	-384	-0-	3	1	1527	2	N	-0-		-0-
03		2263 N	1580	-0-	-683	-0-	3	1	1577	2	N	-0-		-0-
04		1830 N	1323	-0-	-507	-0-	3	1	1320	2	N	-0-		-0-
05		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	4	1	1867	2	N	-0-		-0-
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	3	1	1573	2	N	-0-		-0-

BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.	13010 -	19203	
01		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	298	1	6414	2	N	-0-		-0-
02		5394 X	4688	-0-	-706	-0-	205	1	4483	2	N	-0-		-0-
03		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	280	1	6183	2	N	-0-		-0-
04		6510 X	5602	-0-	-908	-0-	246	1	5356	2	N	-0-		-0-
05		6727 X	5642	-0-	-1085	-0-	252	1	5390	2	N	-0-		-0-
06		6510 X	5440	-0-	-1070	-0-	245	1	5195	2	N	-0-		-0-

PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.	13220 -	18743	
01		1798 X	1112	-0-	-686	-0-	2	1	1110	2	N	-0-		-0-
02		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	5	1	2778	2	N	-0-		-0-
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	2	1	897	2	N	-0-		-0-
04		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	2	1	1003	2	N	-0-		-0-
05		2697 N	1937	-0-	-760	-0-	4	1	1933	2	N	-0-		-0-
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	3	1	1367	2	N	-0-		-0-

GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.	13350 -	19023	
01		155 X	57	-0-	-98	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02		116 N	38	-0-	-78	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806 - 15585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5022 X	3764	-0-	-1258	-0-	3764	2	N	-0-		-0-
02		4321 X	1872	-0-	-2449	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
03		4619 X	3228	-0-	-1391	-0-	3228	2	N	-0-		-0-
04		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2	N	-0-		-0-
05		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2	N	-0-		-0-
06		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2	N	-0-		-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138 - 22104	
01		81252 X	81252	-0-	-0-	-0-	81252	2	N	-0-		-0-
02		59781 X	59781	-0-	-0-	-0-	59781	2	N	-0-		-0-
03		49449 X	49449	-0-	-0-	-0-	49449	2	N	-0-		-0-
04		38313 X	38313	-0-	-0-	-0-	38313	2	N	-0-		-0-
05		35420 X	35420	-0-	-0-	-0-	35420	2	N	-0-		-0-
06		30032 X	30032	-0-	-0-	-0-	30032	2	N	-0-		-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027 - 22154	
01		26550 X	26550	-0-	-0-	-0-	26550	2	N	-0-		-0-
02		20180 X	20180	-0-	-0-	-0-	20180	2	N	-0-		-0-
03		19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2	N	-0-		-0-
04		17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	17576	2	N	-0-		-0-
05		17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	2	N	-0-		-0-
06		16410 X	16096	-0-	-314	-0-	16096	2	N	-0-		-0-

BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080 - 19004	
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2	N	-0-		-0-
04		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-		-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		O 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297 - 17789	
01		6727 X	5682	-0-	-1045	-0-	5682	2	N	-0-		-0-
02		7163 X	5761	-0-	-1402	-0-	5761	2	N	-0-		-0-
03		7657 X	6071	-0-	-1586	-0-	6071	2	N	-0-		-0-
04		7410 X	6508	-0-	-902	-0-	6508	2	N	-0-		-0-
05		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2	N	-0-		-0-
06		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2	N	-0-		-0-

HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040 - 17103	
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	3	1	1568	2	N	-0-
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	3	1	1499	2	N	-0-
05		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	3	1	1570	2	N	-0-
06		1560 N	1460	-0-	-100	-0-	3	1	1457	2	N	-0-

CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570 - 17750	
01		6014 X	5369	-0-	-645	-0-	5369	2	N	-0-		-0-
02		5510 X	4196	-0-	-1314	-0-	4196	2	N	-0-		-0-
03		5890 X	4100	-0-	-1790	-0-	4100	2	N	-0-		-0-
04		5520 X	4282	-0-	-1238	-0-	4282	2	N	-0-		-0-
05		5704 X	3679	-0-	-2025	-0-	3679	2	N	-0-		-0-
06		5190 X	3459	-0-	-1731	-0-	3459	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
VIKINGS DU			WELL #:	1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.	13900 - 18993	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		2542 X	1280	-0-	-1262	-0-	1280 2		N	-0-		-0-	
02		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-		-0-	
03		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-		-0-	
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-		-0-	
05		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2		N	-0-		-0-	
06		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-		-0-	

LOUIS WERNER SAWMILL			WELL #:	14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10777 - 15029	
01		6789 X	5375	-0-	-1414	-0-	5375 2		N	-0-		-0-	
02		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688 2		N	-0-		-0-	
03		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2		N	-0-		-0-	
04		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061 2		N	-0-		-0-	
05		8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8692 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06		7950 X	7010	-0-	-940	-0-	7008 2	2 9	N	2	2 8	-0-	

THUNDERING HERD (SL) DU			WELL #:	1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		12121 X	8709	-0-	-3412	-0-	8709 2		N	-0-		-0-	
02		9831 X	9427	-0-	-404	-0-	9427 2		N	-0-		-0-	
03		10509 X	9489	-0-	-1020	-0-	9489 2		N	-0-		-0-	
04		9720 X	8843	-0-	-877	-0-	8843 2		N	-0-		-0-	
05		10075 X	8884	-0-	-1191	-0-	8884 2		N	-0-		-0-	
06		9750 X	6075	-0-	-3675	-0-	6075 2		N	-0-		-0-	

THUNDERING HERD (SL) DU			WELL #:	1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.	14565 - 19153	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THUNDERING HERD (SL) DU			WELL #:	1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.	14055 - 18903	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WESTERNERS (SL) DU			WELL #:	1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		3162 X	2859	-0-	-303	-0-	2859 2		N	-0-		-0-	
02		3132 X	2310	-0-	-822	-0-	2310 2		N	-0-		-0-	
03		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2		N	-0-		-0-	
04		3240 X	2554	-0-	-686	-0-	2554 2		N	-0-		-0-	
05		2852 X	2492	-0-	-360	-0-	2492 2		N	-0-		-0-	
06		3360 X	2789	-0-	-571	-0-	2789 2		N	-0-		-0-	

WESTERNERS (SL) DU			WELL #:	1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13760 - 18838	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	7518	-0-	-1906	-0-	7518 2	N	-0-		-0-
02	8816 X	7534	-0-	-1282	-0-	7534 2	N	-0-		-0-
03	9083 X	7813	-0-	-1270	-0-	7813 2	N	-0-		-0-
04	8790 X	7475	-0-	-1315	-0-	7475 2	N	-0-		-0-
05	8928 X	7526	-0-	-1402	-0-	7526 2	N	-0-		-0-
06	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081 2	N	-0-		-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

01	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7 1 7257 2	N	-0-		-0-
02	4263 X	3968	-0-	-295	-0-	4 1 3964 2	N	-0-		-0-
03	4216 X	3493	-0-	-723	-0-	4 1 3489 2	N	-0-		-0-
04	7020 X	3085	-0-	-3935	-0-	3 1 3082 2	N	-0-		-0-
*05	7254 X	3773	-0-	-3481	-0-	4 1 3769 2	N	-0-		-0-
06	7020 X	3453	-0-	-3567	-0-	4 1 3448 2	N	1	1 8	-0-
						1 9				

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

01	11377 X	7458	-0-	-3919	-0-	7458 2	Y	-0-		54
02	10643 X	6297	-0-	-4346	-0-	6297 2	Y	-0-		54
03	10695 X	8858	-0-	-1837	-0-	8858 2	Y	-0-		54
04	10350 X	771	-0-	-9579	-0-	771 2	Y	-0-		54
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-		Y	-0-		54
06	59579 X	59579	-0-	-0-	-0-	59578 2	Y	1	1 8	54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 2	N	-0-		-0-
02	5539 X	5204	-0-	-335	-0-	5204 2	N	-0-		-0-
03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995 2	N	-0-		-0-
04	5880 X	5323	-0-	-557	-0-	5323 2	N	-0-		-0-
05	6076 X	5474	-0-	-602	-0-	5474 2	N	-0-		-0-
06	5880 X	5446	-0-	-434	-0-	5446 2	N	-0-		-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2	N	-0-		-0-
02	3045 X	2268	-0-	-777	-0-	2268 2	N	-0-		-0-
03	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	2859 2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2846	-0-	-304	-0-	2846 2	N	-0-		-0-
05	3162 X	2723	-0-	-439	-0-	2723 2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2181	-0-	-879	-0-	2181 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11160 X	9417	-0-	-1743	-0-	19	1	9398	2	N	-0-	-0-
02	10440 X	7917	-0-	-2523	-0-	15	1	7902	2	N	-0-	-0-
03	11067 X	7298	-0-	-3769	-0-	14	1	7284	2	N	-0-	-0-
04	10710 X	5837	-0-	-4873	-0-	11	1	5826	2	N	-0-	-0-
05	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	22	1	10967	2	N	-0-	-0-
06	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	22	1	10787	2	N	-0-	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	46	1	23093	2	N	-0-	-0-
02	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	32	1	16089	2	N	-0-	-0-
03	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	32	1	15950	2	N	-0-	-0-
04	22231 X	22231	-0-	-0-	-0-	44	1	22187	2	N	-0-	-0-
05	19778 X	19768	-0-	-10	-0-	39	1	19729	2	N	-0-	-0-
06	19140 X	16567	-0-	-2573	-0-	33	1	16534	2	N	-0-	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.12830	- 19583
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12040	- 19083
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	5549 X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2		N	-0-		-0-
02	5191 X	4214	-0-	-977	-0-	4214	2		N	-0-		-0-
03	5549 X	4222	-0-	-1327	-0-	4222	2		N	-0-		-0-
04	5370 X	4251	-0-	-1119	-0-	4251	2		N	-0-		-0-
05	5363 X	4354	-0-	-1009	-0-	4354	2		N	-0-		-0-
06	5190 X	4239	-0-	-951	-0-	4239	2		N	-0-		-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265427	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	11966 X	1410	-0-	-10556	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
02	11194 X	1849	-0-	-9345	-0-	1849	2		N	-0-		-0-
03	10075 X	1881	-0-	-8194	-0-	1881	2		N	-0-		-0-
04	4350 X	2409	-0-	-1941	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-		-0-
06	12220 X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2		N	-0-		-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13975	- 18728
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WOMACK		WELL #: 9H		RRCID -> 265485		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10722 - 16916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7564 X	6811	-0-	-753	-0-	7	1	6804	2	N	-0-				-0-
02	7076 X	6241	-0-	-835	-0-	7	1	6234	2	N	-0-				-0-
03	7564 X	7373	-0-	-191	-0-	8	1	7365	2	N	-0-				-0-
04	7080 X	6722	-0-	-358	-0-	7	1	6715	2	N	-0-				-0-
*05	7316 X	5210	-0-	-2106	-0-	5	1	5205	2	N	-0-				-0-
06	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	8	1	7969	2	N	-0-				-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 265514		COMPL. DATE 03/13/2011		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12600 - 19173					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDEN GOPHERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265518		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.13050 - 19083					
01	4836 X	4090	-0-	-746	-0-	4	1	4086	2	N	-0-				-0-
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4	1	4593	2	N	-0-				-0-
03	4836 X	3238	-0-	-1598	-0-	3	1	3235	2	N	-0-				-0-
04	4620 X	892	-0-	-3728	-0-	1	1	891	2	N	-0-				-0-
05	4867 X	664	-0-	-4203	-0-	1	1	663	2	N	-0-				-0-
06	4710 X	2438	-0-	-2272	-0-	2	1	2436	2	N	-0-				-0-

HILLTOPPERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265543		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 14396		PERF.14320 - 20253					
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-				-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-				-0-
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-				-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-				-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-				-0-
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-				-0-

CONGO		WELL #: B 1		RRCID -> 265649		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 11097		PERF.11434 - 19421					
01	93188 X	93188	-0-	-0-	-0-	93188	2			N	-0-				-0-
02	73406 X	73406	-0-	-0-	-0-	73406	2			N	-0-				-0-
03	52410 X	52410	-0-	-0-	-0-	52410	2			N	-0-				-0-
04	76647 X	76647	-0-	-0-	-0-	76647	2			N	-0-				-0-
05	79966 X	79966	-0-	-0-	-0-	79966	2			N	-0-				-0-
06	76016 X	76016	-0-	-0-	-0-	76016	2			N	-0-				-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2H		RRCID -> 265830		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12936		PERF.13340 - 18728					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2HB		RRCID -> 265831		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12545		PERF.12840 - 18453					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RHINE		WELL #: 1H		RRCID -> 265835		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 265836		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818								
01	5456	X	4233	-0-	-1223	-0-	4233	2		N	-0-					-0-
02	5104	X	4915	-0-	-189	-0-	4915	2		N	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-					-0-
05	5301	X	5295	-0-	-6	-0-	5295	2		N	-0-					-0-
06	5310	X	5198	-0-	-112	-0-	5198	2		N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265837		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 265904		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265981		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783								
01	5859	X	87	-0-	-5772	-0-	87	2		N	-0-					-0-
02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	14	1	7169	2	N	-0-				-0-
03	5301	X	5240	-0-	-61	-0-	10	1	5230	2	N	-0-				-0-
04	5070	X	1691	-0-	-3379	-0-	3	1	1688	2	N	-0-				-0-
05	7688	X	5316	-0-	-2372	-0-	11	1	5305	2	N	-0-				-0-
06	7440	X	5024	-0-	-2416	-0-	10	1	5014	2	N	-0-				-0-

HOLCOMBE		WELL #: 11H		RRCID -> 266016		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245								
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5	1	5037	2	N	-0-				-0-
02	4176	X	3089	-0-	-1087	-0-	3	1	3086	2	N	-0-				-0-
03	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	4	1	4002	2	N	-0-				-0-
04	4890	X	3651	-0-	-1239	-0-	4	1	3647	2	N	-0-				-0-
*05	5053	X	3842	-0-	-1211	-0-	4	1	3838	2	N	-0-				-0-
06	4890	X	3097	-0-	-1793	-0-	3	1	3094	2	N	-0-				-0-

MUSTANGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266655		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048								
01	8184	X	7244	-0-	-940	-0-	7	1	7237	2	N	-0-				-0-
02	8439	X	6448	-0-	-1991	-0-	6	1	6442	2	N	-0-				-0-
03	9021	X	6948	-0-	-2073	-0-	7	1	6941	2	N	-0-				-0-
04	8730	X	6325	-0-	-2405	-0-	6	1	6319	2	N	-0-				-0-
05	7595	X	6530	-0-	-1065	-0-	7	1	6523	2	N	-0-				-0-
06	7020	X	6126	-0-	-894	-0-	6	1	6120	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673														
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378														
01	57258	X	57258	-0-	-0-	-0-	57258	2		N	-0-			-0-
02	49365	X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	2		N	-0-			-0-
03	50522	X	50522	-0-	-0-	-0-	50522	2		N	-0-			-0-
04	46187	X	46187	-0-	-0-	-0-	46187	2		N	-0-			-0-
05	42189	X	42189	-0-	-0-	-0-	42189	2		N	-0-			-0-
06	40440	X	40440	-0-	-0-	-0-	40440	2		N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063														
01	14136	X	8416	-0-	-5720	-0-	17	1	8399	2	N	-0-		-0-
02	13050	X	6842	-0-	-6208	-0-	14	1	6828	2	N	-0-		-0-
03	12431	X	7533	-0-	-4898	-0-	15	1	7518	2	N	-0-		-0-
04	10830	X	6948	-0-	-3882	-0-	14	1	6934	2	N	-0-		-0-
05	8401	X	7373	-0-	-1028	-0-	15	1	7358	2	N	-0-		-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	18	1	8812	2	N	-0-		-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093														
01	8804	X	8413	-0-	-391	-0-	8	1	8405	2	N	-0-		-0-
02	8236	X	7506	-0-	-730	-0-	7	1	7499	2	N	-0-		-0-
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	8	1	7810	2	N	-0-		-0-
04	8130	X	7373	-0-	-757	-0-	7	1	7366	2	N	-0-		-0-
05	8401	X	5869	-0-	-2532	-0-	6	1	5863	2	N	-0-		-0-
06	8130	X	7014	-0-	-1116	-0-	7	1	7007	2	N	-0-		-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571														
01	6324	X	5841	-0-	-483	-0-	6	1	5835	2	N	-0-		-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6	1	6105	2	N	-0-		-0-
03	6634	X	5943	-0-	-691	-0-	7	1	5936	2	N	-0-		-0-
04	6420	X	5440	-0-	-980	-0-	6	1	5434	2	N	-0-		-0-
*05	6634	X	4366	-0-	-2268	-0-	4	1	4362	2	N	-0-		-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6	1	6335	2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465														
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10	1	10395	2	N	-0-		-0-
02	6815	X	5125	-0-	-1690	-0-	5	1	5120	2	N	-0-		-0-
03	7967	X	5233	-0-	-2734	-0-	6	1	5227	2	N	-0-		-0-
04	10080	X	4392	-0-	-5688	-0-	5	1	4387	2	N	-0-		-0-
*05	10416	X	3675	-0-	-6741	-0-	4	1	3671	2	N	-0-		-0-
06	10080	X	3011	-0-	-7069	-0-	3	1	3008	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEARS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267814		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3	1	3693	2	N	-0-	-0-
02	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	12	1	12077	2	N	-0-	-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4	1	4335	2	N	-0-	-0-
04	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	17	1	17275	2	N	-0-	-0-
05	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	15	1	15056	2	N	-0-	-0-
06	13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	14	1	13499	2	N	-0-	-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID -> 267827		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370				
01	6355 X	5247	-0-	-1108	-0-	5	1	5242	2	Y	-0-	19
02	5423 X	4764	-0-	-659	-0-	5	1	4759	2	Y	-0-	19
03	5797 X	2390	-0-	-3407	-0-	3	1	2387	2	Y	-0-	19
04	5610 X	5366	-0-	-244	-0-	6	1	5360	2	Y	-0-	19
*05	5239 X	2355	-0-	-2884	-0-	2	1	2353	2	Y	-0-	19
06	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5	1	5121	2	Y	-0-	19

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 9H		RRCID -> 267833		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352				
01	8525 X	7452	-0-	-1073	-0-	7	1	7445	2	Y	-0-	-0-
02	7975 X	7115	-0-	-860	-0-	7	1	7108	2	Y	-0-	-0-
03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	9	1	8480	2	Y	-0-	-0-
04	7680 X	7244	-0-	-436	-0-	8	1	7236	2	Y	-0-	-0-
*05	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	9	1	8688	2	Y	-0-	-0-
06	8220 X	7908	-0-	-312	-0-	8	1	7900	2	Y	-0-	-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: P 1H		RRCID -> 267912		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681				
01	8432 X	5525	-0-	-2907	-0-	5525	2		N	-0-	-0-	-0-
02	7511 X	7364	-0-	-147	-0-	7364	2		N	-0-	-0-	-0-
03	7564 X	6677	-0-	-887	-0-	6677	2		N	-0-	-0-	-0-
04	7320 X	6556	-0-	-764	-0-	6556	2		N	-0-	-0-	-0-
05	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2		N	-0-	-0-	-0-
06	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2		N	-0-	-0-	-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 268116		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083				
01	14B DENY	4779	-0-	4779	80613	208	1	4571	2	N	-0-	-0-
02	14B DENY	3802	-0-	3802	84415	163	1	3639	2	N	-0-	-0-
03	87586 X	3171	-0-	-84415	-0-	135	1	3036	2	N	-0-	-0-
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	291	1	6482	2	N	-0-	-0-
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	213	1	4649	2	N	-0-	-0-
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	233	1	5044	2	N	-0-	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 268121		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LONGHORNS DU		WELL #: 4H		RRCID -> 268154		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278				
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		N	-0-	-0-	-0-
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-	-0-	-0-
03	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		N	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	3325	-0-	-1175	-0-	3325	2		N	-0-	-0-	-0-
05	6634 X	3708	-0-	-2926	-0-	3708	2		N	-0-	-0-	-0-
06	6420 X	6248	-0-	-172	-0-	6248	2		N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SMITH I GAS UNIT		WELL #: 1HB		RRCID -> 268191		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2	N	-0-		-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2	N	-0-		-0-
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2	N	-0-		-0-
04	4890 X	3524	-0-	-1366	-0-	3524 2	N	-0-		-0-
05	5053 X	4058	-0-	-995	-0-	4058 2	N	-0-		-0-
06	4890 X	3380	-0-	-1510	-0-	3380 2	N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 3		RRCID -> 268322		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 3SL		RRCID -> 268324		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680		
01	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	14 1	13859 2	N	-0-	-0-
02	11426 X	10552	-0-	-874	-0-	10 1	10542 2	N	-0-	-0-
03	14012 X	12374	-0-	-1638	-0-	12 1	12362 2	N	-0-	-0-
04	13560 X	12001	-0-	-1559	-0-	12 1	11989 2	N	-0-	-0-
05	14012 X	10980	-0-	-3032	-0-	11 1	10969 2	N	-0-	-0-
06	13440 X	10657	-0-	-2783	-0-	10 1	10647 2	N	-0-	-0-

NEW HORIZONS		WELL #: I 1H		RRCID -> 268385		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463		
01	9610 X	8232	-0-	-1378	-0-	8232 2		N	-0-	-0-
02	8990 X	7955	-0-	-1035	-0-	7955 2		N	-0-	-0-
03	9424 X	7279	-0-	-2145	-0-	7279 2		N	-0-	-0-
04	9120 X	6618	-0-	-2502	-0-	6618 2		N	-0-	-0-
05	9424 X	7107	-0-	-2317	-0-	7107 2		N	-0-	-0-
06	8220 X	6064	-0-	-2156	-0-	6064 2		N	-0-	-0-

WARRIORS DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 268406		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERT WALTON		WELL #: 10H		RRCID -> 268862		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246		
01	8370 X	7001	-0-	-1369	-0-	7 1	6994 2	N	-0-	-0-
02	7105 X	5350	-0-	-1755	-0-	6 1	5344 2	N	-0-	-0-
03	7595 X	5395	-0-	-2200	-0-	6 1	5389 2	N	-0-	-0-
04	7350 X	5510	-0-	-1840	-0-	6 1	5504 2	N	-0-	-0-
*05	7006 X	5985	-0-	-1021	-0-	6 1	5978 2	N	1	1 8
						1 9				
06	6780 X	5080	-0-	-1700	-0-	5 1	5075 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10881 X	10183	-0-	-698	-0-	10	1	10173	2	N	-0-
02		10063 X	8978	-0-	-1085	-0-	9	1	8969	2	N	-0-
03		10664 X	8564	-0-	-2100	-0-	9	1	8555	2	N	-0-
04		9930 X	7761	-0-	-2169	-0-	8	1	7753	2	N	-0-
*05		10168 X	7974	-0-	-2194	-0-	8	1	7966	2	N	-0-
06		9840 X	9090	-0-	-750	-0-	9	1	9081	2	N	-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193												
01		39685 X	39685	-0-	-0-	-0-	39685	2		N	-0-	-0-
02		35549 X	35549	-0-	-0-	-0-	35549	2		N	-0-	-0-
03		38630 X	38630	-0-	-0-	-0-	38630	2		N	-0-	-0-
04		36932 X	36932	-0-	-0-	-0-	36932	2		N	-0-	-0-
05		39747 X	39747	-0-	-0-	-0-	39747	2		N	-0-	-0-
06		33786 X	33786	-0-	-0-	-0-	33786	2		N	-0-	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630												
01		13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	13	1	13003	2	N	-0-
02		13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	13	1	13613	2	N	-0-
03		13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	14	1	13778	2	N	-0-
04		13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	13	1	13534	2	N	-0-
05		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10	1	10401	2	N	-0-
06		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5	1	5847	2	N	-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685												
01		10478 X	143	-0-	-10335	-0-	143	2		N	-0-	-0-
02		9802 X	112	-0-	-9690	-0-	112	2		N	-0-	-0-
03		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	14	1	13018	2	N	-0-
04		9570 X	8120	-0-	-1450	-0-	9	1	8111	2	N	-0-
05		3255 X	108	-0-	-3147	-0-	108	2		N	-0-	-0-
06		17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	18	1	17126	2	N	-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023												
01		5332 X	4014	-0-	-1318	-0-	4	1	4010	2	N	-0-
02		5075 X	2680	-0-	-2395	-0-	3	1	2677	2	N	-0-
03		5425 X	4280	-0-	-1145	-0-	4	1	4276	2	N	-0-
04		5250 X	4173	-0-	-1077	-0-	4	1	4169	2	N	-0-
05		4619 X	4300	-0-	-319	-0-	4	1	4296	2	N	-0-
06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4	1	4156	2	N	-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813												
01		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2		N	-0-	-0-
02		10788 X	10561	-0-	-227	-0-	10561	2		N	-0-	-0-
03		11532 X	11074	-0-	-458	-0-	11074	2		N	-0-	-0-
04		11160 X	9901	-0-	-1259	-0-	9901	2		N	-0-	-0-
05		11439 X	8501	-0-	-2938	-0-	8501	2		N	-0-	-0-
06		10920 X	10014	-0-	-906	-0-	10014	2		N	-0-	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383												
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

01	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
03	15748 X	12669	-0-	-3079	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	15240 X	10042	-0-	-5198	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
05	15748 X	7956	-0-	-7792	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
06	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

01	47959 X	47959	-0-	-0-	-0-	47959	2			N	-0-					-0-
02	41205 X	41205	-0-	-0-	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
03	43479 X	43479	-0-	-0-	-0-	43479	2			N	-0-					-0-
04	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	41243	2			N	-0-					-0-
05	40384 X	40384	-0-	-0-	-0-	40384	2			N	-0-					-0-
06	38422 X	38422	-0-	-0-	-0-	38422	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

01	6820 X	5005	-0-	-1815	-0-	5	1	5000	2	N	-0-					-0-
02	6583 X	5362	-0-	-1221	-0-	6	1	5356	2	N	-0-					-0-
03	7037 X	4717	-0-	-2320	-0-	5	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	6810 X	4226	-0-	-2584	-0-	5	1	4221	2	N	-0-					-0-
*05	6882 X	5093	-0-	-1789	-0-	5	1	5088	2	N	-0-					-0-
06	5550 X	3887	-0-	-1663	-0-	4	1	3883	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

01	7843 X	6977	-0-	-866	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
02	7453 X	6757	-0-	-696	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7967 X	7817	-0-	-150	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
04	7710 X	7044	-0-	-666	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
05	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
06	7560 X	7010	-0-	-550	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

01	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	44	1	22478	2	N	-0-					-0-
02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	43	1	21828	2	N	-0-					-0-
03	19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	37	1	19104	2	N	-0-					-0-
04	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	43	1	21967	2	N	-0-					-0-
05	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	42	1	21005	2	N	-0-					-0-
06	21532 X	21532	-0-	-0-	-0-	43	1	21489	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936											
EVANS, CORNELIUS		WELL #:	11H	RRCID ->	272552	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10845	- 14710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10323 X	10284	-0-	-39	-0-	10 1	10274	2	N	-0-			-0-
02		10353 X	8040	-0-	-2313	-0-	8 1	8032	2	N	-0-			-0-
03		11067 X	8147	-0-	-2920	-0-	9 1	8138	2	N	-0-			-0-
04		10710 X	7717	-0-	-2993	-0-	8 1	7709	2	N	-0-			-0-
*05		10416 X	7948	-0-	-2468	-0-	8 1	7940	2	N	-0-			-0-
06		9960 X	7934	-0-	-2026	-0-	8 1	7926	2	N	-0-			-0-
PECHORA		WELL #:	B 1	RRCID ->	273068	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12100	- 18820			
01		17298 X	14509	-0-	-2789	-0-	14509 2			N	-0-			-0-
02		16182 X	14688	-0-	-1494	-0-	14688 2			N	-0-			-0-
03		18352 X	15975	-0-	-2377	-0-	15975 2			N	-0-			-0-
04		16770 X	14718	-0-	-2052	-0-	14718 2			N	-0-			-0-
05		17329 X	14572	-0-	-2757	-0-	14572 2			N	-0-			-0-
06		15450 X	14383	-0-	-1067	-0-	14383 2			N	-0-			-0-
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	273076	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10917	- 16372			
01		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8 1	8234	2	N	-0-			-0-
02		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	7 1	6634	2	N	-0-			-0-
03		6200 X	6131	-0-	-69	-0-	7 1	6124	2	N	-0-			-0-
04		7980 X	5742	-0-	-2238	-0-	6 1	5736	2	N	-0-			-0-
*05		8246 X	5718	-0-	-2528	-0-	6 1	5712	2	N	-0-			-0-
06		7980 X	4809	-0-	-3171	-0-	5 1	4804	2	N	-0-			-0-
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	273125	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10951	PERF.11183	- 16769			
01		5859 X	5276	-0-	-583	-0-	5 1	5271	2	N	-0-			-0-
02		5481 X	3809	-0-	-1672	-0-	4 1	3805	2	N	-0-			-0-
03		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	6 1	5101	2	N	-0-			-0-
04		5100 X	4067	-0-	-1033	-0-	4 1	4063	2	N	-0-			-0-
*05		5270 X	4228	-0-	-1042	-0-	4 1	4224	2	N	-0-			-0-
06		5100 X	3963	-0-	-1137	-0-	4 1	3959	2	N	-0-			-0-
DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:	A 1H	RRCID ->	273138	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11249	PERF.11273	- 15660			
01		11346 X	9826	-0-	-1520	-0-	9826 2			N	-0-			-0-
02		11252 X	10207	-0-	-1045	-0-	10207 2			N	-0-			-0-
03		12028 X	10877	-0-	-1151	-0-	10877 2			N	-0-			-0-
04		11640 X	9870	-0-	-1770	-0-	9870 2			N	-0-			-0-
05		10912 X	10464	-0-	-448	-0-	10464 2			N	-0-			-0-
06		10560 X	10396	-0-	-164	-0-	10396 2			N	-0-			-0-
BSI/USFS F6 DU		WELL #:	1H	RRCID ->	273555	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	14071	PERF.14795	- 21353			
01		17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	17773 2			N	-0-			-0-
02		22736 X	745	-0-	-21991	-0-	745 2			N	-0-			-0-
03		24304 X	584	-0-	-23720	-0-	584 2			N	-0-			-0-
04		23520 X	12827	-0-	-10693	-0-	12827 2			N	-0-			-0-
05		24304 X	13664	-0-	-10640	-0-	13664 2			N	-0-			-0-
06		17190 X	8448	-0-	-8742	-0-	8448 2			N	-0-			-0-
MINUTEMEN DU		WELL #:	1H	RRCID ->	274122	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12580	- 20133			
01		18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	36 1	18115	2	N	-0-			-0-
02		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	29 1	14681	2	N	-0-			-0-
03		17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	34 1	17254	2	N	-0-			-0-
04		17490 X	14141	-0-	-3349	-0-	28 1	14113	2	N	-0-			-0-
05		18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	36 1	18102	2	N	-0-			-0-
06		17490 X	14849	-0-	-2641	-0-	30 1	14819	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274250	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11238	- 16414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8 1	8663 2	N	-0-			-0-
02		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8 1	8077 2	N	-0-			-0-
03		7843 X	7307	-0-	-536	-0-	8 1	7299 2	N	-0-			-0-
04		8400 X	5961	-0-	-2439	-0-	6 1	5955 2	N	-0-			-0-
*05		8680 X	8320	-0-	-360	-0-	9 1	8311 2	N	-0-			-0-
06		8400 X	7580	-0-	-820	-0-	8 1	7572 2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274545	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11049	- 16717	
01		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5 1	5019 2	N	-0-			-0-
02		4321 X	3796	-0-	-525	-0-	4 1	3792 2	N	-0-			-0-
03		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	5 1	4738 2	N	-0-			-0-
04		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	6 1	5463 2	N	-0-			-0-
*05		5022 X	4345	-0-	-677	-0-	4 1	4341 2	N	-0-			-0-
06		4860 X	4395	-0-	-465	-0-	4 1	4391 2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		H 1SL	RRCID ->	274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885	- 19593	
01		27974 X	27974	-0-	-0-	-0-	56 1	27918 2	N	-0-			-0-
02		21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	42 1	21258 2	N	-0-			-0-
03		25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	51 1	25795 2	N	-0-			-0-
04		22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	46 1	22836 2	N	-0-			-0-
05		21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	42 1	20998 2	N	-0-			-0-
06		22596 X	22596	-0-	-0-	-0-	45 1	22551 2	N	-0-			-0-

GASCOYNE		WELL #:		B 1	RRCID ->	274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12127	- 18950	
01		12431 X	10228	-0-	-2203	-0-	10228 2		N	-0-			-0-
02		11629 X	10654	-0-	-975	-0-	10654 2		N	-0-			-0-
03		11656 X	10595	-0-	-1061	-0-	10595 2		N	-0-			-0-
04		11370 X	10602	-0-	-768	-0-	10602 2		N	-0-			-0-
05		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11710 2		N	-0-			-0-
06		11010 X	10218	-0-	-792	-0-	10218 2		N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:		M 1H	RRCID ->	274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288	- 15900	
01		8184 X	6156	-0-	-2028	-0-	6156 2		N	-0-			-0-
02		7540 X	7145	-0-	-395	-0-	7145 2		N	-0-			-0-
03		7967 X	7166	-0-	-801	-0-	7166 2		N	-0-			-0-
04		7710 X	7200	-0-	-510	-0-	7200 2		N	-0-			-0-
05		7626 X	7426	-0-	-200	-0-	7426 2		N	-0-			-0-
06		7380 X	7113	-0-	-267	-0-	7113 2		N	-0-			-0-

BISON DU SL		WELL #:		B 1	RRCID ->	275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12980	- 22163	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.12600	- 20203	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144												
01		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13	1	13490	2	N	-0-
02		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	13	1	12761	2	N	-0-
03		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	15	1	13099	2	N	-0-
04		13080 X	11469	-0-	-1611	-0-	12	1	11457	2	N	-0-
*05		13640 X	12591	-0-	-1049	-0-	13	1	12578	2	N	-0-
06		13200 X	12241	-0-	-959	-0-	13	1	12228	2	N	-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533												
01		16709 X	16541	-0-	-168	-0-	33	1	16508	2	N	-0-
02		15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	30	1	15097	2	N	-0-
03		16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	33	1	16477	2	N	-0-
04		16020 X	15856	-0-	-164	-0-	32	1	15824	2	N	-0-
05		16554 X	15787	-0-	-767	-0-	32	1	15755	2	N	-0-
06		16020 X	14461	-0-	-1559	-0-	29	1	14432	2	N	-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450												
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823												
01		8339 X	7375	-0-	-964	-0-	7375	2			N	-0-
02		7424 X	7352	-0-	-72	-0-	7352	2			N	-0-
03		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-
04		7230 X	6833	-0-	-397	-0-	6833	2			N	-0-
05		7874 X	6556	-0-	-1318	-0-	6556	2			N	-0-
06		7620 X	6449	-0-	-1171	-0-	6449	2			N	-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898												
01		27280 X	25365	-0-	-1915	-0-	25365	2			N	-0-
02		25259 X	22767	-0-	-2492	-0-	22767	2			N	-0-
03		26319 X	24371	-0-	-1948	-0-	24371	2			N	-0-
04		25470 X	22611	-0-	-2859	-0-	22611	2			N	-0-
05		25358 X	23137	-0-	-2221	-0-	23137	2			N	-0-
06		24540 X	24134	-0-	-406	-0-	24134	2			N	-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HORIZONS		WELL #: 6H		RRCID -> 276639		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9401	-0-	-1201	-0-	9401	2	N	-0-		-0-
02	9483	X	9116	-0-	-367	-0-	9116	2	N	-0-		-0-
03	10168	X	9848	-0-	-320	-0-	9848	2	N	-0-		-0-
04	9840	X	7635	-0-	-2205	-0-	7635	2	N	-0-		-0-
05	10168	X	7541	-0-	-2627	-0-	7541	2	N	-0-		-0-
06	9540	X	8195	-0-	-1345	-0-	8195	2	N	-0-		-0-

NANOOKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 276778		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332				
01	10168	X	9398	-0-	-770	-0-	10	1	9388	2	N	-0-
02	9396	X	7911	-0-	-1485	-0-	8	1	7903	2	N	-0-
03	9703	X	7060	-0-	-2643	-0-	7	1	7053	2	N	-0-
04	9240	X	6976	-0-	-2264	-0-	7	1	6969	2	N	-0-
05	9455	X	8827	-0-	-628	-0-	9	1	8818	2	N	-0-
06	9090	X	8218	-0-	-872	-0-	8	1	8210	2	N	-0-

BEARS (SL) DU		WELL #: H 2		RRCID -> 276827		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103				
01	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13	1	13437	2	N	-0-
02	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	19	1	19355	2	N	-0-
03	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16	1	17032	2	N	-0-
04	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	17	1	17109	2	N	-0-
05	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17	1	17298	2	N	-0-
06	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	15	1	14718	2	N	-0-

PENGUINS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 277600		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423				
01	43819	X	43819	-0-	-0-	-0-	43819	2	N	-0-		-0-
02	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2	N	-0-		-0-
03	41027	X	41027	-0-	-0-	-0-	41027	2	N	-0-		-0-
04	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	38213	2	N	-0-		-0-
05	35144	X	35144	-0-	-0-	-0-	35144	2	N	-0-		-0-
06	36522	X	36522	-0-	-0-	-0-	36522	2	N	-0-		-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 11H		RRCID -> 277993		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711				
01	10106	X	10093	-0-	-13	-0-	10	1	10083	2	N	-0-
02	9019	X	8167	-0-	-852	-0-	9	1	8158	2	N	-0-
03	9641	X	9235	-0-	-406	-0-	10	1	9225	2	N	-0-
04	9780	X	8771	-0-	-1009	-0-	10	1	8761	2	N	-0-
*05	10106	X	8922	-0-	-1184	-0-	9	1	8913	2	N	-0-
06	9780	X	8924	-0-	-856	-0-	9	1	8915	2	N	-0-

BSI HAWKS DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 278102		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: O 2H		RRCID -> 278115		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319				
01	15252	X	13982	-0-	-1270	-0-	13982	2	N	-0-		-0-
02	13775	X	12742	-0-	-1033	-0-	12742	2	N	-0-		-0-
03	15376	X	12541	-0-	-2835	-0-	12541	2	N	-0-		-0-
04	14880	X	12209	-0-	-2671	-0-	12209	2	N	-0-		-0-
05	15376	X	12431	-0-	-2945	-0-	12431	2	N	-0-		-0-
06	13530	X	8370	-0-	-5160	-0-	8370	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BEARS DU		WELL #: B 1SL		RRCID -> 278285		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BSI KEYDETS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279897		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	-0-

BAGGETT GAS UNIT		WELL #: H 2		RRCID -> 279898		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873	
01	72819 X	61121	-0-	-11698	-0-	62 1	61059 2	N	-0-
02	65685 X	58131	-0-	-7554	-0-	59 1	58072 2	N	-0-
03	64883 X	43067	-0-	-21816	-0-	43 1	43024 2	N	-0-
04	62790 X	60489	-0-	-2301	-0-	61 1	60428 2	N	-0-
05	64883 X	56861	-0-	-8022	-0-	57 1	56804 2	N	-0-
06	60150 X	56406	-0-	-3744	-0-	57 1	56349 2	N	-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279900		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033	
01	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	29533 2	N	-0-	-0-
02	26521 X	26521	-0-	-0-	-0-	26521 2	N	-0-	-0-
03	26979 X	26979	-0-	-0-	-0-	26979 2	N	-0-	-0-
04	24953 X	24953	-0-	-0-	-0-	24953 2	N	-0-	-0-
05	25168 X	25168	-0-	-0-	-0-	25168 2	N	-0-	-0-
06	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	24084 2	N	-0-	-0-

MINERS		WELL #: H 1		RRCID -> 279902		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535	
01	29838 X	29838	-0-	-0-	-0-	29838 2	N	-0-	-0-
02	27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	27083 2	N	-0-	-0-
03	28560 X	28560	-0-	-0-	-0-	28560 2	N	-0-	-0-
04	35579 X	35579	-0-	-0-	-0-	35579 2	N	-0-	-0-
05	30207 X	30207	-0-	-0-	-0-	30207 2	N	-0-	-0-
06	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	28806 2	N	-0-	-0-

VOLGA		WELL #: B 1		RRCID -> 279960		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805	
01	40331 X	26769	-0-	-13562	-0-	26769 2	N	-0-	-0-
02	37729 X	24729	-0-	-13000	-0-	24729 2	N	-0-	-0-
03	29822 X	27139	-0-	-2683	-0-	27139 2	N	-0-	-0-
04	29790 X	15213	-0-	-14577	-0-	15213 2	N	-0-	-0-
05	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	28336 2	N	-0-	-0-
06	26250 X	23232	-0-	-3018	-0-	23232 2	N	-0-	-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279966		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188	
01	129714 X	129714	-0-	-0-	-0-	129714 2	N	-0-	-0-
02	103710 X	103710	-0-	-0-	-0-	103710 2	N	-0-	-0-
03	84776 X	84776	-0-	-0-	-0-	84776 2	N	-0-	-0-
04	67484 X	67484	-0-	-0-	-0-	67484 2	N	-0-	-0-
05	61174 X	61174	-0-	-0-	-0-	61174 2	N	-0-	-0-
06	54974 X	54974	-0-	-0-	-0-	54974 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
CHIPPEWAS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 279967	COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 12713		PERF.13100 - 19193					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	8	1	7940	2	N	-0-			-0-
02		6583 X	6018	-0-	-565	-0-	6	1	6012	2	N	-0-			-0-
03		7037 X	6970	-0-	-67	-0-	7	1	6963	2	N	-0-			-0-
04		7680 X	5891	-0-	-1789	-0-	6	1	5885	2	N	-0-			-0-
05		7936 X	7898	-0-	-38	-0-	8	1	7890	2	N	-0-			-0-
06		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	9	1	8368	2	N	-0-			-0-

BEARS DU			WELL #: B 2SL		RRCID -> 279968	COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12710 - 20443					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: H 1		RRCID -> 280285	COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14358		PERF.14495 - 21743					
01		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 280286	COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14800 - 21363					
01		17453 X	15702	-0-	-1751	-0-	15702	2			N	-0-			-0-
02		16327 X	10494	-0-	-5833	-0-	10494	2			N	-0-			-0-
03		23746 X	14758	-0-	-8988	-0-	14758	2			N	-0-			-0-
04		22980 X	9450	-0-	-13530	-0-	9450	2			N	-0-			-0-
05		23746 X	14899	-0-	-8847	-0-	14899	2			N	-0-			-0-
06		15210 X	8794	-0-	-6416	-0-	8794	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: B 1SL		RRCID -> 280378	COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14045		PERF.14065 - 21343					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398			WELL #: H 2		RRCID -> 281466	COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 14004		PERF.14465 - 21260					
01		12710 X	8182	-0-	-4528	-0-	8182	2			N	-0-			-0-
02		11542 X	8745	-0-	-2797	-0-	8745	2			N	-0-			-0-
03		12338 X	9465	-0-	-2873	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
04		10740 X	6596	-0-	-4144	-0-	6596	2			N	-0-			-0-
05		11098 X	9392	-0-	-1706	-0-	9392	2			N	-0-			-0-
06		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE A398			WELL #: H 3		RRCID -> 281467	COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 14004		PERF.14410 - 21403					
01		25144 X	25144	-0-	-0-	-0-	25144	2			N	-0-			-0-
02		20242 X	17180	-0-	-3062	-0-	17180	2			N	-0-			-0-
03		20336 X	15266	-0-	-5070	-0-	15266	2			N	-0-			-0-
04		24330 X	10152	-0-	-14178	-0-	10152	2			N	-0-			-0-
05		25141 X	16702	-0-	-8439	-0-	16702	2			N	-0-			-0-
06		24330 X	16741	-0-	-7589	-0-	16741	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 281584		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	55533 X	55533	-0-	-0-	-0-	55533 2	N	-0-		-0-
02	51796 X	51796	-0-	-0-	-0-	51796 2	N	-0-		-0-
03	56351 X	56351	-0-	-0-	-0-	56351 2	N	-0-		-0-
04	54688 X	54688	-0-	-0-	-0-	54688 2	N	-0-		-0-
05	48275 X	48275	-0-	-0-	-0-	48275 2	N	-0-		-0-
06	49713 X	49713	-0-	-0-	-0-	49713 2	N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 281720		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK STONE A398		WELL #: B 4		RRCID -> 281729		COMPL. DATE 02/14/2017		TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 281885		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228		
01	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857 2	N	-0-		-0-
02	9860 X	6296	-0-	-3564	-0-	6296 2	N	-0-		-0-
03	10540 X	6255	-0-	-4285	-0-	6255 2	N	-0-		-0-
04	10200 X	5933	-0-	-4267	-0-	5933 2	N	-0-		-0-
05	8370 X	5790	-0-	-2580	-0-	5790 2	N	-0-		-0-
06	7590 X	5434	-0-	-2156	-0-	5434 2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 282000		COMPL. DATE 04/14/2017		TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273		
01	29574 X	22729	-0-	-6845	-0-	22729 2	N	-0-		-0-
02	27666 X	21621	-0-	-6045	-0-	21621 2	N	-0-		-0-
03	27125 X	21414	-0-	-5711	-0-	21414 2	N	-0-		-0-
04	24480 X	18534	-0-	-5946	-0-	18534 2	N	-0-		-0-
05	24707 X	21232	-0-	-3475	-0-	21232 2	N	-0-		-0-
06	22380 X	20043	-0-	-2337	-0-	20043 2	N	-0-		-0-

BSI EAGLES DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282065		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812		
01	38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	38921 2	N	-0-		-0-
02	53269 X	53269	-0-	-0-	-0-	53269 2	N	-0-		-0-
03	45013 X	45013	-0-	-0-	-0-	45013 2	N	-0-		-0-
04	48194 X	48194	-0-	-0-	-0-	48194 2	N	-0-		-0-
05	54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	54022 2	N	-0-		-0-
06	41446 X	41446	-0-	-0-	-0-	41446 2	N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282368		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833		
01	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	20921 2	N	-0-		-0-
02	25375 X	15655	-0-	-9720	-0-	15655 2	N	-0-		-0-
03	27125 X	20064	-0-	-7061	-0-	20064 2	N	-0-		-0-
04	26250 X	17576	-0-	-8674	-0-	17576 2	N	-0-		-0-
05	23405 X	11109	-0-	-12296	-0-	11109 2	N	-0-		-0-
06	21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	21849 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BSI HOKIES DU			WELL #:		H 1	RRCID ->	282369	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	14693	PERF.15170 - 23103		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		8928 X	8708	-0-	-220	-0-	8708	2			N	-0-	-0-	
02		13079 X	6456	-0-	-6623	-0-	6456	2			N	-0-	-0-	
03		13981 X	6464	-0-	-7517	-0-	6464	2			N	-0-	-0-	
04		13530 X	6188	-0-	-7342	-0-	6188	2			N	-0-	-0-	
05		10478 X	6443	-0-	-4035	-0-	6443	2			N	-0-	-0-	
06		8430 X	6401	-0-	-2029	-0-	6401	2			N	-0-	-0-	

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:		H 3	RRCID ->	282470	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14453	PERF.14900 - 21063		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:		H 2	RRCID ->	282471	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14448	PERF.14950 - 21223		
01		71139 X	71139	-0-	-0-	-0-	71139	2			N	-0-	-0-	
02		62146 X	62146	-0-	-0-	-0-	62146	2			N	-0-	-0-	
03		70122 X	55299	-0-	-14823	-0-	55299	2			N	-0-	-0-	
04		68850 X	45227	-0-	-23623	-0-	45227	2			N	-0-	-0-	
05		71145 X	39031	-0-	-32114	-0-	39031	2			N	-0-	-0-	
06		68850 X	35001	-0-	-33849	-0-	35001	2			N	-0-	-0-	

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.			WELL #:		H 3	RRCID ->	282520	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	14044	PERF.14445 - 21803		
01		17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	17706	2			N	-0-	-0-	
02		16617 X	6555	-0-	-10062	-0-	6555	2			N	-0-	-0-	
03		17763 X	10048	-0-	-7715	-0-	10048	2			N	-0-	-0-	
04		17190 X	3298	-0-	-13892	-0-	3298	2			N	-0-	-0-	
05		17701 X	7140	-0-	-10561	-0-	7140	2			N	-0-	-0-	
06		17130 X	4742	-0-	-12388	-0-	4742	2			N	-0-	-0-	

BSI/USFS F6 DU			WELL #:		H 4	RRCID ->	282612	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	14183	PERF.14600 - 22593		
01		79639 X	-0-	-0-	-79639	-0-					N	-0-	-0-	
02		21460 X	-0-	-0-	-21460	-0-					N	-0-	-0-	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
04		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	-0-	
05		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BSI SKYHAWKS DU			WELL #:		H 1	RRCID ->	282715	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14770 - 22473		
01		24405 X	24405	-0-	-0-	-0-	24405	2			N	-0-	-0-	
02		20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	20020	2			N	-0-	-0-	
03		17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-	-0-	
04		15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-	-0-	
05		15865 X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-	-0-	
06		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-	-0-	

BSI MOCS DU			WELL #:		H 2	RRCID ->	283062	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15055 - 22363		
01		11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-	-0-	
02		9976 X	160	-0-	-9816	-0-	160	2			N	-0-	-0-	
03		7316 X	35	-0-	-7281	-0-	35	2			N	-0-	-0-	
04		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-	
05		186 X	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-	-0-	
06		180 X	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BSI/USFS F6 DU		WELL #:		B	4	RRCID ->	283175	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13006 - 22840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		47988 X	44946	-0-	-3042	-0-	44946	2		N	-0-			-0-
02		43935 X	40551	-0-	-3384	-0-	40551	2		N	-0-			-0-
03		46965 X	42277	-0-	-4688	-0-	42277	2		N	-0-			-0-
04		44670 X	40306	-0-	-4364	-0-	40306	2		N	-0-			-0-
05		45694 X	40474	-0-	-5220	-0-	40474	2		N	-0-			-0-
06		43500 X	38502	-0-	-4998	-0-	38502	2		N	-0-			-0-

MINERS		WELL #:		B	2SL	RRCID ->	283284	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	13975	PERF.14100 - 21333		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	283742	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	14081	PERF.14450 - 21533		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERS		WELL #:		B	1SL	RRCID ->	284180	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	13990	PERF.13990 - 19533		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI RAPTORS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	284247	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	14986	PERF.15540 - 17523		
01		7006 X	629	-0-	-6377	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2		N	-0-			-0-
03		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2		N	-0-			-0-
04		7170 X	2219	-0-	-4951	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
05		11346 X	7406	-0-	-3940	-0-	7406	2		N	-0-			-0-
06		10980 X	1672	-0-	-9308	-0-	1672	2		N	-0-			-0-

MINERS		WELL #:		H	3	RRCID ->	284542	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	14155	PERF.14465 - 21820		
01		96023 X	96023	-0-	-0-	-0-	96023	2		N	-0-			-0-
02		71614 X	71614	-0-	-0-	-0-	71614	2		N	-0-			-0-
03		62589 X	62589	-0-	-0-	-0-	62589	2		N	-0-			-0-
04		75853 X	75853	-0-	-0-	-0-	75853	2		N	-0-			-0-
05		82309 X	82309	-0-	-0-	-0-	82309	2		N	-0-			-0-
06		78464 X	78464	-0-	-0-	-0-	78464	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	284565	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	14443	PERF.15050 - 21988		
01		84383 X	84383	-0-	-0-	-0-	84383	2		N	-0-			-0-
02		51415 X	51415	-0-	-0-	-0-	51415	2		N	-0-			-0-
03		43450 X	43450	-0-	-0-	-0-	43450	2		N	-0-			-0-
04		54340 X	54340	-0-	-0-	-0-	54340	2		N	-0-			-0-
05		71434 X	71434	-0-	-0-	-0-	71434	2		N	-0-			-0-
06		28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	28341	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MINERS		WELL #: B 3SL		RRCID -> 284607		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURRAY		WELL #: H 1		RRCID -> 284767		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERS		WELL #: H 2		RRCID -> 284770		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688						
01	60388	X	60388	-0-	-0-	-0-	60388	2		N	-0-			-0-
02	47789	X	47789	-0-	-0-	-0-	47789	2		N	-0-			-0-
03	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	46494	2		N	-0-			-0-
04	51231	X	51231	-0-	-0-	-0-	51231	2		N	-0-			-0-
05	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	2		N	-0-			-0-
06	27219	X	27219	-0-	-0-	-0-	27219	2		N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 284785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578						
01	70494	X	57251	-0-	-13243	-0-	113	1	57138	2	N	-0-		-0-
02	62988	X	52147	-0-	-10841	-0-	102	1	52045	2	N	-0-		-0-
03	64480	X	54780	-0-	-9700	-0-	105	1	54675	2	N	-0-		-0-
04	60120	X	46235	-0-	-13885	-0-	90	1	46145	2	N	-0-		-0-
05	60698	X	47013	-0-	-13685	-0-	94	1	46919	2	N	-0-		-0-
06	55410	X	45328	-0-	-10082	-0-	91	1	45237	2	N	-0-		-0-

GRIZZLIES DU		WELL #: B 1		RRCID -> 284971		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL		WELL #: H 3		RRCID -> 285002		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788						
01	99531	X	99531	-0-	-0-	-0-	99531	2		N	-0-			-0-
02	90788	X	90788	-0-	-0-	-0-	90788	2		N	-0-			-0-
03	93384	X	93384	-0-	-0-	-0-	93384	2		N	-0-			-0-
04	89310	X	89310	-0-	-0-	-0-	89310	2		N	-0-			-0-
05	85538	X	85538	-0-	-0-	-0-	85538	2		N	-0-			-0-
06	83953	X	83953	-0-	-0-	-0-	83953	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285073		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BSI KEYDETS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285097		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285184		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BARCOO		WELL #: B 1		RRCID -> 285191		COMPL. DATE 11/03/2018		TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 285246		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 285296		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478			
01		44175 X	38469	-0-	-5706	-0-	38469 2	N	-0-		-0-
02		39788 X	34933	-0-	-4855	-0-	34933 2	N	-0-		-0-
03		41292 X	35704	-0-	-5588	-0-	35704 2	N	-0-		-0-
04		39900 X	33582	-0-	-6318	-0-	33582 2	N	-0-		-0-
05		39990 X	33775	-0-	-6215	-0-	33775 2	N	-0-		-0-
06		37230 X	32943	-0-	-4287	-0-	32943 2	N	-0-		-0-
DUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285440		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL		WELL #: B 3		RRCID -> 285548		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WYNN TRUST H-CREST E ALLOC		WELL #:		B 1	RRCID ->	285549	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	12428	PERF.12437 - 23136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		90737 X	73513	-0-	-17224	-0-	73513 2		N	-0-			-0-
02		82418 X	68278	-0-	-14140	-0-	68278 2		N	-0-			-0-
03		86552 X	71263	-0-	-15289	-0-	71263 2		N	-0-			-0-
04		79950 X	64517	-0-	-15433	-0-	64517 2		N	-0-			-0-
05		79112 X	65217	-0-	-13895	-0-	65217 2		N	-0-			-0-
06		71130 X	65090	-0-	-6040	-0-	65090 2		N	-0-			-0-

CREST F-CREST C ALLOC		WELL #:		B 1	RRCID ->	285629	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12448	PERF.13052 - 18989		
01		24180 X	9240	-0-	-14940	-0-	9240 2		N	-0-			-0-
02		23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	23935 2		N	-0-			-0-
03		21607 X	16628	-0-	-4979	-0-	16628 2		N	-0-			-0-
04		20910 X	20609	-0-	-301	-0-	20609 2		N	-0-			-0-
05		25575 X	15737	-0-	-9838	-0-	15737 2		N	-0-			-0-
06		24750 X	16537	-0-	-8213	-0-	16537 2		N	-0-			-0-

COYOTES DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	285695	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12776	PERF.12875 - 21493		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDALS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	285799	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12607 - 22176		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #:		H 2	RRCID ->	285802	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	14583	PERF.14285 - 23003		
01		107382 X	107382	-0-	-0-	-0-	107382 2		N	-0-			-0-
02		98605 X	98605	-0-	-0-	-0-	98605 2		N	-0-			-0-
03		99874 X	99874	-0-	-0-	-0-	99874 2		N	-0-			-0-
04		94359 X	94359	-0-	-0-	-0-	94359 2		N	-0-			-0-
05		92808 X	92808	-0-	-0-	-0-	92808 2		N	-0-			-0-
06		93869 X	93869	-0-	-0-	-0-	93869 2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #:		B 2	RRCID ->	285822	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13995 - 22333		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANANA SLUGS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	285968	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14290 - 21063		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
BSI GEODUCKS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	286006	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	14662	PERF.14785 - 22253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		107010 X	107010	-0-	-0-	-0-	107010 2	N	-0-		-0-
02		90249 X	90249	-0-	-0-	-0-	90249 2	N	-0-		-0-
03		92613 X	92613	-0-	-0-	-0-	92613 2	N	-0-		-0-
04		87268 X	87268	-0-	-0-	-0-	87268 2	N	-0-		-0-
05		81162 X	81162	-0-	-0-	-0-	81162 2	N	-0-		-0-
06		54069 X	54069	-0-	-0-	-0-	54069 2	N	-0-		-0-

BSI GEODUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	286068	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	14389	PERF.14455 - 21593	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOROUGHBREDS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	286069	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	12525	PERF.13031 - 18938	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC		WELL #: B 1		RRCID ->	286094	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	12453	PERF.12747 - 23076	
01		43958 X	33123	-0-	-10835	-0-	33123 2	N	-0-		-0-
02		38367 X	35578	-0-	-2789	-0-	35578 2	N	-0-		-0-
03		41013 X	33958	-0-	-7055	-0-	33958 2	N	-0-		-0-
04		39360 X	33479	-0-	-5881	-0-	33479 2	N	-0-		-0-
05		40672 X	32545	-0-	-8127	-0-	32545 2	N	-0-		-0-
06		36810 X	30864	-0-	-5946	-0-	30864 2	N	-0-		-0-

LA PLATA		WELL #: 1H		RRCID ->	286103	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	12164	PERF.12478 - 18850	
01		53289 X	12702	-0-	-40587	-0-	12702 2	N	-0-		-0-
02		40339 X	5493	-0-	-34846	-0-	5493 2	N	-0-		-0-
03		41292 X	41292	-0-	-0-	-0-	41292 2	N	-0-		-0-
04		73729 X	73729	-0-	-0-	-0-	73729 2	N	-0-		-0-
05		78247 X	78247	-0-	-0-	-0-	78247 2	N	-0-		-0-
06		69550 X	69550	-0-	-0-	-0-	69550 2	N	-0-		-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID ->	286570	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14775 - 22523	
01		43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	43057 2	N	-0-		-0-
02		38581 X	38581	-0-	-0-	-0-	38581 2	N	-0-		-0-
03		39982 X	39982	-0-	-0-	-0-	39982 2	N	-0-		-0-
04		38786 X	38786	-0-	-0-	-0-	38786 2	N	-0-		-0-
05		36413 X	36413	-0-	-0-	-0-	36413 2	N	-0-		-0-
06		23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	23554 2	N	-0-		-0-

THOROUGHBREDS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	286637	COMPL. DATE	10/24/2021	TOTAL DEPTH	12214	PERF.12720 - 16204	
01		118092 X	118092	-0-	-0-	-0-	120 1	117972 2	N	-0-	-0-
02		105115 X	105115	-0-	-0-	-0-	106 1	105009 2	N	-0-	-0-
03		100589 X	100589	-0-	-0-	-0-	101 1	100488 2	N	-0-	-0-
04		102340 X	102340	-0-	-0-	-0-	103 1	102237 2	N	-0-	-0-
05		97798 X	97798	-0-	-0-	-0-	98 1	97700 2	N	-0-	-0-
06		90436 X	90436	-0-	-0-	-0-	92 1	90344 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440										
01	94333 X	85535	-0-	-8798	-0-	83 1	85452 2	N	-0-	-0-
02	88247 X	70721	-0-	-17526	-0-	74 1	70647 2	N	-0-	-0-
03	91202 X	80520	-0-	-10682	-0-	89 1	80431 2	N	-0-	-0-
04	85920 X	76088	-0-	-9832	-0-	82 1	76006 2	N	-0-	-0-
*05	86242 X	78404	-0-	-7838	-0-	81 1	78323 2	N	-0-	-0-
06	82770 X	75893	-0-	-6877	-0-	78 1	75815 2	N	-0-	-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093										
01	43332 X	43332	-0-	-0-	-0-	43332 2		N	-0-	-0-
02	34608 X	34608	-0-	-0-	-0-	34608 2		N	-0-	-0-
03	33984 X	33984	-0-	-0-	-0-	33984 2		N	-0-	-0-
04	39841 X	39841	-0-	-0-	-0-	39841 2		N	-0-	-0-
05	35079 X	35079	-0-	-0-	-0-	35079 2		N	-0-	-0-
06	33206 X	33206	-0-	-0-	-0-	33206 2		N	-0-	-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013										
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683										
01	63553 X	63553	-0-	-0-	-0-	63553 2		N	-0-	-0-
02	48364 X	48364	-0-	-0-	-0-	48364 2		N	-0-	-0-
03	19069 X	19069	-0-	-0-	-0-	19069 2		N	-0-	-0-
04	70065 X	70065	-0-	-0-	-0-	70065 2		N	-0-	-0-
05	59711 X	59711	-0-	-0-	-0-	59711 2		N	-0-	-0-
06	25975 X	25975	-0-	-0-	-0-	25975 2		N	-0-	-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813										
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592										
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BSI HAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 287733		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	49237 X	49237	-0-	-0-	-0-	49237	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	43389 X	43389	-0-	-0-	-0-	43389	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	44799 X	44799	-0-	-0-	-0-	44799	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	42071 X	42071	-0-	-0-	-0-	42071	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	39865 X	39865	-0-	-0-	-0-	39865	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	38473 X	38473	-0-	-0-	-0-	38473	2	N	-0-	-0-	-0-	

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC		WELL #: 1H		RRCID -> 287812		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822				
01	124837 X	106668	-0-	-18169	-0-	103	1	106565	2	N	-0-	
02	115188 X	96354	-0-	-18834	-0-	100	1	96254	2	N	-0-	
03	116591 X	101081	-0-	-15510	-0-	112	1	100969	2	N	-0-	
04	105720 X	95479	-0-	-10241	-0-	103	1	95376	2	N	-0-	
*05	107105 X	97520	-0-	-9585	-0-	100	1	97420	2	N	-0-	
06	103230 X	93801	-0-	-9429	-0-	96	1	93705	2	N	-0-	

TIBER		WELL #: H 1		RRCID -> 287820		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

BSI HAWKS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 287821		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HOOSIERS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 287946		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570				
01	93659 X	93659	-0-	-0-	-0-	92	1	93567	2	N	-0-	
02	84939 X	84939	-0-	-0-	-0-	83	1	84856	2	N	-0-	
03	89973 X	89973	-0-	-0-	-0-	87	1	89886	2	N	-0-	
04	84083 X	84083	-0-	-0-	-0-	82	1	84001	2	N	-0-	
05	79683 X	79683	-0-	-0-	-0-	79	1	79604	2	N	-0-	
06	72835 X	72835	-0-	-0-	-0-	73	1	72762	2	N	-0-	

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 3		RRCID -> 288159		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943				
01	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2	N	-0-	-0-		
02	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2	N	-0-	-0-		
03	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2	N	-0-	-0-		
04	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	13983	2	N	-0-	-0-		
05	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2	N	-0-	-0-		
06	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2	N	-0-	-0-		

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 3		RRCID -> 288180		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793																
01		133943	X	133943	-0-	-0-	-0-	-0-		133943	2			N	-0-	-0-
02		113930	X	113930	-0-	-0-	-0-	-0-		113930	2			N	-0-	-0-
03		113582	X	113582	-0-	-0-	-0-	-0-		113582	2			N	-0-	-0-
04		103233	X	103233	-0-	-0-	-0-	-0-		103233	2			N	-0-	-0-
05		100593	X	100593	-0-	-0-	-0-	-0-		100593	2			N	-0-	-0-
06		92413	X	92413	-0-	-0-	-0-	-0-		92413	2			N	-0-	-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233																
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785																
01		144659	X	144659	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	144515	2	N	-0-	-0-
02		129078	X	129078	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	128951	2	N	-0-	-0-
03		131078	X	131078	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	130948	2	N	-0-	-0-
04		124329	X	124329	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	124206	2	N	-0-	-0-
05		126280	X	126280	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	126155	2	N	-0-	-0-
06		98409	X	98409	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	98320	2	N	-0-	-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345																
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903																
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958																
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 2SL		RRCID -> 288573		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOOSIERS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 288807		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 2		RRCID -> 288808		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037		
01	272709 X	272709	-0-	-0-	-0-	272709	2	N	-0-	-0-
02	241811 X	241811	-0-	-0-	-0-	241811	2	N	-0-	-0-
03	229176 X	229176	-0-	-0-	-0-	229176	2	N	-0-	-0-
04	224109 X	224109	-0-	-0-	-0-	224109	2	N	-0-	-0-
05	221790 X	221790	-0-	-0-	-0-	221790	2	N	-0-	-0-
06	199416 X	199416	-0-	-0-	-0-	199416	2	N	-0-	-0-
OB		WELL #: H 1		RRCID -> 289473		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689		
01	139531 X	107543	-0-	-31988	-0-	107543	2	N	-0-	-0-
02	121742 X	94721	-0-	-27021	-0-	94721	2	N	-0-	-0-
03	128185 X	103606	-0-	-24579	-0-	103606	2	N	-0-	-0-
04	119610 X	104354	-0-	-15256	-0-	104354	2	N	-0-	-0-
05	120931 X	101637	-0-	-19294	-0-	101637	2	N	-0-	-0-
06	104070 X	93078	-0-	-10992	-0-	93078	2	N	-0-	-0-
KEYDETS-A 47		WELL #: 4H		RRCID -> 293440		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013		
01	299429 X	241753	-0-	-57676	-0-	241753	2	N	-0-	-0-
02	252387 X	226195	-0-	-26192	-0-	226195	2	N	-0-	-0-
03	228897 X	228897	-0-	-0-	-0-	228897	2	N	-0-	-0-
04	233940 X	225882	-0-	-8058	-0-	225882	2	N	-0-	-0-
05	241800 X	184031	-0-	-57769	-0-	184031	2	N	-0-	-0-
06	234000 X	173129	-0-	-60871	-0-	173129	2	N	-0-	-0-
RED RAIDERS DU		WELL #: 2H		RRCID -> 293593		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OWLS-SUN DEVILS		WELL #: 3H		RRCID -> 293777		COMPL. DATE 04/30/2022		TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PANTHERS-BRONCOS		WELL #: 1B		RRCID -> 293804		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	312976 X	211724	-0-	-101252	-0-	418 1	211306 2	N	-0-
02	292784 X	187155	-0-	-105629	-0-	364 1	186791 2	N	-0-
03	273637 X	189455	-0-	-84182	-0-	365 1	189090 2	N	-0-
04	238320 X	169168	-0-	-69152	-0-	330 1	168838 2	N	-0-
05	234298 X	158995	-0-	-75303	-0-	316 1	158679 2	N	-0-
06	204900 X	145510	-0-	-59390	-0-	292 1	145218 2	N	-0-

PANTHERS-BRONCOS		WELL #: 3B		RRCID -> 293957		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456	
01	296546 X	206932	-0-	-89614	-0-	408 1	206524 2	N	-0-
02	275355 X	183171	-0-	-92184	-0-	357 1	182814 2	N	-0-
03	265577 X	185984	-0-	-79593	-0-	358 1	185626 2	N	-0-
04	235080 X	165990	-0-	-69090	-0-	324 1	165666 2	N	-0-
05	221185 X	156296	-0-	-64889	-0-	311 1	155985 2	N	-0-
06	200250 X	143441	-0-	-56809	-0-	288 1	143153 2	N	-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 294082		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526	
01	474530 X	474530	-0-	-0-	-0-	474530 2		N	-0-
02	381177 X	381177	-0-	-0-	-0-	381177 2		N	-0-
03	363557 X	363557	-0-	-0-	-0-	363557 2		N	-0-
04	313572 X	313572	-0-	-0-	-0-	313572 2		N	-0-
05	283904 X	283904	-0-	-0-	-0-	283904 2		N	-0-
06	257677 X	257677	-0-	-0-	-0-	257677 2		N	-0-

SUN DEVILS DU		WELL #: 4H		RRCID -> 294138		COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 294212		COMPL. DATE 05/21/2023		TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAVERICKS-BRONCOS		WELL #: 1B		RRCID -> 294494		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486	
01	261589 X	261589	-0-	-0-	-0-	516 1	261073 2	N	-0-
02	231987 X	231987	-0-	-0-	-0-	452 1	231535 2	N	-0-
03	235851 X	235851	-0-	-0-	-0-	454 1	235397 2	N	-0-
04	211693 X	211693	-0-	-0-	-0-	413 1	211280 2	N	-0-
05	200307 X	200307	-0-	-0-	-0-	398 1	199909 2	N	-0-
06	185685 X	185685	-0-	-0-	-0-	372 1	185313 2	N	-0-

PANTHERS-BRONCOS		WELL #: 4B		RRCID -> 294516		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132	
01	274505 X	181263	-0-	-93242	-0-	357 1	180906 2	N	-0-
02	256795 X	159747	-0-	-97048	-0-	311 1	159436 2	N	-0-
03	236592 X	160773	-0-	-75819	-0-	309 1	160464 2	N	-0-
04	204960 X	143351	-0-	-61609	-0-	279 1	143072 2	N	-0-
05	200570 X	135560	-0-	-65010	-0-	270 1	135290 2	N	-0-
06	175410 X	122118	-0-	-53292	-0-	245 1	121873 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
VANDALS-MUSTANGS		WELL #:		2H	RRCID ->	294597	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	12707	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #:		B 3	RRCID ->	294994	COMPL. DATE	05/03/2023	TOTAL DEPTH	14113	PERF.14590	-	22606		
01	510691 X	510691	-0-	-0-	-0-	510691	2		N	-0-					-0-
02	410067 X	410067	-0-	-0-	-0-	410067	2		N	-0-					-0-
03	389471 X	389471	-0-	-0-	-0-	389471	2		N	-0-					-0-
04	340052 X	340052	-0-	-0-	-0-	340052	2		N	-0-					-0-
05	302316 X	302316	-0-	-0-	-0-	302316	2		N	-0-					-0-
06	282721 X	282721	-0-	-0-	-0-	282721	2		N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	295360	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	14553	PERF.15000	-	23081		
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	295414	COMPL. DATE	12/19/2023	TOTAL DEPTH	14496	PERF.15005	-	22771		
01	SHUT IN	819874	-0-	819874	1190438	819874	2		N	-0-					-0-
02	1875117 X	684679	-0-	-1190438	-0-	684679	2		N	-0-					-0-
03	1073406 X	767847	-0-	-305559	-0-	767847	2		N	-0-					-0-
04	1038780 X	753509	-0-	-285271	-0-	753509	2		N	-0-					-0-
05	1073406 X	465891	-0-	-607515	-0-	465891	2		N	-0-					-0-
06	1038780 X	-0-	-0-	-1038780	-0-				N	-0-					-0-

VMO		WELL #:		3H	RRCID ->	296395	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL DEPTH	12908	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)		16032 348		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938	-	5961		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)			//CONT.//		16032 348	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
CARTHAGE UNIT			WELL #:		12 T	RRCID ->	030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4913 - 4941		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY					085408									
BURNETT BROTHERS #2			WELL #:		2 C	RRCID ->	029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 4974 - 4988		
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	179	1	3337	2	Y	-0-		-0-
02		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	267	1	5242	2	Y	-0-		-0-
03		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	317	1	5837	2	Y	-0-		-0-
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	165	1	3304	2	Y	-0-		-0-
05		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	111	1	1698	2	Y	-0-		-0-
06		1710 X	1196	-0-	-514	-0-	50	1	1146	2	Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #:		6 C	RRCID ->	029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 4999 - 5012		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT 14			WELL #:		2 C	RRCID ->	029623	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4929 - 4941		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC					850990									
CGU 29			WELL #:		6 C	RRCID ->	177970	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF. N/A		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)					16032 377	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC					186717									
HOOKER, J. B.			WELL #:		1	RRCID ->	029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5202 - 5212		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CX OPERATING LLC				195798							
EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216609	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 5213 - 5218
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990				CNTY: PANOLA			
CARTHAGE UNIT #35		WELL #:		1 C	RRCID ->	029642	COMPL. DATE	02/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEBERRY, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	127644	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5107 - 5115
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156410	COMPL. DATE	03/31/1945	TOTAL DEPTH	6237	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 5038 - 5082
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024											

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)				16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5126 - 5170				
01	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	2006	3	23	9	Y	21	26	1	3
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1996	3	20	9	Y	18	14	1	7
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2129	3	11	9	Y	10	14	1	3
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	3	12	9	Y	11	9	1	5
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	3	4	9	Y	4	8	1	1
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	3	2	9	Y	2	3	1	-0-

CURTIS, A. B.		WELL #:		1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5132 - 5174				
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-			-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-			-0-
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			Y	-0-			-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-			-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-			-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083 3		Y	-0-			-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074 3		Y	-0-			-0-
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096 3		Y	-0-			-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098 3		Y	-0-			-0-
05		1116 N	726	-0-	-390	-0-		726 3		Y	-0-			-0-
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 3		Y	-0-			-0-

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

 CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

 CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	291667	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5020 - 5025	
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	136 2	231 9	N	210	247	1	48
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	128 2	198 9	N	180	159	1	69
03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	149 2	179 9	N	163	191	1	41
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	153 2	149 9	N	135	121	1	55
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	153 2	130 9	N	118	123	1	50
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	166 2	135 9	N	123	123	1	50

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) //CONT.// 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
BOWLES ENERGY, INC. 084097													
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546													

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990													
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552													

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BOWLES ENERGY, INC. 084097													
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106													

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

CR2 ENERGY LLC 101608													
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000													

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004													

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)			//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
ASHTON 2 UNIT			WELL #:		4	RRCID ->		281388	COMPL. DATE		06/21/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5954 - 6050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	81	1 21 8	66
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	69	1 19 8	58
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	74	1	38
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	14	8	143
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	143	1	40

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		4	RRCID ->		283539	COMPL. DATE		02/02/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6034 - 6156	
01		T. A.	2295	-0-	2295	4914	589	1	1672	3	Y	31	42	1	59
							34	9							
02		T. A.	2595	-0-	2595	7509	665	1	1894	3	Y	33			92
							36	9							
03		T. A.	2531	-0-	2531	10040	619	1	1871	3	Y	37	42	1 1 8	86
							41	9							
04		12327 X	2287	-0-	-10040	-0-	505	1	1746	3	Y	33	41	1	78
							36	9							
05		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	243	1	2083	3	Y	39	5	8	112
							43	9							
06		2460 N	2352	-0-	-108	-0-	203	1	2094	3	Y	50	77	1	85
							55	9							

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			WELL #:		309515	RRCID ->		240092	COMPL. DATE		08/10/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5665 - 5957	
DUNAWAY GAS UNIT					13										
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	N	-0-			-0-
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	109	1	1296	2	N	-0-			-0-
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	139	1	1540	2	N	-0-			-0-
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	102	1	1517	2	N	-0-			-0-
05		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	90	1	1334	2	N	-0-			-0-
06		1560 N	1352	-0-	-208	-0-	84	1	1268	2	N	-0-			-0-

CO CHRISTIAN HEIRS			WELL #:		3	RRCID ->		293015	COMPL. DATE		02/10/2020	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6002 - 6012	
01		50 X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
02		42 X	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
03		62 X	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
04		154 X	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-			-0-
05		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.			WELL #:		357165	RRCID ->		222365	COMPL. DATE		08/19/2006	TOTAL DEPTH	6251	PERF. 6019 - 6137	
WILLIAMS, ROBERT					1										
01		3131 X	2661	-0-	-470	-0-	2661	3			N	-0-			118
02		2900 X	2843	-0-	-57	-0-	2764	3	79	9	N	72			190
03		3100 X	2830	-0-	-270	-0-	2797	3	33	9	N	30	182	1	38
04		3000 X	2376	-0-	-624	-0-	2312	3	64	9	N	58			96
05		3069 X	2442	-0-	-627	-0-	2427	3	15	9	N	14			110
06		2940 X	2507	-0-	-433	-0-	2494	3	13	9	N	12			122

NAOMI UNIT 3			WELL #:		5A	RRCID ->		227210	COMPL. DATE		03/20/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 6022 - 6164	
01		651 N	489	-0-	-162	-0-	489	3			N	-0-			51
02		609 N	560	-0-	-49	-0-	560	3			N	-0-			51
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			51
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			51
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			51
*06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			51

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		1792	357165								
PANOLA UNIT 2		WELL #:		8A	RRCID ->	228902	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6076 -	6206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1732 3		N	-0-			120
02		1885 N	1790	-0-	-95	-0-	1787 3	3 9	N	3			123
03		1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932 3		N	-0-			123
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1762 3	19 9	N	17			140
05		1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816 3		N	-0-			140
06		1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630 3		N	-0-			140

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CUMMINGS		WELL #:		13 U	RRCID ->	201277	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 5994 -	6002	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PAGE)				16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 -	6420	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224

R. LACY SERVICES, LTD.				687208		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BROWN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5962 -	5966	
01		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	113 1	1290 2	Y	-0-			-0-
02		1189 N	897	-0-	-292	-0-	69 1	828 2	Y	-0-			-0-
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	101 1	1189 2	Y	-0-			-0-
04		1350 N	1132	-0-	-218	-0-	89 1	1043 2	Y	-0-			-0-
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	100 1	1197 2	Y	-0-			-0-
06		1260 N	862	-0-	-398	-0-	69 1	793 2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #:		20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 5959 -	5963	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY)				16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		WELL #:		1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3017 -	3031	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WERNER-GOODSON		WELL #:		2	RRCID ->	033554	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2885 - 3051		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
REEVES G/U		WELL #:		1	RRCID ->	159153	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6223 PERF. 3050 - 3060		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310 PERF. 2964 - 2970		
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2	N	-0-		346
02	754	N	75	-0-	-679	-0-	75	2	N	-0-		346
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2	N	-0-		346
04	780	N	72	-0-	-708	-0-	72	2	N	-0-		346
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		346
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2	N	-0-		346
TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		6-C	RRCID ->	142678	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353 PERF. 2910 - 2916		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (PALUXY-HULL)		WELL #:		5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 2926 - 2928		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		WELL #:		15	RRCID ->	283186	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9565 PERF. 6106 - 6189		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608														
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 286763		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #: 1		RRCID -> 186390		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BOWEN G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 178099		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BOWEN		WELL #: 3		RRCID -> 188434		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516								
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					127
02	290 N	156	-0-	-134	-0-	156	3			N	-0-					127
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					127
04	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					127
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					127
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					127

HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 288158		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 289378		COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826								
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
PRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 289638		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-			-0-

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 292598		COMPL. DATE 03/27/2022		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532				
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	599	3	12 9 N	11	35 1		57
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	3	11 9 N	10			67
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	3	4 9 N	4			71
04	600 N	465	-0-	-135	-0-	462	3	3 9 N	3			74
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1754	3	12 9 N	11			85
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1 9 N	1	34 1		52

BURK ROYALTY CO., LTD. BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 265945		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263391		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266671		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 279715		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230				
01	6479 X	6132	-0-	-347	-0-	6119	3	13 9 N	12	15 1		2
02	6061 X	5193	-0-	-868	-0-	5171	3	22 9 N	20	14 1		8
03	6479 X	5884	-0-	-595	-0-	5823	3	61 9 N	55	45 1		18
04	5940 X	5759	-0-	-181	-0-	5685	3	74 9 N	67	56 1		29
05	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6170	3	23 9 N	21	46 1		4
06	5940 X	5354	-0-	-586	-0-	5332	3	22 9 N	20	21 1		3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD JV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285997		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 294540		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144								
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 284360		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154								
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 2														
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	135	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	133	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	147	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	124	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	75	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285030		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116								
01	2139 N	1177	-0-	-962	-0-	620	1	557	3	Y	-0-	58	1			6
02	1740 N	911	-0-	-829	-0-	367	1	536	3	Y	-0-	7	7	8		6
03	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	794	1	1230	3	Y	45	6	6	8		45
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	735	1	957	3	Y	4					49
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	666	1	1225	3	Y	24	2	2	8		71
06	1950 N	1335	-0-	-615	-0-	245	1	1088	3	Y	2	55	55	1		18

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287100		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050									
01	744 N	353	-0-	-391	-0-	131	1	222	3	Y	-0-					102	
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	428	1	338	3	Y	69					171	
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	425	1	276	3	Y	96	3	3	8		264	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	312	1	46	3	Y	92	160	160	1		196	
05	899 N	440	-0-	-459	-0-	317	1	57	3	Y	60	158	158	1	7	8	91
06	780 N	354	-0-	-426	-0-	302	1	20	3	Y	29						120

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	107 1	1595 2	N	-0-		-0-
02		1595 N	1432	-0-	-163	-0-	111 1	1321 2	N	-0-		-0-
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	140 1	1544 2	N	-0-		-0-
04		1650 N	1620	-0-	-30	-0-	102 1	1518 2	N	-0-		-0-
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	103 1	1541 2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1574	-0-	-46	-0-	99 1	1475 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		144 X	144	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2	N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014												
01		2077 N	1971	-0-	-106	-0-	106 1	1865 2	N	-0-		-0-
02		1914 N	1868	-0-	-46	-0-	135 1	1733 2	N	-0-		-0-
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	166 1	1861 2	N	-0-		-0-
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	116 1	1808 2	N	-0-		-0-
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	125 1	1882 2	N	-0-		-0-
06		1950 N	1923	-0-	-27	-0-	119 1	1804 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985												
01		992 N	948	-0-	-44	-0-	51 1	897 2	N	-0-		-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	75 1	963 2	N	-0-		-0-
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	89 1	995 2	N	-0-		-0-
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	72 1	1124 2	N	-0-		-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	78 1	1166 2	N	-0-		-0-
06		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	63 1	956 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000												
01		3627 X	2866	-0-	-761	-0-	155 1	2711 2	N	-0-		-0-
02		3364 X	2557	-0-	-807	-0-	184 1	2373 2	N	-0-		-0-
03		3410 X	2658	-0-	-752	-0-	218 1	2440 2	N	-0-		-0-
04		3030 X	2609	-0-	-421	-0-	157 1	2452 2	N	-0-		-0-
05		2883 X	2649	-0-	-234	-0-	165 1	2484 2	N	-0-		-0-
06		2760 X	2516	-0-	-244	-0-	155 1	2361 2	N	-0-		-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070												
01		3131 X	1785	-0-	-1346	-0-	112 1	1673 2	N	-0-		-0-
02		2929 X	1975	-0-	-954	-0-	153 1	1822 2	N	-0-		-0-
03		2542 X	2115	-0-	-427	-0-	175 1	1940 2	N	-0-		-0-
04		2460 X	2147	-0-	-313	-0-	135 1	2012 2	N	-0-		-0-
05		2542 X	2196	-0-	-346	-0-	138 1	2058 2	N	-0-		-0-
*06		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	135 1	2008 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962												
01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	242 1	3607 2	N	-0-		-0-
02		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	583 1	6940 2	N	-0-		-0-
03		3565 X	3276	-0-	-289	-0-	271 1	3005 2	N	-0-		-0-
04		3720 X	2534	-0-	-1186	-0-	159 1	2375 2	N	-0-		-0-
05		8029 X	3268	-0-	-4761	-0-	205 1	3063 2	N	-0-		-0-
06		7770 X	1688	-0-	-6082	-0-	106 1	1582 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
GLASPIE, OCIE		WELL #:		7A	RRCID ->	235893	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6132 - 6242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2387 X	972	-0-	-1415	-0-	972	3	Y	-0-		-0-
02		2233 X	1647	-0-	-586	-0-	1647	3	Y	-0-		-0-
03		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	Y	-0-		-0-
04		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3	Y	-0-		-0-
05		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3	Y	-0-		-0-
06		2670 X	2485	-0-	-185	-0-	2485	3	Y	-0-		-0-

HILL LAKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276449	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	5923 - 6040
01		2480 N	1895	-0-	-585	-0-	1895	3	N	-0-		-0-
02		2146 N	1905	-0-	-241	-0-	1905	3	N	-0-		-0-
03		2449 N	2165	-0-	-284	-0-	2165	3	N	-0-		-0-
04		1830 N	1280	-0-	-550	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
05		2046 N	841	-0-	-1205	-0-	841	3	N	-0-		-0-
06		2100 N	211	-0-	-1889	-0-	211	3	N	-0-		-0-

WOOLWORTH 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	293530	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	6189 - 6198
01		7316 X	358	-0-	-6958	-0-	352	3	6 9	N	5	172
02		6844 X	5352	-0-	-1492	-0-	5261	3	91 9	N	83	75
03		6200 X	5300	-0-	-900	-0-	5192	3	108 9	N	98	173
04		5610 X	3710	-0-	-1900	-0-	3638	3	72 9	N	65	55
05		5735 X	4671	-0-	-1064	-0-	4599	3	72 9	N	65	120
06		5550 X	3842	-0-	-1708	-0-	3759	3	83 9	N	75	195

HOELL OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6174 - 6224
LATHAM ESTATES				390873								
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RFE OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	271472	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6295 - 6315
HOWE				704776								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWE		WELL #:		4	RRCID ->	286158	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6398 - 6415
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
WILLIAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 - 6246			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CUMMINGS		WELL #:		6	RRCID ->	282878	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6052 - 6064		
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	34	1	726	2	N	23	14	1	15
						25	9							
02	696 N	382	-0-	-314	-0-	21	1	336	2	N	23	30	1	8
						25	9							
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1235	2	N	15	16	1	7
						17	9							
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	159	1	1860	2	N	25	26	1	6
						28	9							
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	145	1	1314	2	N	26	27	1	5
						29	9							
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	121	1	1648	2	N	20	16	1	9
						22	9							

CUMMINGS		WELL #:		7	RRCID ->	282879	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5906 - 6020		
01	558 N	371	-0-	-187	-0-	16	1	352	2	N	3	2	1	2
						3	9							
02	319 N	307	-0-	-12	-0-	18	1	286	2	N	3	4	1	1
						3	9							
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	2	2	1	1
						2	9							
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	27	1	311	2	N	3	3	1	1
						3	9							
05	341 N	184	-0-	-157	-0-	18	1	165	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	N	2	1	1	1
						2	9							

CUMMINGS		WELL #:		20	RRCID ->	283236	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	5913 - 6030		
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	94	1	2032	2	N	9	6	1	6
						10	9							
02	1827 N	1302	-0-	-525	-0-	76	1	1215	2	N	10	13	1	3
						11	9							
03	1736 N	1315	-0-	-421	-0-	93	1	1214	2	N	7	7	1	3
						8	9							
04	2070 N	1278	-0-	-792	-0-	100	1	1165	2	N	12	12	1	3
						13	9							
05	1395 N	879	-0-	-516	-0-	86	1	776	2	N	15	15	1	3
						17	9							
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	132	1	1800	2	N	11	9	1	5
						12	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
CUMMINGS				WELL #: 12	RRCID -> 283237	COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 5886	-		6015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	5	3	1		3
02	841 N	574	-0-	-267	-0-	34	1	536	2	N	4	6	1		1
03	744 N	560	-0-	-184	-0-	40	1	517	2	N	3	3	1		1
04	870 N	451	-0-	-419	-0-	35	1	410	2	N	5	5	1		1
05	620 N	386	-0-	-234	-0-	38	1	345	2	N	3	3	1		1
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	36	1	491	2	N	2	2	1		1

CUMMINGS				WELL #: 8	RRCID -> 283274	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 5859	-		5972				
01	1643 X	1330	-0-	-313	-0-	59	1	1265	2	N	5	3	1		3
02	1537 X	715	-0-	-822	-0-	42	1	666	2	N	6	7	1		2
03	1333 X	794	-0-	-539	-0-	56	1	734	2	N	4	4	1		2
04	1290 X	788	-0-	-502	-0-	61	1	720	2	N	6	6	1		2
05	775 N	658	-0-	-117	-0-	65	1	585	2	N	7	8	1		1
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	59	1	801	2	N	7	5	1		3

CUMMINGS				WELL #: 2	RRCID -> 283285	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 5973	-		6040				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

C. E. MOORE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 291082	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH 9756	PERF. 3680	-		5969				
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-				-0-
02	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-				-0-
03	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-				-0-
04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-				-0-
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-				-0-
06	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-				-0-

SPONTE OPERATING, INC.				810277											
GLOVIER-HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 029908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6537	-		6632			
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-				-0-
02	1450 X	306	-0-	-1144	-0-	306	2			N	-0-				-0-
03	1550 X	226	-0-	-1324	-0-	226	2			N	-0-				-0-
04	1500 X	127	-0-	-1373	-0-	127	2			N	-0-				-0-
*05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-				-0-
06	1500 X	409	-0-	-1091	-0-	409	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) SPONTE OPERATING, INC. SHARP, BELLE GU		//CONT.// 16032 638 //CONT.// 810277	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1			RRCID -> 030193			COMPL. DATE 11/12/1990		TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6638 - 6746	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-			-0-
02	638 N	623	-0-	-15	-0-	623 2		Y	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	683 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	627 2		Y	-0-			-0-
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-			-0-
06	660 N	179	-0-	-481	-0-	161 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
TGNR EAST TEXAS LLC SHIVERS GAS UNIT		850990		WELL #: 1 C	RRCID -> 214922			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084	PERF. 6516 - 6548	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GARY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267493	COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 9601	PERF. 6142 - 6158			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CGU 35		WELL #: 2		RRCID -> 271804	COMPL. DATE 03/30/1992			TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6150 - 6160			
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 3		N	-0-			-0-
02	754 N	690	-0-	-64	-0-	690 3		N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
04	750 N	730	-0-	-20	-0-	730 3		N	-0-			-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 288388	COMPL. DATE 09/23/2019			TOTAL DEPTH 9347	PERF. 5984 - 6047			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 17		881167		WELL #: 2	RRCID -> 271892	COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6204 - 6318			
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	717 2	6 9	Y	5	5 1		3
02	754 N	644	-0-	-110	-0-	638 2	6 9	Y	5	5 1		3
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	730 2	6 9	Y	5	6 1		2
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	662 2	4 9	Y	4	4 1		2
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	783 2	7 9	Y	6	6 1		2
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	772 2	8 9	Y	7	5 1		4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	12	1	526	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	666	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	729	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
05	589 N	2	-0-	-587	-0-	2	2			Y	-0-	1	1		-0-
06	660 N	522	-0-	-138	-0-	11	1	509	2	Y	2	1	1		1
						2	9								

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 19		RRCID -> 282533		COMPL. DATE 02/10/2017			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227						
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	27	1	1196	2	Y	4	4	1		2
						4	9								
02	957 N	940	-0-	-17	-0-	21	1	916	2	Y	3	3	1		2
						3	9								
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	28	1	1050	2	Y	4	4	1		2
						4	9								
04	1200 N	677	-0-	-523	-0-	15	1	660	2	Y	2	3	1		1
						2	9								
05	992 N	597	-0-	-395	-0-	13	1	582	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
06	1050 N	491	-0-	-559	-0-	10	1	479	2	Y	2	2	1		1
						2	9								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 1 T		RRCID -> 029896		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168						
01	2108 N	1911	-0-	-197	-0-	57	1	1694	3	Y	145	143	1		37
						160	9								
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	3	Y	144	148	1		33
						158	9								
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	3	Y	147	152	1		28
						162	9								
04	1860 N	1189	-0-	-671	-0-	36	1	1123	3	Y	27	46	1		9
						30	9								
05	2108 N	1664	-0-	-444	-0-	1636	3	28	9	Y	25	29	1		5
06	2010 N	1696	-0-	-314	-0-	1672	3	24	9	Y	22	19	1		8

BOYNTON		WELL #: 1		RRCID -> 029972		COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082						
01	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1193	3	103	9	Y	94	92	1		24
02	1276 N	1259	-0-	-17	-0-	1161	3	98	9	Y	89	93	1		20
03	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1176	3	102	9	Y	93	95	1		18
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1142	3	88	9	Y	80	71	1		27
05	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1236	3	67	9	Y	61	76	1		12
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	3	58	9	Y	53	46	1	1 8	18

BRANNON		WELL #: 1		RRCID -> 029973		COMPL. DATE 09/23/1946			TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		2356 N	2155	-0-	-201	-0-	2048	3	107	9	Y	25
02		2117 N	2084	-0-	-33	-0-	1986	3	98	9	Y	20
03		2263 N	2092	-0-	-171	-0-	1990	3	102	9	Y	18
04		2100 N	2066	-0-	-34	-0-	1978	3	88	9	Y	27
05		2232 N	2174	-0-	-58	-0-	2099	3	75	9	Y	13
06		2010 N	1809	-0-	-201	-0-	1744	3	65	9	Y	20

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248												
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	600	3	Y	-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	-0-
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	26	1	807	3	Y	-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-
06		390 N	281	-0-	-109	-0-	281	3			Y	-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030												
01		4681 X	4543	-0-	-138	-0-	112	1	4222	3	Y	49
							209	9				
02		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	116	1	4305	3	Y	44
							210	9				
03		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	108	1	4428	3	Y	38
							217	9				
04		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4418	3	187	9	Y	57
05		4960 X	4777	-0-	-183	-0-	4738	3	39	9	Y	7
06		4800 X	4705	-0-	-95	-0-	4673	3	32	9	Y	10

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206												
01		992 N	802	-0-	-190	-0-	123	1	679	3	Y	-0-
02		841 N	809	-0-	-32	-0-	130	1	679	3	Y	-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	142	1	733	3	Y	-0-
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	129	1	695	3	Y	-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	142	1	736	3	Y	-0-
06		840 N	639	-0-	-201	-0-	639	3			Y	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	3951	-0-	-1412	-0-	3879	3	72	9	Y	65	63	1	17
02	5133 X	4878	-0-	-255	-0-	4812	3	66	9	Y	60	63	1	14
03	5487 X	5289	-0-	-198	-0-	5222	3	67	9	Y	61	63	1	12
04	5310 X	4699	-0-	-611	-0-	4641	3	58	9	Y	53	47	1	18
05	5456 X	4916	-0-	-540	-0-	4865	3	51	9	Y	46	55	1	9
06	5130 X	3722	-0-	-1408	-0-	3679	3	43	9	Y	39	34	1	13

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380														
01	3999 X	3762	-0-	-237	-0-	121	1	3589	3	Y	47	46	1	12
02	3741 X	3592	-0-	-149	-0-	120	1	3424	3	Y	44	46	1	10
03	3999 X	3780	-0-	-219	-0-	127	1	3602	3	Y	46	47	1	9
04	3840 X	3067	-0-	-773	-0-	94	1	2934	3	Y	35	32	1	12
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3905	3	68	9	Y	62	62	1	12
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3736	3	58	9	Y	53	46	1	18

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178														
01	3007 X	2568	-0-	-439	-0-	2533	3	35	9	Y	32	31	1	8
02	2813 X	2568	-0-	-245	-0-	2535	3	33	9	Y	30	31	1	7
03	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	2768	3	34	9	Y	31	32	1	6
04	2790 X	2012	-0-	-778	-0-	1982	3	30	9	Y	27	24	1	9
05	2759 X	2401	-0-	-358	-0-	2400	3	1	9	Y	1	10	1	-0-
06	2700 X	1545	-0-	-1155	-0-	1544	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168														
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	381	3	10	9	Y	9	9	1	2
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10	9	Y	9	9	1	2
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	399	3	10	9	Y	9	9	1	2
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	417	3	9	9	Y	8	7	1	3
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	Y	6	8	1	1
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	427	3	7	9	Y	6	5	1	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
01		2821 N	2368	-0-	-453	-0-	2313 3	55 9	Y		50	48 1	13
02		2523 N	1988	-0-	-535	-0-	1941 3	47 9	Y		43	46 1	10
03		2573 N	1508	-0-	-1065	-0-	1508 3		Y		-0-	10 1	-0-
04		2280 N	1415	-0-	-865	-0-	1379 3	36 9	Y		33	22 1	11
05		2139 N	1875	-0-	-264	-0-	1844 3	31 9	Y		28	34 1	5
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1718 3	26 9	Y		24	21 1	8

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118													
01		5704 X	4801	-0-	-903	-0-	4694 3	107 9	Y		97	94 1	25
02		5336 X	5072	-0-	-264	-0-	4974 3	98 9	Y		89	94 1	20
03		5704 X	5552	-0-	-152	-0-	5450 3	102 9	Y		93	95 1	18
04		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5469 3	77 9	Y		70	64 1	24
05		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5639 3	65 9	Y		59	72 1	11
06		5370 X	5184	-0-	-186	-0-	5127 3	57 9	Y		52	45 1	17

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058													
01		6634 X	6313	-0-	-321	-0-	6215 3	98 9	Y		89	86 1	23
02		6206 X	6066	-0-	-140	-0-	5976 3	90 9	Y		82	86 1	19
03		6634 X	6496	-0-	-138	-0-	6402 3	94 9	Y		85	88 1	16
04		6420 X	5861	-0-	-559	-0-	5780 3	81 9	Y		74	65 1	25
05		6603 X	6246	-0-	-357	-0-	6178 3	68 9	Y		62	75 1	12
06		6300 X	5789	-0-	-511	-0-	5730 3	59 9	Y		54	47 1	18

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164													
01		2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1943 3	56 9	Y		51	49 1	13
02		2378 X	2176	-0-	-202	-0-	2124 3	52 9	Y		47	49 1	11
03		2449 X	2318	-0-	-131	-0-	2266 3	52 9	Y		47	49 1	9
04		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2234 3	46 9	Y		42	37 1	14
05		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2276 3	70 9	Y		64	66 1	12
06		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2234 3	59 9	Y		54	48 1	18

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942													
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	20 1	254 3	Y		-0-		-0-
02		261 N	259	-0-	-2	-0-	18 1	241 3	Y		-0-		-0-
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	19 1	262 3	Y		-0-		-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	19 1	248 3	Y		2	1 1	1
							2 9						
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	278 3	Y		2	3 1	-0-
							2 9						
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	20 1	258 3	Y		2	1 1	1
							2 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		434 N	232	-0-	-202	-0-	16	1	216	3	Y	-0-	-0-
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	3	Y	-0-	-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-	-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	45	1	624	3	Y	-0-	-0-
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	Y	-0-	-0-
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950															
01		3410 X	3265	-0-	-145	-0-	235	1	2984	3	Y	42	39	1	16
							46	9							
02		3190 X	3180	-0-	-10	-0-	220	1	2918	3	Y	38	43	1	11
							42	9							
03		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	229	1	3162	3	Y	56	51	1	16
							62	9							
04		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	232	1	3026	3	Y	-0-	16	1	-0-
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	243	1	3358	3	Y	-0-			-0-
06		3330 X	3221	-0-	-109	-0-	230	1	2991	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958															
01		4092 X	3803	-0-	-289	-0-	277	1	3526	3	Y	-0-			-0-
02		3828 X	3664	-0-	-164	-0-	257	1	3407	3	Y	-0-			-0-
03		4061 X	4011	-0-	-50	-0-	271	1	3740	3	Y	-0-			-0-
04		3900 X	3894	-0-	-6	-0-	277	1	3617	3	Y	-0-			-0-
05		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	290	1	4005	3	Y	-0-			-0-
06		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	287	1	3733	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
WERNER, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	030146	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5681 - 5925
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-		313 1	4254 3	Y	285	262 1		110
02	4872 X	2869	-0-	-2003	-0-		314 9	2415 3	Y	258	295 1		73
03	5208 X	2233	-0-	-2975	-0-		170 1	2091 3	Y	-0-	73 1		-0-
04	5040 X	1043	-0-	-3997	-0-		284 9	973 3	Y	-0-			-0-
05	4867 X	2056	-0-	-2811	-0-		142 1	1926 3	Y	-0-			-0-
06	4350 X	1965	-0-	-2385	-0-		70 1	1833 3	Y	-0-			-0-
DANIELS -C-				WELL #:	2	RRCID ->	035616	COMPL. DATE	02/01/1965	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6075 - 6111
01	3813 X	2722	-0-	-1091	-0-		88 1	2613 3	Y	19	18 1		5
02	3567 X	2632	-0-	-935	-0-		21 9	2524 3	Y	17	18 1		4
03	3317 X	2694	-0-	-623	-0-		89 1	2583 3	Y	18	19 1		3
04	2970 X	1498	-0-	-1472	-0-		19 9	1442 3	Y	9	9 1		3
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		91 1		Y	-0-	3 1		-0-
06	2730 X	540	-0-	-2190	-0-		20 9	2 9	Y	2	1 1		1
DANIELS "D"				WELL #:	2 T	RRCID ->	129613	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	6039 - 6135
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		10 9		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		538 3		Y	-0-			-0-
DANIELS				WELL #:	3	RRCID ->	131177	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6043 - 6158
01	1953 N	1241	-0-	-712	-0-		41 1	1200 3	Y	-0-			-0-
02	1450 N	1035	-0-	-415	-0-		35 1	1000 3	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1110	-0-	-161	-0-		38 1	1072 3	Y	-0-			-0-
04	1200 N	699	-0-	-501	-0-		22 1	677 3	Y	-0-			-0-
05	1116 N	925	-0-	-191	-0-		925 3		Y	-0-			-0-
06	1080 N	786	-0-	-294	-0-		785 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
HARDIN "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136421	COMPL. DATE	06/17/1990	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6066 - 6187
01	1271 N	769	-0-	-502	-0-		118 1	651 3	Y	-0-			-0-
02	1131 N	767	-0-	-364	-0-		123 1	644 3	Y	-0-			-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-		132 1	680 3	Y	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-		120 1	644 3	Y	-0-			-0-
05	806 N	732	-0-	-74	-0-		119 1	613 3	Y	-0-			-0-
06	780 N	212	-0-	-568	-0-		212 3		Y	-0-			-0-
BRANNON				WELL #:	2	RRCID ->	140398	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	6045 - 6206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2024

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1736 N	1482	-0-	-254	-0-	89 1	1337 3	Y	51	49 1	13
							56 9					
02		1653 N	1528	-0-	-125	-0-	93 1	1383 3	Y	47	49 1	11
							52 9					
03		1798 N	1637	-0-	-161	-0-	99 1	1486 3	Y	47	49 1	9
							52 9					
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	99 1	1557 3	Y	42	37 1	14
							46 9					
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	95 1	1515 3	Y	37	44 1	7
							41 9					
06		1590 N	1236	-0-	-354	-0-	84 1	1123 3	Y	26	24 1	9
							29 9					

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070												
01		2976 N	2864	-0-	-112	-0-	2808 3	56 9	Y	51	49 1	13
02		2871 N	2801	-0-	-70	-0-	2749 3	52 9	Y	47	49 1	11
03		3069 N	2950	-0-	-119	-0-	2898 3	52 9	Y	47	49 1	9
04		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2714 3	139 9	Y	126	93 1	42
05		3100 N	3129	-0-	29	29	3010 3	119 9	Y	108	129 1	21
06		2938 X	2909	-0-	-29	-0-	2810 3	99 9	Y	90	80 1	31

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152												
01		3100 X	2647	-0-	-453	-0-	2468 3	179 9	Y	163	159 1	42
02		2929 X	2849	-0-	-80	-0-	2682 3	167 9	Y	152	159 1	35
03		3131 X	3017	-0-	-114	-0-	2845 3	172 9	Y	156	161 1	30
04		3030 X	2927	-0-	-103	-0-	2778 3	149 9	Y	135	120 1	45
05		3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2824 3	128 9	Y	116	139 1	22
06		2940 X	2605	-0-	-335	-0-	2503 3	102 9	Y	93	83 1	31

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015												
01		2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1849 3	34 9	Y	31	30 1	8
02		1914 N	1836	-0-	-78	-0-	1804 3	32 9	Y	29	30 1	7
03		2077 N	1910	-0-	-167	-0-	1878 3	32 9	Y	29	30 1	6
04		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1961 3	28 9	Y	25	22 1	9
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1953 3	23 9	Y	21	26 1	4
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1863 3	20 9	Y	18	16 1	6

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	160675	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5893 - 5976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1736 X	687	-0-	-1049	-0-	200	1	464	3	Y	21	21	1	8
02	1624 X	108	-0-	-1516	-0-	23	9	52	1	Y	5	12	1	1
03	1147 X	343	-0-	-804	-0-	6	9	22	1	Y	14	11	1	4
04	1110 X	925	-0-	-185	-0-	15	9	64	1	Y	28	23	1	9
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	31	9	14	1	Y	-0-	9	1	-0-
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	4	9	14	1	Y	4	3	1	1

CARTHAGE UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	165219	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5628 - 5950		
01	4898 X	1230	-0-	-3668	-0-	81	1	1027	3	Y	111	101	1	43
02	3480 X	1150	-0-	-2330	-0-	122	9	73	1	Y	96	112	1	27
03	3720 X	1201	-0-	-2519	-0-	106	9	70	1	Y	148	133	1	42
04	2910 X	1113	-0-	-1797	-0-	163	9	66	1	Y	172	160	1	54
05	1488 X	1341	-0-	-147	-0-	189	9	77	1	Y	181	194	1	41
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	199	9	97	1	Y	97	105	1	33
						107	9							

PARKER UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	166925	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6048 - 6276
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		301	RRCID ->	167773	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5630 - 5932		
01	4867 X	3990	-0-	-877	-0-	288	1	3667	3	Y	32	29	1	12
02	4553 X	3858	-0-	-695	-0-	35	9	268	1	Y	28	32	1	8
03	4867 X	4315	-0-	-552	-0-	31	9	288	1	Y	42	38	1	12
04	4560 X	4007	-0-	-553	-0-	46	9	281	1	Y	52	48	1	16
05	4371 X	4254	-0-	-117	-0-	57	9	283	1	Y	55	59	1	12
06	4170 X	2671	-0-	-1499	-0-	61	9	187	1	Y	53	47	1	18
						58	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	170387	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5634 - 5945	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2053	-0-	-458	-0-	147 31	1 9	1875	3	Y	28	25 1	11
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	157 26	1 9	2079	3	Y	24	28 1	7
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	163 41	1 9	2252	3	Y	37	33 1	11
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	147 46	1 9	1917	3	Y	42	40 1	13
05	2418 N	2078	-0-	-340	-0-	137 51	1 9	1890	3	Y	46	49 1	10
06	2370 N	1491	-0-	-879	-0-	103 47	1 9	1341	3	Y	43	39 1	14

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	171013	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6222 - 6304
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-		-0-
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-				Y	-0-		-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-		-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	171158	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5648 - 5949	
01	6014 X	5257	-0-	-757	-0-	690 6	1 9	4561	3	Y	5	4 1	2
02	5597 X	5094	-0-	-503	-0-	645 3	1 9	4446	3	Y	3	4 1	1
03	5704 X	5143	-0-	-561	-0-	653 7	1 9	4483	3	Y	6	5 1	2
04	5310 X	3381	-0-	-1929	-0-	254 56	1 9	3071	3	Y	51	37 1	16
05	5456 X	5442	-0-	-14	-0-	672 59	1 9	4711	3	Y	54	58 1	12
06	5280 X	3604	-0-	-1676	-0-	428 56	1 9	3120	3	Y	51	46 1	17

CARTHAGE UNIT		WELL #:		304	RRCID ->	171213	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5658 - 5988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	171392	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6026 - 6250
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7657 X	7422	-0-	-235	-0-	580 1	6809 3	Y	30	26 1	11		
02	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	33 9	579 1	7233 3	Y	29	35 1	5	
03	8432 X	8291	-0-	-141	-0-	32 9	627 1	7633 3	Y	28	27 1	6	
04	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	31 9	630 1	7660 3	Y	27	18 1	15	
05	8432 X	7413	-0-	-1019	-0-	30 9	612 1	6776 3	Y	23	25 1	13	
06	8100 X	4673	-0-	-3427	-0-	25 9	493 1	4159 3	Y	19	18 1	14	
						21 9							

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262													
01	2573 X	2259	-0-	-314	-0-	136 1	2090 3	Y	30	26 1	11		
02	2407 X	2311	-0-	-96	-0-	33 9	124 1	2155 3	Y	29	35 1	5	
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	32 9	108 1	2313 3	Y	25	25 1	5	
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	28 9	115 1	2318 3	Y	27	17 1	15	
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	30 9	120 1	2446 3	Y	89	55 1	49	
06	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	98 9	106 1	2167 3	Y	75	69 1	55	
						83 9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278													
01	3565 X	3345	-0-	-220	-0-	250 1	2965 3	Y	118	102 1	44		
02	3335 X	3080	-0-	-255	-0-	130 9	231 1	2726 3	Y	112	135 1	21	
03	3565 X	3259	-0-	-306	-0-	123 9	255 1	2885 3	Y	108	107 1	22	
04	3390 X	2457	-0-	-933	-0-	119 9	197 1	2155 3	Y	95	64 1	53	
05	3348 X	2224	-0-	-1124	-0-	105 9	129 1	2062 3	Y	30	66 1	17	
06	3240 X	2071	-0-	-1169	-0-	33 9	93 1	1944 3	Y	31	25 1	23	
						34 9							

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137													
01	2480 N	2148	-0-	-332	-0-	1963 3	185 9	Y	168	163 1	43		
02	2291 N	2270	-0-	-21	-0-	2098 3	172 9	Y	156	163 1	36		
03	2511 N	1851	-0-	-660	-0-	1723 3	128 9	Y	116	130 1	22		
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2166 3	3 9	Y	3	24 1	1		
05	2418 N	2066	-0-	-352	-0-	2064 3	2 9	Y	2	3 1	-0-		
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112 3	2 9	Y	2	2 1	-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
BOWEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	178984	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5882 - 6140				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		3007 X	2450	-0-	-557	-0-	151 21	1 9	2278	3	Y	19	19	1	5
02		2813 X	2660	-0-	-153	-0-	166 21	1 9	2473	3	Y	19	20	1	4
03		2945 X	2804	-0-	-141	-0-	174 22	1 9	2608	3	Y	20	20	1	4
04		2850 X	2807	-0-	-43	-0-	167 19	1 9	2621	3	Y	17	15	1	6
05		2945 X	2849	-0-	-96	-0-	167 15	1 9	2667	3	Y	14	17	1	3
06		2760 X	1755	-0-	-1005	-0-	121 10	1 9	1624	3	Y	9	9	1	3

TODD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	178987	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 6063 - 6157				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BOYNTON		WELL #:		2	RRCID ->	182616	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5961 - 6055				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DANIELS "D"		WELL #:		3	RRCID ->	182618	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6007 - 6100				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

THOMAS H		WELL #:		2	RRCID ->	182864	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6108 - 6226				
01		3906 X	3414	-0-	-492	-0-	111 34	1 9	3269	3	Y	31	31	1	8
02		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	125 34	1 9	3556	3	Y	31	32	1	7
03		3937 X	3903	-0-	-34	-0-	132 35	1 9	3736	3	Y	32	33	1	6
04		3810 X	2731	-0-	-1079	-0-	84 48	1 9	2599	3	Y	44	35	1	15
05		3968 X	3869	-0-	-99	-0-	3819	3	50	9	Y	45	51	1	9
06		3840 X	3679	-0-	-161	-0-	3638	3	41	9	Y	37	33	1	13

PRIOR A		WELL #:		3	RRCID ->	193249	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5918 - 5983				
01		775 N	745	-0-	-30	-0-	705	3	40	9	Y	36	36	1	9
02		725 N	723	-0-	-2	-0-	684	3	39	9	Y	35	36	1	8
03		775 N	750	-0-	-25	-0-	710	3	40	9	Y	36	37	1	7
04		720 N	719	-0-	-1	-0-	684	3	35	9	Y	32	28	1	11
05		775 N	752	-0-	-23	-0-	723	3	29	9	Y	26	32	1	5
06		720 N	318	-0-	-402	-0-	293	3	25	9	Y	23	20	1	8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
01		589 N	479	-0-	-110	-0-	28 1	427 3	Y	22	21 1	6
							24 9					
02		551 N	505	-0-	-46	-0-	31 1	454 3	Y	18	20 1	4
							20 9					
03		589 N	531	-0-	-58	-0-	32 1	479 3	Y	18	19 1	3
							20 9					
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	32 1	500 3	Y	19	16 1	6
							21 9					
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	30 1	484 3	Y	13	17 1	2
							14 9					
06		510 N	441	-0-	-69	-0-	30 1	401 3	Y	9	8 1	3
							10 9					
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222												
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-		-0-
02		551 N	504	-0-	-47	-0-	504 3		Y	-0-		-0-
03		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3		Y	-0-		-0-
04		540 N	484	-0-	-56	-0-	484 3		Y	-0-		-0-
05		527 N	473	-0-	-54	-0-	473 3		Y	-0-		-0-
06		510 N	387	-0-	-123	-0-	387 3		Y	-0-		-0-
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327												
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823												
01		837 N	141	-0-	-696	-0-	141 2		Y	-0-		34
02		1160 N	59	-0-	-1101	-0-	59 2		Y	-0-		34
03		1271 N	52	-0-	-1219	-0-	52 2		Y	-0-		34
04		150 N	54	-0-	-96	-0-	54 2		Y	-0-	34 1	-0-
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	38	-0-	38	38	38 2		Y	-0-		-0-
BPX OPERATING COMPANY 085408												
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018												
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-		-0-
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969														
01	7378 X	6159	-0-	-1219	-0-	642	1	5500	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
02	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	715	1	6319	2	Y	19	19	1	4
						21	9							
03	7378 X	6522	-0-	-856	-0-	372	1	6136	2	Y	13	14	1	3
						14	9							
04	7140 X	3233	-0-	-3907	-0-	152	1	3071	2	Y	9	10	1	2
						10	9							
05	7378 X	2761	-0-	-4617	-0-	144	1	2610	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
06	7140 X	1230	-0-	-5910	-0-	50	1	1179	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146														
01	3193 X	2537	-0-	-656	-0-	111	1	2426	3	Y	-0-			-0-
*02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	126	1	3008	3	Y	-0-			-0-
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	142	1	3138	3	Y	-0-			-0-
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	131	1	2938	3	Y	-0-			-0-
05	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	142	1	3039	3	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	128	1	2708	3	Y	-0-			-0-
DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A														
01	651 N	509	-0-	-142	-0-	272	1	237	3	Y	-0-			-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	256	1	283	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	272	-0-	-224	-0-	36	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	210	-0-	-300	-0-	9	1	201	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	222	-0-	-398	-0-	10	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HARRISON, R.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030125		COMPL. DATE 05/17/1946			TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	636	1	516	3	Y	32	38	0	12
						35	9							
*02	1160 N	906	-0-	-254	-0-	583	1	301	3	Y	20	25	0	7
						22	9							
03	1240 N	809	-0-	-431	-0-	89	1	679	3	Y	37	28	0	16
						41	9							
04	1140 N	802	-0-	-338	-0-	33	1	747	3	Y	20	36	0	-0-
						22	9							
05	1054 N	411	-0-	-643	-0-	16	1	369	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
06	780 N	668	-0-	-112	-0-	31	1	622	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							

REED, W. M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030129		COMPL. DATE 03/29/1946			TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTS, GEO.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030130		COMPL. DATE 07/25/1946			TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A					
01	4247 X	3234	-0-	-1013	-0-	421	1	2813	3	Y	-0-			155
02	3973 X	2805	-0-	-1168	-0-	394	1	2411	3	Y	-0-			155
03	2883 X	2360	-0-	-523	-0-	41	1	2319	3	Y	-0-			155
04	3120 X	2132	-0-	-988	-0-	2132	3			Y	-0-			155
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			155
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030131		COMPL. DATE 01/09/1997			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160					
01	5828 X	5827	-0-	-1	-0-	573	1	5225	3	Y	26	24	0	10
						29	9							
*02	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	582	1	6187	3	Y	29	29	0	10
						32	9							
03	5642 X	4318	-0-	-1324	-0-	212	1	4087	3	Y	17	20	0	7
						19	9							
04	5850 X	5104	-0-	-746	-0-	219	1	4873	3	Y	11	18	0	-0-
						12	9							
05	6169 X	4002	-0-	-2167	-0-	167	1	3813	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
06	5970 X	2631	-0-	-3339	-0-	116	1	2511	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							

WILCHER, J. W.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030132		COMPL. DATE 10/17/1946			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

```

-----
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248
  
```

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	105 1	2125 3	Y	10	9 0		4
*02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	11 9	2077 3	Y	9	10 0		3
03	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	10 9	2140 3	Y	9	8 0		4
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	97 1	2218 3	Y	4	8 0		-0-
05	2449 N	2269	-0-	-180	-0-	10 9	2157 3	Y	11	11 0		-0-
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	100 1	2573 3	Y	4	4 0		-0-
						12 9						
						124 1						
						4 9						

```

-----
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063
  
```

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

```

-----
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290
  
```

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

```

-----
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178
  
```

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2024												

```

-----
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230
  
```

01	434 N	175	-0-	-259	-0-	8 1	164 3	Y	3	3 0		1
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3 9	165 3	Y	5	4 0		2
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	Y	2	3 0		1
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6 9	326 3	Y	4	5 0		-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	2 9	346 3	Y	9	9 0		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	277 3	Y	2	2 0		-0-
						4 9						
						15 1						
						10 9						
						13 1						
						2 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

01		861 N	861	-0-	-0-	-0-		289	1	572	3	Y	-0-					-0-
*02		551 N	551	-0-	-0-	-0-		258	1	293	3	Y	-0-					-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-					-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408							
BURNETT BROS.			WELL #:		20	RRCID ->	197881	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 5708 - 5988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4991 X	1190	-0-	-3801	-0-	304	1	878	2	N	7	10 1 2
						8	9					
02	4669 X	2917	-0-	-1752	-0-	415	1	2480	2	N	20	18 1 4
						22	9					
03	4371 X	2643	-0-	-1728	-0-	163	1	2465	2	N	14	15 1 3
						15	9					
04	3840 X	2340	-0-	-1500	-0-	179	1	2143	2	N	16	15 1 4
						18	9					
05	3968 X	487	-0-	-3481	-0-	34	1	451	2	N	2	6 1 -0-
						2	9					
06	3090 X	8	-0-	-3082	-0-	8	2			N	-0-	-0-

BURNETT BROS.			WELL #:		12	RRCID ->	198030	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 5675 - 5927
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1 1 -0-
02	2233 N	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A			WELL #:		17	RRCID ->	233299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 6226 - 6510
01	1085 N	955	-0-	-130	-0-	260	1	686	3	Y	8	8 1 3
						9	9					
02	899 N	861	-0-	-38	-0-	243	1	609	3	Y	8	8 1 3
						9	9					
03	961 N	776	-0-	-185	-0-	25	1	741	3	Y	9	9 1 3
						10	9					
*04	930 N	700	-0-	-230	-0-	683	3	17	9	Y	15	9 1 9
*05	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	3			Y	-0-	9
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	3			Y	-0-	9

CR2 ENERGY LLC			101608									
INGRAM			WELL #:		1	RRCID ->	030108	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 5920 - 5980
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROGERS, PAUL P.			WELL #:		1 T	RRCID ->	030114	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	6207	PERF. 5907 - 5971
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211									
OWENS				WELL #:	1 L	RRCID ->	030270	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5975 - 6040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	5366	-0-	-214	-0-	250 1	5081 2	N	32	83 1		105
							35 9						
02		5597 X	5139	-0-	-458	-0-	247 1	4857 2	N	32			137
							35 9						
03		5983 X	5314	-0-	-669	-0-	254 1	5030 2	N	27			164
							30 9						
04		5790 X	4813	-0-	-977	-0-	252 1	4561 2	N	-0-			164
*05		5859 X	1898	-0-	-3961	-0-	135 1	1763 2	N	-0-			164
*06		5310 X	2061	-0-	-3249	-0-	144 1	1917 2	N	-0-			164

SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	030272	COMPL. DATE	10/14/1945	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5920 - 6015
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6118 - 6270
HICKS GAS UNIT				148113									
01		3968 X	3649	-0-	-319	-0-	3649 3		N	-0-			-0-
02		3712 X	3575	-0-	-137	-0-	3575 3		N	-0-			-0-
03		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 3		N	-0-			-0-
*04		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3		N	-0-			-0-
05		3813 X	3602	-0-	-211	-0-	3602 3		N	-0-			-0-
06		3840 X	3021	-0-	-819	-0-	3021 3		N	-0-			-0-

AMERICAN LEGION				WELL #:	1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088 - 6176
01		1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1709 3	18 9	Y	16	21 1		2
02		1711 N	1597	-0-	-114	-0-	1586 3	11 9	Y	10	8 1		4
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		Y	-0-	4 1		-0-
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		Y	-0-			-0-
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		Y	-0-			-0-
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		Y	-0-			-0-

BEALL, W. F., G U				WELL #:	1	RRCID ->	030153	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6120 - 6399
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02		493 N	466	-0-	-27	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03		558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04		540 N	428	-0-	-112	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

01		465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02		348 N	258	-0-	-90	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04		360 N	212	-0-	-148	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*05		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	14	1	3235	3	N	-0-					-0-
02		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	13	1	3127	3	N	-0-					-0-
03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	14	1	3377	3	N	-0-					-0-
*04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	3003	3	N	-0-					-0-
05		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	14	1	3525	3	N	-0-					-0-
06		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	14	1	3358	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
HOUSE, W. F. GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030172			COMPL. DATE 08/23/1947		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LA GRONE, T. S.			WELL #:		1	RRCID -> 030178			COMPL. DATE 07/04/1953		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
01		5456 X	4843	-0-	-613	-0-	4807	3	36	9	Y	33	42	1	5
02		5104 X	4887	-0-	-217	-0-	4844	3	43	9	Y	39	28	1	16
03		5363 X	4728	-0-	-635	-0-	4698	3	30	9	Y	27	34	1	9
04		5010 X	4949	-0-	-61	-0-	4912	3	37	9	Y	34	29	1	14
05		5239 X	5150	-0-	-89	-0-	5138	3	12	9	Y	11	23	1	2
06		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4935	3	11	9	Y	10	11	1	1

LA GRONE-JESTER			WELL #:		1	RRCID -> 030179			COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
01		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3223	3	9	9	Y	8	8	0	1
02		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3054	3	11	9	Y	10	10	0	1
03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3158	3	22	9	Y	20	18	0	3
*04		3120 X	3020	-0-	-100	-0-	3001	3	19	9	Y	17	17	0	3
*05		3286 X	3001	-0-	-285	-0-	2983	3	18	9	Y	16	17	0	2
06		3030 X	2763	-0-	-267	-0-	2746	3	17	9	Y	15	15	0	2

MANGHAM, R. S.			WELL #:		1 L	RRCID -> 030180			COMPL. DATE 03/01/1946		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MCMILLAN, KATE			WELL #:		1	RRCID -> 030182			COMPL. DATE 04/02/1952		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

REEVES-MCMILLAN			WELL #:		1	RRCID -> 030188			COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH	6264 PERF. 6072 - 6190			
01		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2678	3	46	9	Y	42	53	1	6
02		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2466	3	68	9	Y	62	43	1	25
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2514	3	83	9	Y	75	76	1	24
04		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2572	3	103	9	Y	94	78	1	40
05		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2701	3	32	9	Y	29	64	1	5
06		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2617	3	31	9	Y	28	29	1	4

ROSS, J. T. UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 030189			COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH	6410 PERF. N/A			
01		3162 X	1886	-0-	-1276	-0-	1886	3			N	-0-		-0-	
02		2958 X	1741	-0-	-1217	-0-	1741	3			N	-0-		-0-	
03		3162 X	2386	-0-	-776	-0-	2386	3			N	-0-		-0-	
04		3000 X	1961	-0-	-1039	-0-	1961	3			N	-0-		-0-	
05		2387 X	2079	-0-	-308	-0-	2079	3			N	-0-		-0-	
06		2310 X	1250	-0-	-1060	-0-	1250	3			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3		N	-0-		-0-
02		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3		N	-0-		-0-
03		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 3		N	-0-		-0-
*04		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 3		N	-0-		-0-
05		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 3		N	-0-		-0-
06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3		N	-0-		-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A												
01		4371 X	3802	-0-	-569	-0-	133 1	3669 3	N	-0-		-0-
02		4089 X	4081	-0-	-8	-0-	167 1	3914 3	N	-0-		-0-
03		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	174 1	4348 3	N	-0-		-0-
04		4230 X	1335	-0-	-2895	-0-	59 1	1276 3	N	-0-		-0-
05		4371 X	2610	-0-	-1761	-0-	81 1	2529 3	N	-0-		-0-
06		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	163 1	4978 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A												
01		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3		N	-0-		-0-
02		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3		N	-0-		-0-
03		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
*04		1260 X	776	-0-	-484	-0-	776 3		N	-0-		-0-
05		1302 X	554	-0-	-748	-0-	554 3		N	-0-		-0-
06		1260 X	490	-0-	-770	-0-	490 3		N	-0-		-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2289 3	21 9	Y	19	19 0	3
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2048 3	34 9	Y	31	30 0	4
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2102 3	58 9	Y	53	49 0	8
*04		2250 N	1742	-0-	-508	-0-	1692 3	50 9	Y	45	45 0	8
*05		2232 N	1395	-0-	-837	-0-	1345 3	50 9	Y	45	47 0	6
06		2100 N	1541	-0-	-559	-0-	1494 3	47 9	Y	43	42 0	7

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158												
01		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	42 1	2967 3	Y	15	19 1	2
							17 9					
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	39 1	2704 3	Y	13	10 1	5
							14 9					
03		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	49 1	3140 3	Y	-0-	5 1	-0-
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	47 1	3158 3	Y	-0-		-0-
05		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	23 1	2819 3	Y	-0-		-0-
06		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	50 1	3126 3	Y	-0-		-0-

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A												
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1834 3	48 9	Y	44	43 0	7
02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1723 3	44 9	Y	40	42 0	5
03		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1797 3	57 9	Y	52	49 0	8
*04		1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1594 3	48 9	Y	44	44 0	8
*05		1891 N	1702	-0-	-189	-0-	1654 3	48 9	Y	44	46 0	6
06		1740 N	1566	-0-	-174	-0-	1521 3	45 9	Y	41	41 0	6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1239 N	1239	-0-	-0-	1219 3	20 9	Y	18	17 0		3
02		1236 N	1236	-0-	-0-	1225 3	11 9	Y	10	12 0		1
03		1260 N	1260	-0-	-0-	1250 3	10 9	Y	9	9 0		1
*04		1200 N	1089	-0-	-111	1080 3	9 9	Y	8	8 0		1
*05		1333 N	1086	-0-	-247	1077 3	9 9	Y	8	8 0		1
06		1140 N	965	-0-	-175	957 3	8 9	Y	7	7 0		1

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290												
01		1116 N	1054	-0-	-62	1054 3		N	-0-			-0-
02		1044 N	1027	-0-	-17	1027 3		N	-0-			-0-
03		1114 N	1114	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
04		1089 N	1089	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
05		1109 N	1109	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
06		1080 N	1074	-0-	-6	1074 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419												
01		341 N	337	-0-	-4	337 3		N	-0-			-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
05		2760 N	2760	-0-	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352												
01		1549 N	1549	-0-	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
02		1517 N	1517	-0-	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
03		1485 N	1485	-0-	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
04		1138 N	1138	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194												
01		1333 N	1055	-0-	-278	1042 3	13 9	Y	12	12 0		2
02		1160 N	1044	-0-	-116	1035 3	9 9	Y	8	9 0		1
03		1023 N	201	-0-	-822	197 3	4 9	Y	4	4 0		1
*04		1020 N	812	-0-	-208	802 3	10 9	Y	9	8 0		2
*05		1116 N	774	-0-	-342	765 3	9 9	Y	8	9 0		1
06		559 N	559	-0-	-0-	550 3	9 9	Y	8	8 0		1

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229												
01		1122 N	1122	-0-	-0-	1122 3		Y	-0-			-0-
02		1019 N	1019	-0-	-0-	1019 3		Y	-0-			-0-
03		1098 N	1098	-0-	-0-	1098 3		Y	-0-			-0-
04		1080 N	975	-0-	-105	975 3		Y	-0-			-0-
*05		1085 N	1012	-0-	-73	1012 3		Y	-0-			-0-
06		1020 N	944	-0-	-76	944 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD JV SWD		WELL #: 1		RRCID -> 164333		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU		WELL #: 11		RRCID -> 176952		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328								
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON		WELL #: 6		RRCID -> 179247		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2024																

BAKER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 180189		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2024																

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183026		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202								
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2523 N	2431	-0-	-92	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*04	2250 N	2127	-0-	-123	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2604 N	2397	-0-	-207	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	1854	-0-	-756	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 184728		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 184730		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102								
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1363	-0-	-347	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
BAKER, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	200445	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6048 -	6198			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	3	9	9	Y	8	8	0		1
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	3	11	9	Y	10	10	0		1
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	3	14	9	Y	13	12	0		2
*04		1410 N	1230	-0-	-180	-0-	1218	3	12	9	Y	11	11	0		2
*05		1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1240	3	13	9	Y	12	12	0		2
06		1350 N	1154	-0-	-196	-0-	1143	3	11	9	Y	10	10	0		2

CRATON OPERATING LLC				186717										
MOODY COTTON CO.		WELL #:		1	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 -	6354	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIGGS, W. H.				1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6314 -	6335
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112

GRAY, THOMAS				1	RRCID ->	030008	COMPL. DATE	01/06/1957	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6370 -	6374
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRIS, C. E.				1 T	RRCID ->	047348	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6422 -	6436
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		199
02	174 N	105	-0-	-69	-0-	105	2			N	-0-		199
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		199
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		199
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		199
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		199

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
ASHTON		WELL #:		1	RRCID ->	030103	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5942 -	6022	
01	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	542	1	1233	3	Y	-0-		47	
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	567	1	1454	3	Y	30	37	10 8	30
03	2449 N	2018	-0-	-431	-0-	567	1	1409	3	Y	38	32	1 9 8	27
04	1710 N	1572	-0-	-138	-0-	515	1	1031	3	Y	24	34	1	17
05	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	402	1	1708	3	Y	56	7	8	66
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	292	1	1317	3	Y	19	66	1	19

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 030111	COMPL. DATE 09/18/1998	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5840	-	6170			
01	4340 X	3021	-0-	-1319	-0-	874 61 9	1 2086	3	Y	55		164
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1108 88 9	1 2647	3	Y	80	140 1	104
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	1233 97 9	1 3064	3	Y	88	2 8	190
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	1091 105 9	1 2918	3	Y	95	143 1	142
05	4123 X	3846	-0-	-277	-0-	706 50 9	1 3090	3	Y	45	7 8	180
06	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	431 29 9	1 1800	3	Y	26	149 1	57
PETER		WELL #: 1		RRCID -> 030112	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6452	PERF. 5920	-	5968			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153609	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 5962	-	6006			
01	2046 N	1481	-0-	-565	-0-	451 8 9	1 1022	3	Y	7		68
02	1740 N	1614	-0-	-126	-0-	607 14 9	1 993	3	Y	13	7 8	74
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	738 8 9	1 1252	3	Y	7	60 1 6 8	15
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	578 4 9	1 1037	3	Y	4		19
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	473 4 9	1 1266	3	Y	4	2 8	21
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	357 4 9	1 930	3	Y	4		25
FAULCONER ENERGY, LLC HUNT, J. B. UNIT #2-A		263648 WELL #: 2A		RRCID -> 030025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	540 9 9	1 2507	2	N	8	95 1	76
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	428 7 9	1 1870	2	N	6		82
03	2170 X	1351	-0-	-819	-0-	171 1	1 1180	2	N	-0-		82
04	2100 X	450	-0-	-1650	-0-	20 1	1 430	2	N	-0-		82
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-		82
06	2100 X	73	-0-	-2027	-0-	20 1	1 53	2	N	-0-		82
BORDERS, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030048	COMPL. DATE 07/01/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5948	-	6010			
01	2015 N	1644	-0-	-371	-0-	1633 2	11 9	9	N	10		97
02	1885 N	1422	-0-	-463	-0-	1411 2	11 9	9	N	10		107
03	1829 N	1490	-0-	-339	-0-	1482 2	8 9	9	N	7		114
04	1590 N	1362	-0-	-228	-0-	1345 2	17 9	9	N	15		129
05	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1462 2	12 9	9	N	11		140
06	1440 N	633	-0-	-807	-0-	629 2	4 9	9	N	4		144

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648													
DEBERRY, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 030241			COMPL. DATE 06/12/1946			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	518	1	1638	2	N	17	186	1			94
02	1914 N	1543	-0-	-371	-0-	19	9	351	1	N	5					99
03	2046 N	538	-0-	-1508	-0-	6	9	189	1	N	2					101
04	1980 N	20	-0-	-1960	-0-	2	9	15	1	N	-0-					101
05	1643 N	74	-0-	-1569	-0-	15	1	59	2	N	-0-					101
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					101

HOLMES, PRIESTLY			WELL #: 1		RRCID -> 030243			COMPL. DATE 10/08/1945			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969					

01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	610	1	2414	2	N	31					220
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	34	9	580	1	N	51					271
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	56	9	570	1	N	34	195	1			110
04	2940 X	2933	-0-	-7	-0-	37	9	581	1	N	30					140
05	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	33	9	530	1	N	39					179
06	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	43	9	600	1	N	25					204
						28	9									

HARLETON OIL & GAS INC. BURNETT BROS.			WELL #: 3		RRCID -> 030082			COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008					

01	1891 N	971	-0-	-920	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1943 N	1500	-0-	-443	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1984 N	1646	-0-	-338	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	416	-0-	-1196	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	361	-0-	-1229	-0-	361	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU			WELL #: 1 L		RRCID -> 030156			COMPL. DATE 02/17/2000			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067					

01	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2120	3	45	9	N	41					100
02	2204 N	2087	-0-	-117	-0-	2056	3	31	9	N	28					128
03	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2277	3	31	9	N	28					156
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2324	3	34	9	N	31					187
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2293	3	23	9	N	21	168	1			40
*06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2264	3	14	9	N	13					53

HILL LAKE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 178753			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028					

01	2418 N	1979	-0-	-439	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	2059 N	2030	-0-	-29	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2418 N	1941	-0-	-477	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	1890 N	776	-0-	-1114	-0-	776	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 178875			COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336					

01	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	203 N	165	-0-	-38	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165										
WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180480	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5691 - 5904		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2330	-0-	-956	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-			-0-
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-			-0-
04	3180 X	912	-0-	-2268	-0-	912	3			N	-0-			-0-
05	3286 X	242	-0-	-3044	-0-	242	3			N	-0-			-0-
06	3180 X	94	-0-	-3086	-0-	94	3			N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6088 - 6094		
01	155 N	53	-0-	-102	-0-	20	3	33	9	N	30			118
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	20	3	25	9	N	23			141
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	20	3	35	9	N	32			173
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	25	3	28	9	N	25	175	1	23
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	3	63	9	N	57			80
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20	3	86	9	N	78			158

BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5928 - 5943		
01	1178 N	57	-0-	-1121	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	319 N	49	-0-	-270	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237			
01	3100 N	2262	-0-	-838	-0-	513	2253	3	9	9	N	8	159	1	28
02	2762 N	2249	-0-	-513	-0-		2226	3	23	9	N	21			49
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		2539	3	122	9	N	111			160
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		2402	3			N	-0-			160
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		2478	3			N	-0-			160
06	2580 N	2469	-0-	-111	-0-		2454	3	15	9	N	14	144	1	30

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263		
01	651 N	556	-0-	-95	-0-	521	3	35	9	N	32			190
02	551 N	506	-0-	-45	-0-	487	3	19	9	N	17	159	1	48
03	590 N	506	-0-	-0-	-0-	565	3	25	9	N	23			71
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	483	3	11	9	N	10			81
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	515	3	26	9	N	24			105
06	570 N	427	-0-	-143	-0-	391	3	36	9	N	33			138

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		8B	RRCID ->	192452	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977		
01	3410 X	2051	-0-	-1359	-0-	2048	3	3	9	N	3			36
02	3190 X	2976	-0-	-214	-0-	2961	3	15	9	N	14			50
03	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	3326	3			N	-0-			50
04	3300 X	1597	-0-	-1703	-0-	1576	3	21	9	N	19			69
05	3410 X	892	-0-	-2518	-0-	892	3			N	-0-			69
06	3210 X	659	-0-	-2551	-0-	659	3			N	-0-			69

ALLISON		WELL #:		1B	RRCID ->	197077	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 6031		
01	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1678	3	8	9	N	7	172	1	28
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1875	3	11	9	N	10			38
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1989	3	47	9	N	43			81
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	1877	3	210	9	N	191	189	1	83
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-			83
*06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1890	3	33	9	N	30			113

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #: 1B		RRCID -> 197451		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6142 - 6353	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-		-0-
02	1682 N	1579	-0-	-103	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-		-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1481	-0-	-349	-0-	1481 3		N	-0-		-0-

WERNER "H"		WELL #: 1		RRCID -> 201182		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6012 - 6058	
01	2046 N	1614	-0-	-432	-0-	1545 3	69 9	N	63		106
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927 3	2 9	N	2		108
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2447 3	47 9	N	43		151
04	1560 N	613	-0-	-947	-0-	602 3	11 9	N	10		161
05	2046 N	29	-0-	-2017	-0-	29 3		N	-0-		161
06	1980 N	27	-0-	-1953	-0-	20 3	7 9	N	6		167

GUILL, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203236		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5757 - 6070	
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3709 3	52 9	N	47		113
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3322 3	52 9	N	47		160
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3211 3	30 9	N	27	177 1	10
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4368 3	64 9	N	58		68
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4337 3	22 9	N	20		88
*06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4002 3	99 9	N	90		178

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 214913		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252		PERF. 5778 - 6095	
01	2232 N	1854	-0-	-378	-0-	1854 3		Y	-0-		-0-
02	2349 N	2286	-0-	-63	-0-	2286 3		Y	-0-		-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		Y	-0-		-0-
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		Y	-0-		-0-
05	2449 N	2406	-0-	-43	-0-	2406 3		Y	-0-		-0-
06	2220 N	2125	-0-	-95	-0-	2125 3		Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215274		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199		PERF. 5691 - 5990	
01	5177 X	2604	-0-	-2573	-0-	2604 3		Y	-0-		-0-
02	4843 X	3489	-0-	-1354	-0-	3489 3		Y	-0-		-0-
03	4681 X	3855	-0-	-826	-0-	3855 3		Y	-0-		-0-
04	4470 X	2114	-0-	-2356	-0-	2114 3		Y	-0-		-0-
05	4247 X	1102	-0-	-3145	-0-	1102 3		Y	-0-		-0-
06	3720 X	1104	-0-	-2616	-0-	1104 3		Y	-0-		-0-

REED, W. M.		WELL #: 9A		RRCID -> 215982		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6222 - 6339	
01	5363 X	3821	-0-	-1542	-0-	3821 3		Y	-0-		-0-
02	5017 X	4717	-0-	-300	-0-	4717 3		Y	-0-		-0-
03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 3		Y	-0-		-0-
04	5100 X	4917	-0-	-183	-0-	4917 3		Y	-0-		-0-
05	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689 3		Y	-0-		-0-
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733 3		Y	-0-		-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 222281		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6126 - 6239	
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		Y	-0-		116
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1072 3	37 9	Y	34		150
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1478 3	17 9	Y	15		165
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1393 3	19 9	Y	17		182
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1447 3	11 9	Y	10	166 1	26
06	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1326 3	46 9	Y	42		68

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5885 - 5990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2821 N	2453	-0-	-368	-0-	2453 3			N	-0-			-0-
02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 3			N	-0-			-0-
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3			N	-0-			-0-
04	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3			N	-0-			-0-
05	2914 N	2723	-0-	-191	-0-	2723 3			N	-0-			-0-
06	2820 N	2690	-0-	-130	-0-	2690 3			N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011	
01	4278 X	2088	-0-	-2190	-0-	2088 3			N	-0-			-0-
02	3509 X	3250	-0-	-259	-0-	3250 3			N	-0-			-0-
03	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	3180 3			N	-0-			-0-
04	3600 X	869	-0-	-2731	-0-	869 3			N	-0-			-0-
05	3720 X	453	-0-	-3267	-0-	453 3			N	-0-			-0-
06	3360 X	438	-0-	-2922	-0-	438 3			N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5854 - 5922	
SMITH, ELLA UNIT 1				1									
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-			41
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			Y	-0-			41
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			Y	-0-			41
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			Y	-0-			41
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			Y	-0-			41
06	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169 2			Y	-0-			41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.		WELL #:		660694	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6277 - 6281	
SEALEY-ALLEN				1 C									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23													

PHILLIPS, JACK L. CO.		WELL #:		663109	RRCID ->	137042	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6586 - 6589	
BOX GAS UNIT				1									
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	9 1	248 2		N	1			43
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	276 2	6 9		N	5			48
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	12 1	316 2		N	3			51
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	3 9	8 1	286 2	N	1			52
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1 9	15 1	300 2	N	5			57
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	6 9	12 1	249 2	N	-0-			57

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5950 - 6022	
WERNER-NEEDHAM				1 T									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997												
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	477	1	1644	2	Y	29
							47	9				
02		1421 N	858	-0-	-563	-0-	373	1	455	2	Y	9
							30	9				
03		1519 N	1063	-0-	-456	-0-	420	1	623	2	Y	8
							20	9				
04		1470 N	1098	-0-	-372	-0-	437	1	629	2	Y	7
							32	9				
05		930 N	914	-0-	-16	-0-	446	1	438	2	Y	5
							30	9				
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	445	1	695	2	Y	10
							25	9				

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019												
01		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	919	1	5150	2	N	-0-
02		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	897	1	4790	2	N	-0-
03		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	960	1	5303	2	N	-0-
04		5010 X	3025	-0-	-1985	-0-	397	1	2628	2	N	-0-
05		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	952	1	5999	2	N	-0-
06		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	928	1	5430	2	N	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	459	1	4173	2	Y	33	36 1	5
						36	9						
02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	435	1	3694	2	Y	42	38 1	9
						46	9						
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	465	1	3795	2	Y	26	31 1	4
						29	9						
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	447	1	3777	2	Y	18	15 1	7
						20	9						
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	465	1	3874	2	Y	20	17 1	10
						22	9						
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	450	1	3791	2	Y	22	27 1	5
						24	9						
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030													
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	442	1	5538	2	Y	-0-		-0-
02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	414	1	5081	2	Y	-0-		-0-
03	5704 X	5660	-0-	-44	-0-	399	1	5261	2	Y	-0-		-0-
04	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	429	1	5350	2	Y	-0-		-0-
05	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	444	1	5765	2	Y	-0-		-0-
06	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	430	1	5511	2	Y	-0-		-0-
HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970													
01	961 N	827	-0-	-134	-0-	818	2	9 9	Y	8	10 1		1
02	841 N	667	-0-	-174	-0-	660	2	7 9	Y	6	6 1		1
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	914	2	9 9	Y	8	8 1		1
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4 9	Y	4	4 1		1
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3 9	Y	3	3 1		1
06	870 N	837	-0-	-33	-0-	834	2	3 9	Y	3	3 1		1
HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975													
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-		-0-
02	2436 N	2387	-0-	-49	-0-	2387	2			Y	-0-		-0-
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-		-0-
04	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			Y	-0-		-0-
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-		-0-
06	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	2260	2			Y	-0-		-0-
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935													
01	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1200	2	6 9	Y	5	5 1		1
02	1189 N	1148	-0-	-41	-0-	1145	2	3 9	Y	3	3 1		1
03	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1236	2	3 9	Y	3	4 1		-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-		-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-		-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3116	-0-	-449	-0-	389	1	2705	2	Y	20			65
						22	9							
02	3016 X	2673	-0-	-343	-0-	357	1	2280	2	Y	33	57	1	41
						36	9							
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	389	1	2815	2	Y	101			142
						111	9							
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	359	1	2787	2	Y	38	97	1	83
						42	9							
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	382	1	2749	2	Y	44			127
						48	9							
06	2670 X	2646	-0-	-24	-0-	371	1	2195	2	Y	73	130	1	70
						80	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-			-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	465	1	5697	2	Y	129	146	1	40
						142	9							
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	435	1	5325	2	Y	109	72	1	77
						120	9							
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	465	1	5620	2	Y	121	146	1	52
						133	9							
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	450	1	5416	2	Y	141	78	1	115
						155	9							
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	465	1	5628	2	Y	104	155	1	64
						114	9							
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	450	1	5423	2	Y	144	149	1	59
						158	9							

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

01	4495 X	4145	-0-	-350	-0-	775	1	3356	2	Y	13	17	1	8
						14	9							
02	4234 X	4139	-0-	-95	-0-	725	1	3408	2	Y	5	12	1	1
						6	9							
03	4526 X	4330	-0-	-196	-0-	769	1	3528	2	Y	30	28	1	3
						33	9							
04	4380 X	4231	-0-	-149	-0-	750	1	3446	2	Y	32			35
						35	9							
05	4526 X	4225	-0-	-301	-0-	775	1	3413	2	Y	34	35	1	34
						37	9							
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	746	1	3297	2	Y	36	40	1	30
						40	9							

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072												
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1	1
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	1	1
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y		
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y		
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y		
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y		

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089												
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-	-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-	-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-	-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-	-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-	-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014												
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981												
01		3937 X	3519	-0-	-418	-0-	-0-	465	1	3054	2	-0-
02		3683 X	2059	-0-	-1624	-0-	-0-	435	1	1614	2	9
								10	9			6 1
03		3782 X	289	-0-	-3493	-0-	-0-	285	1	4	9	4
04		3480 X	1	-0-	-3479	-0-	-0-	1	2			-0-
05		3596 X	3305	-0-	-291	-0-	-0-	444	1	2857	2	4
								4	9			8 1
06		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	3175	2	6
								7	9			9

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01	4309 X	2260	-0-	-2049	-0-	250	1	1995	2	Y	14	17	1	2
						15	9							
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	290	1	3766	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
03	4216 X	4140	-0-	-76	-0-	310	1	3815	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	297	1	3660	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
05	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	298	1	4056	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	208	1	3403	2	Y	11	12	1	2
						12	9							

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086														
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	667 N	654	-0-	-13	-0-	651	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	661	2	24	9	Y	22	19	1	4
04	750 N	487	-0-	-263	-0-	473	2	14	9	Y	13	12	1	5
05	713 N	577	-0-	-136	-0-	566	2	11	9	Y	10	8	1	7
06	660 N	528	-0-	-132	-0-	513	2	15	9	Y	14	17	1	4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2263 N	2029	-0-	-234	-0-	279 1	1725 2	Y	23	21 1	5	
						25 9						
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	290 1	1826 2	Y	24	25 1	4	
						26 9						
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	310 1	1820 2	Y	23	24 1	3	
						25 9						
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	300 1	1918 2	Y	22	21 1	4	
						24 9						
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	310 1	1981 2	Y	21	22 1	3	
						23 9						
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	300 1	1806 2	Y	20	19 1	4	
						22 9						
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071												
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-		-0-	
02	1102 N	694	-0-	-408	-0-	694 2		Y	-0-		-0-	
03	1178 N	341	-0-	-837	-0-	341 2		Y	-0-		-0-	
04	1140 N	283	-0-	-857	-0-	283 2		Y	-0-		-0-	
05	744 N	203	-0-	-541	-0-	203 2		Y	-0-		-0-	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-	
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014												
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-		-0-	
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-		-0-	
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2		Y	-0-		-0-	
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-		-0-	
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-		-0-	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012												
01	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	459	1	2066	2	Y	13
							95	9				
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	435	1	2172	2	Y	24
							122	9				
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	465	1	2271	2	Y	30
							169	9				
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	447	1	2212	2	Y	60
							167	9				
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	465	1	2263	2	Y	80
							176	9				
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	450	1	2214	2	Y	41
							195	9				

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868												
01	3751	X	3447	-0-	-304	-0-	3438	2	9	9	N	3
02	3422	X	3308	-0-	-114	-0-	3301	2	7	9	N	4
03	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	3319	2	8	9	N	5
04	3360	X	2531	-0-	-829	-0-	2522	2	9	9	N	1
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3559	2	7	9	N	1
06	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	3378	2	7	9	N	1

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057												
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984												
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4491	2	23	9	N	4
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4085	2	20	9	N	6
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	930 N	690	-0-	-240	-0-	435 6 9	1	249 2	N	5	7 1	1
02	841 N	533	-0-	-308	-0-	435 6 9	1	92 2	N	5	4 1	2
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	465 7 9	1	221 2	N	6	4 1	4
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	450 6 9	1	409 2	N	5	8 1	1
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	465 8 9	1	638 2	N	7	5 1	3
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	450 6 9	1	537 2	N	5	5 1	3

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962												
01	5084 X	4720	-0-	-364	-0-	4697 2	23 9	N	21	25 1	3	
02	4756 X	4289	-0-	-467	-0-	4274 2	15 9	N	14	14 1	3	
03	5053 X	4479	-0-	-574	-0-	4460 2	19 9	N	17	18 1	2	
04	4860 X	4368	-0-	-492	-0-	4358 2	10 9	N	9	10 1	1	
05	4867 X	4626	-0-	-241	-0-	4616 2	10 9	N	9	8 1	2	
06	4560 X	4452	-0-	-108	-0-	4442 2	10 9	N	9	9 1	2	

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976												
01	8742 X	8527	-0-	-215	-0-	8483 2	44 9	N	40	43 1	8	
02	8178 X	7332	-0-	-846	-0-	7290 2	42 9	N	38	32 1	14	
03	8742 X	7427	-0-	-1315	-0-	7369 2	58 9	N	53	45 1	22	
04	8400 X	7744	-0-	-656	-0-	7701 2	43 9	N	39	50 1	11	
05	8556 X	7627	-0-	-929	-0-	7582 2	45 9	N	41	45 1	7	
06	8250 X	7333	-0-	-917	-0-	7293 2	40 9	N	36	34 1	9	

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935												
01	4464 X	4060	-0-	-404	-0-	4053 2	7 9	N	6	7 1	1	
02	4176 X	3820	-0-	-356	-0-	3816 2	4 9	N	4	4 1	1	
03	4402 X	4002	-0-	-400	-0-	3996 2	6 9	N	5	5 1	1	
04	4200 X	3791	-0-	-409	-0-	3789 2	2 9	N	2	3 1	-0-	
05	4185 X	4097	-0-	-88	-0-	4093 2	4 9	N	4	3 1	1	
06	3960 X	3705	-0-	-255	-0-	3702 2	3 9	N	3	3 1	1	

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942												
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	270 2	6 9	N	5	6 1	1	
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	252 2	7 9	N	6	5 1	2	
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	250 2	9 9	N	8	7 1	3	
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-	3 1	-0-	
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-		-0-	
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-	

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936												
01	4185 X	3622	-0-	-563	-0-	3585 2	37 9	N	34	40 1	4	
02	3625 X	3569	-0-	-56	-0-	3543 2	26 9	N	24	23 1	5	
03	3999 X	3652	-0-	-347	-0-	3624 2	28 9	N	25	28 1	2	
04	3870 X	3541	-0-	-329	-0-	3533 2	8 9	N	7	8 1	1	
05	3999 X	3569	-0-	-430	-0-	3562 2	7 9	N	6	6 1	1	
06	3690 X	2929	-0-	-761	-0-	2922 2	7 9	N	6	6 1	1	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	273 2	7 9	N	6	5 1		1
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	253 2	8 9	N	7	7 1		1
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	267 2	7 9	N	6	6 1		1
04		270 N	44	-0-	-226	-0-	42 2	2 9	N	2	3 1		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038													
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984													
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	463 1	631 2	N	-0-			-0-
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	435 1	546 2	N	-0-			-0-
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	465 1	575 2	N	-0-			-0-
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	450 1	547 2	N	-0-			-0-
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	463 1	551 2	N	-0-			-0-
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	450 1	521 2	N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975													
01		3038 X	2883	-0-	-155	-0-	2857 2	26 9	N	24	29 1		3
02		2900 X	2614	-0-	-286	-0-	2595 2	19 9	N	17	17 1		3
03		3100 X	2741	-0-	-359	-0-	2717 2	24 9	N	22	22 1		3
04		3000 X	2559	-0-	-441	-0-	2546 2	13 9	N	12	13 1		2
05		2945 X	2619	-0-	-326	-0-	2606 2	13 9	N	12	11 1		3
06		2790 X	2441	-0-	-349	-0-	2429 2	12 9	N	11	12 1		2

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936													
01		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-			-0-
02		319 N	308	-0-	-11	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-			-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951													
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
02		609 N	579	-0-	-30	-0-	579 2		N	-0-			-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
04		630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2		N	-0-			-0-
05		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2		N	-0-			-0-
06		600 N	577	-0-	-23	-0-	577 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029																		
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02		174 N	126	-0-	-48	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969																		
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	154	2	N	-0-					-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	209	2	N	-0-					-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	237	2	N	-0-					-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	263	2	N	-0-					-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	267	2	N	-0-					-0-
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	225	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011																		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004																		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958																		
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972																		
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02		203 N	188	-0-	-15	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03		217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04		180 N	153	-0-	-27	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203															
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642															
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005															
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			28
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			28
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			28
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			28
05		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-			28
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

SYDRI OPERATING, LLC 833597															
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990															
01		3100 N	4302	-0-	1202	-0-	4302	3			N	-0-			-0-
02		6623 X	4203	-0-	-2420	-0-	4203	3			N	-0-			-0-
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-			-0-
04		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-			-0-
05		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-			-0-
06		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-			-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052															
01		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-			-0-
02		203 N	138	-0-	-65	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03		155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04		180 N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 3		WELL #:		1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5770 - 5980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3		N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5944 - 6056	
01	3100 X	1627	-0-	-1473	-0-	1627	3		N	-0-		-0-
02	2900 X	2744	-0-	-156	-0-	2744	3		N	-0-		-0-
03	2945 X	2650	-0-	-295	-0-	2650	3		N	-0-		-0-
04	2850 X	2504	-0-	-346	-0-	2504	3		N	-0-		-0-
05	2945 X	2332	-0-	-613	-0-	2332	3		N	-0-		-0-
06	2550 N	2351	-0-	-199	-0-	2351	3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836 - 6058	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5725 - 5946	
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-		-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
03	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3		N	-0-		-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3		N	-0-		-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6040 - 6124	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5870 - 6130	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 6010 - 6110	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 -	6000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100	N	2518	-0-	-582	1002	2518	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2900	N	2330	-0-	-570	432	2330	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2911	N	2479	-0-	-432	-0-	2479	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5834 -	6020
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 6018 -	6160
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1530	N	1008	-0-	-522	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5960 -	6000
01	1457	X	1219	-0-	-238	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2987	X	1042	-0-	-1945	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3193	X	1001	-0-	-2192	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3090	X	1206	-0-	-1884	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1798	X	1020	-0-	-778	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5970 -	6050
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870 -	6053
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6020 -	6062
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID -> 029952	COMPL. DATE 12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 - 6090							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID -> 029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 - 6186						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #:		1	RRCID -> 029956	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6000 - 6182							
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3				N	-0-					-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3				N	-0-					-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3				N	-0-					-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3				N	-0-					-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3				N	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3				N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #:		1	RRCID -> 029958	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6070 - 6248							
01	2905 N	2397	-0-	-508	-0-	2397 3				N	-0-					-0-
02	2436 N	2141	-0-	-295	-0-	2141 3				N	-0-					-0-
03	2604 N	2260	-0-	-344	-0-	2260 3				N	-0-					-0-
04	2310 N	2047	-0-	-263	-0-	2047 3				N	-0-					-0-
05	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	2164 3				N	-0-					-0-
06	2190 N	2099	-0-	-91	-0-	2099 3				N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID -> 029959	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6179 - 6189							
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3				N	-0-					-0-
02	493 N	390	-0-	-103	-0-	390 3				N	-0-					-0-
03	558 N	373	-0-	-185	-0-	373 3				N	-0-					-0-
04	480 N	230	-0-	-250	-0-	230 3				N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3				N	-0-					-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3				N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID -> 029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6132 - 6204						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID -> 029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6251 - 6340						
01	341 N	197	-0-	-144	-0-	197 3				N	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3				N	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3				N	-0-					-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3				N	-0-					-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3				N	-0-					-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3				N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 29		WELL #: 1		RRCID -> 029962		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
02	406 N	45	-0-	-361	-0-	45 3		N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 1		RRCID -> 029964		COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368				
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
02	551 N	541	-0-	-10	-0-	541 3		N	-0-			-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 1 T		RRCID -> 029966		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 35		WELL #: 1 T		RRCID -> 029968		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030097		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030231		COMPL. DATE 09/04/1946		TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A				
01	2294 X	276	-0-	-2018	-0-	276 3		N	-0-			-0-
02	3016 X	529	-0-	-2487	-0-	529 3		N	-0-			-0-
03	3224 X	47	-0-	-3177	-0-	47 3		N	-0-			-0-
04	3120 X	645	-0-	-2475	-0-	645 3		N	-0-			-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
06	540 X	79	-0-	-461	-0-	79 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 030232		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328														
01		713 N	413	-0-	-300	-0-	413	3		N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
03		434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05		465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06		330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048														
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962														
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	70	3	2 9	Y	2			9
02		145 N	97	-0-	-48	-0-	93	3	4 9	Y	4	7 1		6
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-			6
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			6
05		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		Y	-0-			6
06		DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	28	3	1 9	Y	1	4 1		3

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 9		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 9		RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CGU 14		WELL #: 9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 157659		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 5		RRCID -> 160970		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CGU 5		WELL #: 10		RRCID -> 166430		COMPL. DATE 10/20/1997			TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166491		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106						
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-				-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
MOORE, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 186575		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 187416		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978		
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 3	N	-0-		-0-
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 3	N	-0-		-0-
03	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	3352 3	N	-0-		-0-
04	3540 X	2340	-0-	-1200	-0-	2340 3	N	-0-		-0-
05	3720 X	2682	-0-	-1038	-0-	2682 3	N	-0-		-0-
06	3600 X	1900	-0-	-1700	-0-	1900 3	N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 U		RRCID -> 189869		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194478		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 U		RRCID -> 205146		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 9		WELL #: 5		RRCID -> 283460		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038		
01	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	3031	-0-	131	-0-	3031 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3354	-0-	254	-0-	3354 3	N	-0-		-0-
04	2141 N	1756	-0-	-385	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
05	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	2327 3	N	-0-		-0-
06	3000 X	2933	-0-	-67	-0-	2933 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 25		RRCID -> 283623		COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130		
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
02	1595 N	328	-0-	-1267	-0-	328 3	N	-0-		-0-
03	1364 N	202	-0-	-1162	-0-	202 3	N	-0-		-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 3		WELL #:		2PT	RRCID ->	284687	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5985 - 6000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT		-0-
CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	284887	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5992 - 6038	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 9		WELL #:		8PT	RRCID ->	285650	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6053 - 6100	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CGU 4		WELL #:		4T	RRCID ->	285823	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	5944 - 5987	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	286024	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	5937 - 5956	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		3	RRCID ->	286095	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	6158 - 6225	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-		-0-
KYLE, J. R. 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	286136	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5880 - 5932	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3		N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3		N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3		N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-		-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-		221	3		N	-0-		-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-		187	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TOWER RESOURCES INC				862857								
MOSS, W.S. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 6334 - 6355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
05	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2	N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS				879300								
MULLINS, O.V. UNIT #1		WELL #:		2 C	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5958 - 5968	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875								
BELL, MATTIE		WELL #:		1 T	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6250 - 6288	
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1 9	Y	1		65
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2464	2	94 9	Y	85		150
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2604	2	26 9	Y	24		174
04	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2527	2	124 9	Y	113	178 1	109
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2658	2	23 9	Y	21		130
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		130

GREEN, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6632 - 6646	
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3023	2	41 9	N	37	166 1	21
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3392	2	75 9	N	68		89
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3410	2	39 9	N	35		124
04	2370 X	279	-0-	-2091	-0-	279	2		N	-0-		124
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3461	2	57 9	N	52	155 1	21
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT		21

XTO ENERGY INC.				945936								
BROWN, J. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	030028	COMPL. DATE	05/28/2021	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5748 - 5998	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #:		1D	RRCID ->	030034	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 - 5946	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5904 - 5974			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1D	RRCID ->	030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5948 - 5972			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, J. C.		WELL #:		8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5944 - 6064			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, A. L.		WELL #:		7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 5954 - 5992			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5892 - 5942			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC DANIELS -B-			16032 667 NON-ASSOCIATED 020467			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #:			1 U RRCID -> 029713			COMPL. DATE 03/22/1945			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OWENS -H-			WELL #:			1 U RRCID -> 029715			COMPL. DATE 10/06/1946			TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-	

THOMAS -H-			WELL #:			1 U RRCID -> 029718			COMPL. DATE 10/11/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906		
01		4712 X	3387	-0-	-1325	-0-	109 56 9	1 3222	3 3	Y	51 49	1 1	13	
02		4408 X	3761	-0-	-647	-0-	126 52 9	1 3583	3 3	Y	47 49	1 1	11	
03		4712 X	4663	-0-	-49	-0-	158 52 9	1 4453	3 3	Y	47 49	1 1	9	
04		4530 X	4376	-0-	-154	-0-	130 218 9	1 4028	3 3	Y	198 141	1 1	66	
05		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4496 4114	3 3	186 157	9 9	Y Y	169 126	203 1 1 1	32 48
06		4500 X	4271	-0-	-229	-0-								

CARTHAGE UNIT			WELL #:			2 U RRCID -> 029802			COMPL. DATE 04/01/1942			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE UNIT			WELL #:			15 U RRCID -> 029808			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE UNIT			WELL #:			20 C RRCID -> 029811			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686												
01	1426 N	909	-0-	-517	-0-	66	1	836	3	Y	6	5 1 2
						7	9					
02	1160 N	1108	-0-	-52	-0-	77	1	1027	3	Y	4	5 1 1
						4	9					
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	3	Y	7	6 1 2
						8	9					
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	84	1	1100	3	Y	412	284 1 130
						453	9					
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	89	1	1235	3	Y	436	468 1 98
						480	9					
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	65	1	846	3	Y	414	372 1 140
						455	9					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

01	3193 X	2236	-0-	-957	-0-	88	1	2018 3	Y	118	102 1		44
						130	9						
02	2987 X	2554	-0-	-433	-0-	100	1	2326 3	Y	116	138 1		22
						128	9						
03	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	110	1	2454 3	Y	108	108 1		22
						119	9						
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	107	1	2409 3	Y	108	70 1		60
						119	9						
05	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	112	1	2506 3	Y	67	90 1		37
						74	9						
06	2610 N	2160	-0-	-450	-0-	96	1	2006 3	Y	53	51 1		39
						58	9						

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

01	2418 N	2261	-0-	-157	-0-	468	1	1739 3	Y	49	45 1		19
						54	9						
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	441	1	1739 3	Y	44	51 1		12
						48	9						
03	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	464	1	1853 3	Y	67	60 1		19
						74	9						
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	456	1	1764 3	Y	77	72 1		24
						85	9						
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	470	1	1921 3	Y	82	88 1		18
						90	9						
06	2310 N	2250	-0-	-60	-0-	453	1	1709 3	Y	80	71 1		27
						88	9						

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
//CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		
//CONT.// 020467												
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 13		
										RRCID -> 171395		
										COMPL. DATE 10/16/1998		
										TOTAL DEPTH 6375		
										PERF. 6026 - 6250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT										WELL #: 19		
										RRCID -> 171473		
										COMPL. DATE 09/12/1998		
										TOTAL DEPTH 6475		
										PERF. 5661 - 5986		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE UNIT NO. 4										WELL #: 2		
										RRCID -> 171968		
										COMPL. DATE 11/13/1998		
										TOTAL DEPTH 6375		
										PERF. 6040 - 6262		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 16		
										RRCID -> 172880		
										COMPL. DATE 07/21/1998		
										TOTAL DEPTH 6418		
										PERF. 5648 - 5949		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 303		
										RRCID -> 172987		
										COMPL. DATE 01/13/1999		
										TOTAL DEPTH 6050		
										PERF. 5613 - 5934		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 66		
										RRCID -> 173523		
										COMPL. DATE 03/14/1996		
										TOTAL DEPTH 6050		
										PERF. 5672 - 5974		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLARK C										WELL #: 2		
										RRCID -> 178983		
										COMPL. DATE 06/03/2000		
										TOTAL DEPTH 6300		
										PERF. 5993 - 6094		
01	2821	N	2561	-0-	-260	-0-	2561	3	Y	-0-		-0-
02	2668	N	2538	-0-	-130	-0-	2538	3	Y	-0-		-0-
03	2759	N	2552	-0-	-207	-0-	2552	3	Y	-0-		-0-
04	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	3	Y	-0-		-0-
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2598	3	316 9	Y	287	232 1 55
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2376	3	265 9	Y	241	214 1 82

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408																	
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018																	
01		2387 X	1608	-0-	-779	-0-	367	1	1235	2	Y	5	5	1			1
02		2233 X	738	-0-	-1495	-0-	125	1	609	2	Y	4	4	1			1
03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758																	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012																	
01		2077 N	1435	-0-	-642	-0-	460	1	972	2	Y	3	3	1			1
02		2001 N	1521	-0-	-480	-0-	521	1	997	2	Y	3	3	1			1
03		2232 N	763	-0-	-1469	-0-	85	1	677	2	Y	1	2	1			-0-
04		1380 N	223	-0-	-1157	-0-	11	1	211	2	Y	1	1	1			-0-
05		1643 N	34	-0-	-1609	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) BPX OPERATING COMPANY BREWSTER, J.T.		//CONT.// //CONT.//	16032 667 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 029792	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5912	-	6145					
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	1 1	21 3		Y	-0-				-0-
*02	145 N	6	-0-	-139	-0-	6 3			Y	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
REED, W. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029797	COMPL. DATE 03/29/1946	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 6070	-	6118					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ROBERTS, GEO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029798	COMPL. DATE 07/25/1946	TOTAL DEPTH 6418	PERF. N/A							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029799	COMPL. DATE 09/20/1944	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 5905	-	5930					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WILTCHER		WELL #: 1 C		RRCID -> 029800	COMPL. DATE 10/17/1946	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 5952	-	5990					
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	364 4 9	2305 3		Y	4	4 0			1
*02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	376 6 9	2989 3		Y	5	4 0			2
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	146 3 9	2682 3		Y	3	4 0			1
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	112 2 9	2521 3		Y	2	3 0			-0-
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	118 4 9	2516 3		Y	4	4 0			-0-
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	128 1 9	2621 3		Y	1	1 0			-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178314	COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 5937	-	6186					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 188918		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	67	1	1076	2	Y	-0-				-0-
02	1189 N	350	-0-	-839	-0-	28	1	322	2	Y	-0-				-0-
03	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-				-0-
04	1110 N	127	-0-	-983	-0-	5	1	122	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 7		RRCID -> 189952		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000						
01	1147 X	571	-0-	-576	-0-	79	1	492	2	Y	-0-				-0-
02	1073 X	609	-0-	-464	-0-	86	1	523	2	Y	-0-				-0-
03	682 X	555	-0-	-127	-0-	34	1	521	2	Y	-0-				-0-
04	630 X	445	-0-	-185	-0-	20	1	425	2	Y	-0-				-0-
05	651 X	484	-0-	-167	-0-	45	1	439	2	Y	-0-				-0-
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	15	1	360	2	Y	-0-				-0-

BREWSTER, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 2		RRCID -> 195401		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895						
01	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	400	1	880	2	Y	-0-				-0-
02	1334 N	859	-0-	-475	-0-	416	1	443	2	Y	-0-				-0-
03	1488 N	664	-0-	-824	-0-	73	1	591	2	Y	-0-				-0-
04	1230 N	562	-0-	-668	-0-	58	1	504	2	Y	-0-				-0-
05	930 N	440	-0-	-490	-0-	33	1	407	2	Y	-0-				-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012						
01	3069 X	1735	-0-	-1334	-0-	575	1	1148	2	Y	11	12	1		3
02	2871 X	923	-0-	-1948	-0-	583	1	337	2	Y	3	5	1		1
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-				-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				-0-
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				-0-

 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

 BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

 CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

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

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
HICKS GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5992 - 6014
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029816	COMPL. DATE	07/21/1948	TOTAL DEPTH	6259	PERF. 5870 - 5900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5978 - 6000
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6008 - 6032
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 3		N	-0-		-0-
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 3		N	-0-		-0-
03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 3		N	-0-		-0-
*04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3		N	-0-		-0-
05	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 3		N	-0-		-0-
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029835	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 6036 - 6063
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WERNER -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029844	COMPL. DATE	01/08/1946	TOTAL DEPTH	1239	PERF. 5854 - 5890
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029854	COMPL. DATE	09/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5870 - 5910
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC				186717									
COTTON, MOODY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 - 6222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6354		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	293333	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 5870 - 5896		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5715		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURNETT BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 1B		RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID ->	190977	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #: 8B		RRCID ->	192453	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 3A		WELL #: 1B		RRCID ->	197453	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS		WELL #: 1B		RRCID ->	201506	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 5756
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUILLE, J.C.		WELL #: 1		RRCID ->	203237	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS, O. B.		WELL #: 12A		RRCID ->	214914	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165											
CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215275	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WERNER-PEARCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	5884 - 5914			
01	3100 N	2368	-0-	-732	806	2323	3	45	9	Y	41				101
02	2900 N	2596	-0-	-304	502	2564	3	32	9	Y	29				130
03	3054 N	2552	-0-	-502	-0-	2508	3	44	9	Y	40				170
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2307	3	36	9	Y	33	178	1		25
05	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	2401	3	22	9	Y	20				45
06	DLQ G-10	2312	-0-	2312	2312	2251	3	61	9	Y	55				100

HAWK GATHERING CO., LTD.		WELL #:		366631	RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5870 - 5884			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		WELL #:		687208	RRCID ->	029745	COMPL. DATE	11/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5766 - 5790			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	283466	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5765 - 5776			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5705	-	5745
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949										TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5695	-	6015
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003										TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5768	-	5808
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5685	-	6020
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5720	-	5765
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-		-0-	
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-		-0-	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	Y	-0-		-0-	
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	-0-		-0-	
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-		-0-	
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	-0-		-0-	

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945										TOTAL DEPTH	6498	PERF.	4672	-	5646
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006										TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5630	-	5660
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5635 - 5665
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5662 - 5694
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5640 - 5665
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680 - 5740
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670 - 6000
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5710 - 5760
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950										TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5672 - 5708
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930																		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753																		
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02		348 N	339	-0-	-9	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03		372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898																		
01		1116 N	978	-0-	-138	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02		1044 N	1039	-0-	-5	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03		1116 N	1070	-0-	-46	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
05		1116 N	1037	-0-	-79	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779																		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A														
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	502	2	N	2			8
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	78	1	496	2	N	5	7	1	6
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	N	-0-			6
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	-0-	4	1	2
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	83	1	597	2	N	-0-			2
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	466	2	N	-0-	1	1	1

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
CGU 1				WELL #:	1 C	RRCID ->	029678	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5778 -	5818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 2				WELL #:	1 C	RRCID ->	029679	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5808 -	5836
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 3				WELL #:	1 C	RRCID ->	029680	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 -	5810
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 4				WELL #:	1 C	RRCID ->	029681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5800 -	5825
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 5				WELL #:	1 C	RRCID ->	029682	COMPL. DATE	05/23/1945	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 -	5874
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 7				WELL #:	1 C	RRCID ->	029684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	5880 -	5908
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 8				WELL #:	1 C	RRCID ->	029685	COMPL. DATE	08/01/1945	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 -	5902
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 10		WELL #:		1 C RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT 11		WELL #:		1 C RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 13		WELL #:		1 C RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 14		WELL #:		1 C RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 16		WELL #:		1 C RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 17		WELL #:		1 C RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 19		WELL #:		1 C RRCID -> 029697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 22		WELL #: 1 C		RRCID -> 029699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 26		WELL #: 1 C		RRCID -> 029703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 28		WELL #: 1 C		RRCID -> 029705		COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 33		WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000				
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-			-0-
02		1160 N	1149	-0-	-11	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	1062	-0-	-178	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-			-0-

CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

CJV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875		BELL, MATTIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029727		COMPL. DATE 04/28/1949		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		GHOLSTON, J.S.		WELL #: 7 U		RRCID -> 165795		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				

JONES, ELSIE UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 179201		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				

CARTHAGE (RODESSA)		16032 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
NAIL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 256426		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408														
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 12U		RRCID -> 197173		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC		101608														
BALL 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 290630		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691														
CAR-TEX SWD		WELL #: 3D		RRCID -> 180798		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY SWD		101691														
WELL #: 1		RRCID -> 208045		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES		101833														
PANOLA SALTY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 211888		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211										
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID ->	160350	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5191 - 5201		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		2	RRCID ->	282304	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	5771 - 6045		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	RRCID ->	283495	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	5094 - 5154		
POWELL A-2 UNIT		WELL #:		5										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038	RRCID ->	281387	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	5500 - 5506		
TJT		WELL #:		3										
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			28
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			28
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			28
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			28
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			28
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			28

DCP OPERATING COMPANY, LP				195959	RRCID ->	070473	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5133 - 5153		
CARTHAGE GASOLINE PLANT		WELL #:		1D										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	RRCID ->	203492	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5142 - 5172		
MILL CREEK SWD		WELL #:		1										
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)			//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
BURNETT			WELL #:		7	RRCID ->	204244	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5027 - 5057			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC					775851										
WILLIAMS HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	191526	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 5524 - 5544			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC					850990										
CGU 30			WELL #:		1	RRCID ->	244349	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5469 - 5479			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)					16032 754	ASSOCIATED	49B			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC					850990										
SMITH, M. H.			WELL #:		2	RRCID ->	059612	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6189 - 6387			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, M. H.			WELL #:		1	RRCID ->	293013	COMPL. DATE	01/16/1956	TOTAL DEPTH	6983	PERF. 6329 - 6393			
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)					16032 798	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.					309515										
PANOLA DEVELOPMENT CO.			WELL #:		12	RRCID ->	292769	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6114 - 6140			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)		//CONT.//		16032 798	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165						
FROST LUMBER IND.				WELL #: 6	RRCID -> 158941	COMPL. DATE 11/14/1995	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 5843	-	5872
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		90
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-		90
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-		90
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-		90
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	16		106
*06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	22		128

CGU 6A				WELL #: 9A	RRCID -> 221428	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6590	-	6594
01	3348	2884	-0-	-464	-0-	2884 3	N	-0-		-0-
02	3294	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3	N	-0-		-0-
03	3762	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3	N	-0-		-0-
04	3692	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3	N	-0-		-0-
05	3348	3256	-0-	-92	-0-	3256 3	N	-0-		-0-
06	3240	3184	-0-	-56	-0-	3184 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555						
HILLTOP				WELL #: 1	RRCID -> 254597	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 6432	-	6537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
CARTHAGE UNIT				WELL #: 15 L	RRCID -> 030328	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6342	-	5366
01	279 N	75	-0-	-204	-0-	75 1	Y	-0-		-0-
02	145 N	5	-0-	-140	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
03	186 N	12	-0-	-174	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #: 22 L	RRCID -> 030331	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5997	-	6017
01	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	115 1	Y	-0-		-0-
02	2291 X	1858	-0-	-433	-0-	130 1	Y	-0-		-0-
03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	126 1	Y	-0-		-0-
04	1530 X	1431	-0-	-99	-0-	102 1	Y	-0-		-0-
05	1984 N	1688	-0-	-296	-0-	114 1	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1384	-0-	-416	-0-	99 1	Y	-0-		-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #: 24 L	RRCID -> 030332	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6441	PERF. 6208	-	6330
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 030334		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8556 X	7399	-0-	-1157	-0-	752	1	6575	3	Y	65	60	1	25
						72	9							
02	8004 X	7182	-0-	-822	-0-	787	1	6329	3	Y	60	68	1	17
						66	9							
03	8215 X	7112	-0-	-1103	-0-	781	1	6231	3	Y	91	82	1	26
						100	9							
04	7950 X	6217	-0-	-1733	-0-	732	1	5369	3	Y	105	98	1	33
						116	9							
05	8215 X	7430	-0-	-785	-0-	802	1	6506	3	Y	111	119	1	25
						122	9							
06	7440 X	6126	-0-	-1314	-0-	579	1	5430	3	Y	106	95	1	36
						117	9							

WERNER, LOUIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 030335		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 032662		COMPL. DATE 04/06/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 032663		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429					
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	52	1	660	3	Y	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	646	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	48	1	658	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	48	1	627	3	Y	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	587	-0-	-103	-0-	42	1	545	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 066534		COMPL. DATE 12/00/1936			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338					
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	32	27	1	12
						35	9							
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	36	38	1	10
						40	9							
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	34	34	1	10
						37	9							
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	50	44	1	16
						55	9							
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	62	64	1	14
						68	9							
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	41	41	1	14
						45	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
THOMAS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 142163	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 6532	PERF. 6154 - 6365								
01	2263 N	2117	-0-	-146	-0-	154 1	9	1954 3	Y	8	7 1					3
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	153 1	8	2030 3	Y	7	8 1					2
03	2325 N	2084	-0-	-241	-0-	140 1	12	1932 3	Y	11	10 1					3
04	2040 N	1973	-0-	-67	-0-	140 1	9	1833 3	Y	-0-	3 1					-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	159 1		2202 3	Y	-0-						-0-
06	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	140 1		1820 3	Y	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 107	RRCID -> 157055	COMPL. DATE 12/09/1995	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6022 - 6336								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 108	RRCID -> 158519	COMPL. DATE 09/22/1995	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6011 - 6561								
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	159 3	17 9	17 9	Y	15	14 1					6
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	162 3	17 9	17 9	Y	15	17 1					4
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	162 3	23 9	23 9	Y	21	19 1					6
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	107 3	19 9	19 9	Y	17	18 1					5
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	144 3	24 9	24 9	Y	22	22 1					5
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	83 3	13 9	13 9	Y	12	13 1					4
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 56-D	RRCID -> 158982	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 6227 - 6288								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 106-D	RRCID -> 159707	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6373 - 6388								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2024												
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 182-D	RRCID -> 159719	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 5873 - 5894								
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2024												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392														
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-		
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		-0-		
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368														
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	49	46	1	19
						54	9							
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	45	51	1	13
						50	9							
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	4	1	62	3	Y	58	54	1	17
						64	9							
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	17	1	-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CARTHAGE GAS UNIT				//CONT.//	020467		WELL #:	158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6008 -	6755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 3	Y	-0-			-0-				
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			-0-				
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	-0-			-0-				
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	-0-			-0-				
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			-0-				
06		90 N	33	-0-	-57	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6210 -	6222			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6065 -	6071			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	147-D	RRCID ->	164109	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6136 -	6164			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	207-F	RRCID ->	164218	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6348 -	6362			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	85 D	RRCID ->	164563	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6063 -	6318			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	42	RRCID ->	166961	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6006 -	6168			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		139 D	RRCID ->	167392	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 6159 - 6174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6360 - 6371	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		195	RRCID ->	172502	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6238 - 6261	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		73 D	RRCID ->	172673	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6268 - 6279	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1 C	RRCID ->	234176	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 6902 - 6906	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2 C	RRCID ->	235899	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 6883 - 6908	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		115	RRCID ->	235924	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6218 - 6325	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 2 C										RRCID -> 238542		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 6886 - 6948			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-		

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4 C		RRCID -> 240113		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 6760 - 6764	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

COPELAND UNIT 2										WELL #: 13		RRCID -> 244235		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7072 - 7076	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 47		RRCID -> 262535		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6300 - 6400	
01		2294 X	1851	-0-	-443	-0-	135	1	1716	3	Y	-0-					-0-		
02		1827 N	1750	-0-	-77	-0-	123	1	1627	3	Y	-0-					-0-		
03		1984 N	1797	-0-	-187	-0-	121	1	1676	3	Y	-0-					-0-		
04		1800 N	1576	-0-	-224	-0-	112	1	1464	3	Y	-0-					-0-		
05		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	122	1	1690	3	Y	-0-					-0-		
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	130	1	1685	3	Y	-0-					-0-		

PATTERSON										WELL #: 3		RRCID -> 267358		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6408 - 6417	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 67		RRCID -> 268328		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6012 - 6225	
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-		
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-		
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-		
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-		
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
COX, BETTYE		WELL #:		1	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6583 - 6595
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26

BPX OPERATING COMPANY				085408					CNTY: PANOLA		
BURNETT BROS. UNIT 1				6 T	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6030 - 6444
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6180 - 6435
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALLISON, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	057579	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6514	PERF. N/A
01	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	273 1	1595 3	Y	20	19 0	7
*02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	22 9	2110 3	Y	26	24 0	9
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	277 1	1853 3	Y	18	19 0	8
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	29 9	1946 3	Y	11	19 0	-0-
05	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	103 1	1875 3	Y	25	25 0	-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	20 9	1958 3	Y	9	9 0	-0-
						89 1					
						12 9					
						28 9					
						95 1					
						10 9					

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		5	RRCID ->	080828	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6002 - 6173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 084140		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38	1 677 2	Y	-0-		-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	46	1 907 2	Y	-0-		-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	93	1 1709 2	Y	-0-		-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	46	1 891 2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	732	-0-	-322	-0-	41	1 691 2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	768	-0-	-972	-0-	25	1 743 2	Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 089881		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400			
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	364	1 3051 2	Y	164	165 1	41
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	180	9 363 1	Y	162	171 1	32
03	4092 X	3755	-0-	-337	-0-	178	9 207 1	Y	144	141 1	35
04	3960 X	1810	-0-	-2150	-0-	158	9 75 1	Y	96	109 1	22
05	4092 X	644	-0-	-3448	-0-	106	9 40 1	Y	25	45 1	2
06	3630 X	271	-0-	-3359	-0-	28	9 7 1	Y	14	10 1	6
						15	9				

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 4		RRCID -> 090289		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422			
01	2697 X	234	-0-	-2463	-0-	10	1 183 2	Y	37	33 1	9
02	870 X	246	-0-	-624	-0-	41	9 10 1	Y	43	44 1	8
03	930 X	203	-0-	-727	-0-	47	9 9 1	Y	26	28 1	6
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	29	9 6 1	Y	22	23 1	5
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	24	9 10 1	Y	30	32 1	3
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	33	9 11 1	Y	27	17 1	13
						30	9				

BURNETT BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 097649		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 6-U		RRCID -> 138296		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285										COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	6638 - 6646	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160										COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6784 - 6792	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876										COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	6257 - 6265	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682										COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6225 - 6231	
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	Y	-0-	-0-	
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1354	2	Y	-0-	-0-	
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1299	2	Y	-0-	-0-	
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	2	Y	-0-	-0-	
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-	-0-	
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1424	2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602										COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6130 - 6134	
01	SWR	10	109	-0-	109	94879			5	1	103	2	N	1	1 1	-0-
									1	9						
02	SWR	10	165	-0-	165	95044			8	1	156	2	N	1	1 1	-0-
									1	9						
03	SWR	10	421	-0-	421	95465			21	1	399	2	N	1	1 1	-0-
									1	9						
04	SWR	10	268	-0-	268	95733			13	1	254	2	N	1	1 1	-0-
									1	9						
05	SWR	10	226	-0-	226	95959			12	1	213	2	N	1	1 1	-0-
									1	9						
06	SWR	10	69	-0-	69	96028			3	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149										COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6067 - 6191	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 7		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6-U		RRCID -> 145684		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6100 - 6162			
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	5102	-0-	2202	2202	244	1	4815	2	Y	39	31 1	8
03	3100 N	3290	-0-	190	2392	43	9	3102	2	Y	17	21 1	4
04	3000 N	1883	-0-	-1117	1275	19	9	1790	2	Y	14	15 1	3
05	3088 X	1813	-0-	-1275	-0-	78	1	1721	2	Y	10	12 1	1
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	15	9	1770	2	Y	7	5 1	3
						75	1						
						8	9						
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-U		RRCID -> 145690		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 5658 - 6663			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 8-U		RRCID -> 145838		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6386 - 6410			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 8-U		RRCID -> 146126		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6377 - 9582			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 26U		RRCID -> 146128		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6193 - 6438			
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	202	1	3751	2	Y	-0-		-0-
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	211	1	4134	2	Y	-0-		-0-
03	5146 X	4448	-0-	-698	-0-	229	1	4219	2	Y	-0-		-0-
04	4980 X	2499	-0-	-2481	-0-	184	1	2315	2	Y	-0-		-0-
05	5146 X	1711	-0-	-3435	-0-	89	1	1622	2	Y	-0-		-0-
06	4620 X	1375	-0-	-3245	-0-	57	1	1318	2	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6-U		RRCID -> 146927		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6375 - 6382			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D	RRCID ->	148095	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5698 - 5998				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		28	RRCID ->	157095	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 6436 - 6461				
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8-U	RRCID ->	160640	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 5717 - 5756				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		4	RRCID ->	165147	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 6099 - 6118				
01	6913	X	3754	-0-	-3159	-0-	499	1	3251	2	Y	4	5	1	1
02	5916	X	5319	-0-	-597	-0-	546	1	4763	2	Y	9	8	1	2
03	6324	X	3445	-0-	-2879	-0-	202	1	3239	2	Y	4	5	1	1
04	5640	X	1554	-0-	-4086	-0-	78	1	1473	2	Y	3	3	1	1
05	5828	X	1877	-0-	-3951	-0-	101	1	1774	2	Y	2	3	1	-0-
06	5640	X	996	-0-	-4644	-0-	41	1	954	2	Y	1	1	1	-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167795	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6418 - 6423				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	168131	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 6615 - 6628				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168970		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 169276		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	3	2	0	1
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	9	90	3	Y	11	7	0	5
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	2	7	0	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	12	9			Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
							2	9							
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207							
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 10 C		RRCID -> 170163		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243							
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 11 U		RRCID -> 170216		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171241		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 U		RRCID -> 171302		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 U		RRCID -> 172183		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #: 10		RRCID -> 172889		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840					
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	Y	1	1	1
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	352	3	1	9	Y	1	1	1
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	274	3	1	9	Y	1	1	1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	24	1	1
*05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-	16	1
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	Y	2	9	1

BURNETT BROTHERS		WELL #: 31 U		RRCID -> 173297		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 173326		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 5		RRCID -> 173377		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 12 U		RRCID -> 173484		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 6220 - 6454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 9 U		RRCID -> 174210		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 6632 - 6638					
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	511 2	Y		5	5 1				1
02	580 N	557	-0-	-23	-0-	27 1	523 2	Y		6	6 1				1
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	553 2	Y		5	5 1				1
04	510 N	287	-0-	-223	-0-	14 1	269 2	Y		4	4 1				1
05	620 N	218	-0-	-402	-0-	11 1	206 2	Y		1	2 1				-0-
06	570 N	100	-0-	-470	-0-	4 1	96 2	Y		-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 8 U		RRCID -> 174547		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 6928 - 6938					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176739		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6746 - 6764					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
HICKS, O. B. GU		WELL #: 22RU		RRCID -> 177609		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 6067 - 6303					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179165		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7300 - 7308					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179172		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HICKS, O. B. GU		WELL #: 23RU		RRCID -> 179592		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 179890		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 34 U		RRCID -> 182708		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186860		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 8 T		RRCID -> 192087		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 15		RRCID -> 201453		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	171	1	3392	3	Y	161	160	0
							177	9						60
*02		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	190	1	4256	3	Y	190	184	0
							209	9						66
03		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	147	1	3245	3	Y	123	136	0
							135	9						53
04		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	141	1	3076	3	Y	63	116	0
							69	9						-0-
05		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	127	1	2696	3	Y	134	134	0
							147	9						-0-
06		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	139	1	2875	3	Y	48	48	0
							53	9						-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		682 N	573	-0-	-109	-0-	25	1	508	3	Y	36	42	0
							40	9						14
*02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	63	55	0
							69	9						22
03		899 N	745	-0-	-154	-0-	30	1	669	3	Y	42	46	0
							46	9						18
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	Y	23	41	0
							25	9						-0-
05		930 N	776	-0-	-154	-0-	32	1	683	3	Y	55	55	0
							61	9						-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	668	3	Y	18	18	0
							20	9						-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408								
BURNETT BROTHERS LEASE			WELL #:	47	RRCID ->	270881	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 6515 - 6526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	275292	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9602	PERF. 6428 - 7993	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R. HARRISON GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	280818	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10007	PERF. 6635 - 6645	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	280874	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6504 - 6508	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:	11	RRCID ->	282462	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 6213 - 6384	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #:	38	RRCID ->	282463	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 6038 - 7974	
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	214 1	3895 2	Y	210	191 1		53
						231 9						
02	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	375 1	7323 2	Y	452	416 1		89
						497 9						
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	307 1	5639 2	Y	247	276 1		60
						272 9						
04	4500 X	4278	-0-	-222	-0-	193 1	3830 2	Y	232	238 1		54
						255 9						
05	5580 X	3471	-0-	-2109	-0-	178 1	3139 2	Y	140	181 1		13
						154 9						
06	5400 X	1241	-0-	-4159	-0-	50 1	1155 2	Y	33	31 1		15
						36 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 283528		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
ROBERTS, GEORGE G. U.		WELL #: 1 A		RRCID -> 048375		COMPL. DATE 05/23/1970		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT		WELL #: 2 A		RRCID -> 072335		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			24

CR2 ENERGY LLC		101608										
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 288554		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691										
SAND HILL PANOLA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 244310		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211										
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 140730		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

 WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	N	3					3
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5					8
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					10
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	48	2	4	9	N	4	7	1			7
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	17	2	2	9	N	2					9

 H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

01	2294 N	642	-0-	-1652	-0-	633	2	9	9	N	8					36
02	2146 N	1246	-0-	-900	-0-	1218	2	28	9	N	25					61
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8					69
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					69
05	1333 N	941	-0-	-392	-0-	938	2	3	9	N	3	68	1			4
06	1470 N	1091	-0-	-379	-0-	1080	2	11	9	N	10					18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 290960		COMPL. DATE 04/30/2021		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357				N	-0-			72
02	14B2 EXT	40	-0-	40	397	7	2	33	9	N	30		102
03	14B2 EXT	16	-0-	16	413	16	2			N	-0-		102
04	14B2 EXT	35	-0-	35	448	35	2			N	-0-		102
05	14B2 EXT	12	-0-	12	460	12	2			N	-0-		102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460					N	-0-		60

WEIR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 291033		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850					
01	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		102
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		102
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		102
04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		102
05	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 291069		COMPL. DATE 05/13/2021		TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 292256		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816					
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3	6	230
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	89	2	1	9	N	1	178	53
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		53
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-		53
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-		53
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		50

RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 292257		COMPL. DATE 12/13/2021		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 292282		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848					
01	1023 N	78	-0-	-945	-0-	64	2	14	9	N	13		27
02	1044 N	261	-0-	-783	-0-	248	2	13	9	N	12	1	38
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	614	2	28	9	N	25		63
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	N	6		69
05	279 N	136	-0-	-143	-0-	123	2	13	9	N	12	47	34
06	630 N	126	-0-	-504	-0-	91	2	35	9	N	32		59

WEIR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 292288		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028					
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		35

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			23

 H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					2
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

01	1457 N	1061	-0-	-396	-0-	1051	3	10	9	Y	9	8	0			3
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3	5	0			1
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1020 N	871	-0-	-149	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
06	990 N	841	-0-	-149	-0-	841	3			Y	-0-					-0-

 AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
*05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3		Y	-0-			-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218073	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8280 - 8504	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218370	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6200 - 6778	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7584 - 7594	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		7 C	RRCID ->	219028	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8279 - 9211	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #:		5 C	RRCID ->	219570	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 6950 - 6970	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	220994	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6175 - 7960	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221756	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6436 - 6638	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2024												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016								
01	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1740 X	1714	-0-	-26	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	1860 X	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1800 X	634	-0-	-1166	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288								
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2889	3	4	9	N	4	4	0			1
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2502	3	4	9	N	4	4	0			1
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2743	3	6	9	N	5	5	0			1
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	3	51	9	N	46	39	0			8
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2433	3	50	9	N	45	34	0			19
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2185	3	32	9	N	29	38	0			10

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698						
01	5828 X	3260	-0-	-2568	-0-	3252	3	8	9	Y	7	10	1	1
02	5278 X	3581	-0-	-1697	-0-	3568	3	13	9	Y	12	8	1	5
03	5642 X	3572	-0-	-2070	-0-	3563	3	9	9	Y	8	10	1	3
04	5460 X	4313	-0-	-1147	-0-	4307	3	6	9	Y	5	6	1	2
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5469	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5470	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3100 N	2774	-0-	-326	7093	2765 3	9 9	N	8	11 1	1
02	2900 N	2526	-0-	-374	6719	2513 3	13 9	N	12	8 1	5
03	3100 N	2837	-0-	-263	6456	2824 3	13 9	N	12	13 1	4
04	3000 N	2748	-0-	-252	6204	2725 3	23 9	N	21	16 1	9
05	3100 N	2708	-0-	-392	5812	2700 3	8 9	N	7	15 1	1
06	3000 N	2622	-0-	-378	5434	2614 3	8 9	N	7	7 1	1

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683			
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2606 3	40 9	Y	36	34 0	11
02	2900 N	2930	-0-	30	30	2895 3	35 9	Y	32	33 0	10
03	2834 N	2804	-0-	-30	-0-	2760 3	44 9	Y	40	39 0	11
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2163 3	31 9	Y	28	34 0	5
05	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2396 3	15 9	Y	14	13 0	6
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2496 3	10 9	Y	9	12 0	3

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621			
01	775 X	2	-0-	-773	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
02	116 X	23	-0-	-93	-0-	23 3		Y	-0-	-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	-0-	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-	-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-	

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525			
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2363 3	13 9	N	12	15 1	2
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2666 3	18 9	N	16	11 1	7
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2738 3	10 9	N	9	13 1	3
04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2572 3	6 9	N	5	6 1	2
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2851 3	2 9	N	2	4 1	-0-
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2725 3	2 9	N	2	2 1	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582								
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	435 N	337	-0-	-98	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	900 N	311	-0-	-589	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 290475		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940								
01	3658 X	3162	-0-	-496	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3393 X	2856	-0-	-537	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3503 X	2920	-0-	-583	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
04	3360 X	2779	-0-	-581	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	3348 X	2728	-0-	-620	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
06	3060 X	2616	-0-	-444	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) CRATON OPERATING LLC OSBORNE		//CONT.//	16032 812 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTER, OLA ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	272498	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	6994	-	7010	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	165020	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6350	-	6352	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA				WELL #:	9 C	RRCID ->	236112	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8338	-	8346	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA DAVIS				WELL #:	8	RRCID ->	288422	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	6819	-	6830	
01	11470 X	10354	-0-	-1116	-0-	1912	1	8386	3	Y	51	115	1			77
02	DLQ G-10	9883	-0-	9883	9883	1914	1	7892	3	Y	70	110	1			37
03	DLQ G-10	10423	-0-	10423	20306	2285	1	8014	3	Y	113					150
04	30115 X	9809	-0-	-20306	-0-	2026	1	7771	3	Y	11	123	1			38
05	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	1958	1	7884	3	Y	75					113
06	10110 X	9467	-0-	-643	-0-	1686	1	7734	3	Y	43	114	1			42

PITTS A UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289797	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6216	-	6250	
01	3100 N	2412	-0-	-688	4166	195	1	2217	3	Y	-0-					-0-
02	2900 N	2475	-0-	-425	3741	200	1	2275	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2581	-0-	-519	3222	188	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2483	-0-	-517	2705	195	1	2288	3	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2468	-0-	-632	2073	30	1	2438	3	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2271	-0-	-729	1344	106	1	2165	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BECKHAM		WELL #: 7R		RRCID -> 293622		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9083 X	486	-0-	-8597	-0-	90 1	396 3	Y	-0-			33
02	DLQ G-10	570	-0-	570	570	99 1	410 3	Y	55			88
						61 9						
03	DLQ G-10	353	-0-	353	923	78 1	275 3	Y	-0-	60 1		28
04	923 X	-0-	-0-	-923	-0-			Y	-0-			28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			28
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515										
DUNAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 151891		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUNAWAY		WELL #: 9		RRCID -> 180021		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044			
01	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	75 1	1308 2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1454	-0-	-170	-0-	105 1	1349 2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	121 1	1359 2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	78 1	1207 2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	90 1	1351 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	85 1	1298 2	N	-0-			-0-
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205735		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 216831		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 260216		COMPL. DATE 12/14/2019			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324			
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	131 1	1954 2	N	-0-			-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	123 1	1462 2	N	-0-			-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	178 1	1971 2	N	-0-			-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	119 1	1782 2	N	-0-			-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	117 1	1756 2	N	-0-			-0-
*06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	127 1	1887 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	2	N	-0-	-0-					-0-
02	1421 N	1309	-0-	-112	-0-	101	1	1208	2	N	-0-	-0-					-0-
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	149	1	1655	2	N	-0-	-0-					-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	93	1	1401	2	N	-0-	-0-					-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	100	1	1487	2	N	-0-	-0-					-0-
06	1740 N	1334	-0-	-406	-0-	84	1	1250	2	N	-0-	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	N	-0-	-0-					-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	2	N	-0-	-0-					-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	61	1	680	2	N	-0-	-0-					-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	N	-0-	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	N	-0-	-0-					-0-
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308

01	3968 X	2742	-0-	-1226	-0-	148	1	2594	2	N	-0-	-0-					-0-
02	2900 X	2636	-0-	-264	-0-	190	1	2446	2	N	-0-	-0-					-0-
03	3100 X	2599	-0-	-501	-0-	213	1	2386	2	N	-0-	-0-					-0-
04	2760 X	2677	-0-	-83	-0-	162	1	2515	2	N	-0-	-0-					-0-
05	2821 X	2474	-0-	-347	-0-	154	1	2320	2	N	-0-	-0-					-0-
06	2730 X	2312	-0-	-418	-0-	143	1	2169	2	N	-0-	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

01	1209 N	789	-0-	-420	-0-	761	3	28	9	N	25						175
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1153	3	65	9	N	59	184	1				50
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1356	3	135	9	N	123						173
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	793	3	55	9	N	50	183	1				40
05	1240 N	1013	-0-	-227	-0-	984	3	29	9	N	26						66
06	1200 N	948	-0-	-252	-0-	948	3			N	-0-						66

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

01	899 N	392	-0-	-507	-0-	392	3			N	-0-	-0-					28
02	551 N	502	-0-	-49	-0-	502	3			N	-0-	-0-					28
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	571	3	39	9	N	35						63
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	-0-					63
05	527 N	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-	-0-					63
06	600 N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-	-0-					63

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

01	1302 N	836	-0-	-466	-0-	836	3			N	-0-	-0-					16
02	1305 N	1172	-0-	-133	-0-	1129	3	43	9	N	39						55
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1236	3	48	9	N	44						99
04	810 N	700	-0-	-110	-0-	681	3	19	9	N	17						116
05	1240 N	329	-0-	-911	-0-	311	3	18	9	N	16						132
06	1230 N	331	-0-	-899	-0-	321	3	10	9	N	9						141

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	137	1	2160	2	N	-0-
02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	172	1	2335	2	N	-0-
03		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	144	1	1830	2	N	-0-
04		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	131	1	2049	2	N	-0-
05		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-
*06		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	162	1	2539	2	N	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821												
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	134	1	298	3	N	327
							74	9				
02		232 N	11	-0-	-221	-0-	3	1	8	3	N	327
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	327
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	327
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	327
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694												
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389												
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818											
WERNER-POWELL GU		WELL #:		3 C	RRCID ->	217575	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 6524 - 6534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WERNER-LAGRONE		WELL #:		7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8162 - 8224				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 6503 - 6697				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POWELL "A2"		WELL #:		8 C	RRCID ->	231973	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6615 - 8105				
01	1705 N	1529	-0-	-176	-0-	1437	3	92	9	Y	84	106	1		12
02	1508 N	1428	-0-	-80	-0-	1308	3	120	9	Y	109	77	1		44
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	44	1		-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-				-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 - 6776				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
PHILLIPS, JACK L. CO.			663109						
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		WELL #:	1 L	RRCID -> 035136	COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6725 - 6743		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
PINNERGY, LTD.			665701						
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:	1	RRCID -> 141602	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 5250 - 5308		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
R. LACY SERVICES, LTD.			687208						
BROWN UNIT 1		WELL #:	9	RRCID -> 180354	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6164 - 6194		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 200971	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6098 - 6105		
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	19 1 22 9	360 2 Y	20 19 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	Y	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:	8 C	RRCID -> 216103	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567 PERF. 6131 - 6170		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:	8	RRCID -> 220482	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6231 - 6238		
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26 1	490 2	Y	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21 1	414 2	Y	-0-
03	992 N	475	-0-	-517	-0-	23 1	452 2	Y	-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	22 1	436 2	Y	-0-
05	279 N	135	-0-	-144	-0-	7 1	128 2	Y	-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	57 1	1133 2	Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
RFE OPERATING, LLC				704776										
REED, A. J.				WELL #:	1	RRCID ->	030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	6738 - 6753	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT C				WELL #:	1	RRCID ->	146637	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5174 - 5194	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #:	1A	RRCID ->	276953	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6463 - 6470	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	278038	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	6614 - 6750	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

BILL POWERS A				WELL #:	7	RRCID ->	288292	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6568 - 6691	
01	2666 X	1577	-0-	-1089	-0-	1534	2	43	9	N	39	52	1	78
02	2436 X	1495	-0-	-941	-0-	1438	2	57	9	N	52	55	1	75
03	2387 X	1417	-0-	-970	-0-	1409	2	8	9	N	7			82
04	2100 X	1511	-0-	-589	-0-	1455	2	56	9	N	51	94	1	39
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1584	2	56	9	N	51	57	1	32
06	1560 X	1291	-0-	-269	-0-	1256	2	35	9	N	32	1	8	63

BILL POWERS A				WELL #:	6	RRCID ->	288323	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	6500 - 6668	
01	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	1151	2	31	9	N	28	66	1	53
02	1450 N	1159	-0-	-291	-0-	1105	2	54	9	N	49	38	1	64
03	1147 N	702	-0-	-445	-0-	696	2	6	9	N	5			69
04	1140 N	261	-0-	-879	-0-	248	2	13	9	N	12	69	1	12
05	1240 N	786	-0-	-454	-0-	754	2	32	9	N	29	20	1	20
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	850	2	24	9	N	22	1	8	41

REED ESTATE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	291178	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	6926 - 6938	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			72
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			72
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			72
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			72
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			72
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			72

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					35
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					35
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					35
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					35
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					35
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					35

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

01		11532 X	8297	-0-	-3235	-0-	8214	2	83	9	N	75					229
02		9599 X	7342	-0-	-2257	-0-	7302	2	40	9	N	36	158	1			107
03		9920 X	7617	-0-	-2303	-0-	7554	2	63	9	N	57	4	8			160
04		9600 X	7052	-0-	-2548	-0-	7020	2	32	9	N	29					189
05		8618 X	6513	-0-	-2105	-0-	6467	2	46	9	N	42	1	8			230
06		8040 X	6578	-0-	-1462	-0-	6522	2	56	9	N	51	2	8			279

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

01		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6452	2	158	9	N	144					269
02		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5864	2	112	9	N	102	329	1			42
03		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6169	2	215	9	N	195	3	8			234
04		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5788	2	59	9	N	54	171	1			117
05		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5796	2	128	9	N	116	3	8			230
06		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5439	2	107	9	N	97	173	1	2	8	152

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

01		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1165	2	788	9	N	716	513	1			494
02		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1593	2	550	9	N	500	685	1			309
03		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2144	2	308	9	N	280	330	1	3	8	256
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2165	2	257	9	N	234	226	1			264
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1461	2	153	9	N	139	336	1			67
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1341	2	173	9	N	157	166	1			58

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6234 - 6340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010										TOTAL DEPTH	6498	PERF.	5705 - 6334	
01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	589 1	2913 2	Y		-0-			-0-
02		3248 X	3200	-0-	-48	-0-	551 1	2649 2	Y		-0-			-0-
03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	589 1	2906 2	Y		-0-			-0-
04		3360 X	3346	-0-	-14	-0-	570 1	2776 2	Y		-0-			-0-
05		3472 X	3399	-0-	-73	-0-	589 1	2810 2	Y		-0-			-0-
06		3360 X	3343	-0-	-17	-0-	570 1	2773 2	Y		-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963										TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5890 - 6370	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6120 - 6448	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6216 - 6376	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6236 - 6298	
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			Y	-0-			-0-
02		145 N	98	-0-	-47	-0-	98 2			Y	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			Y	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966										TOTAL DEPTH	8221	PERF.	6462 - 6474	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432																	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447																	
01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	172	1	3714	2	Y	14	8	1	8		8
							15	9									
02		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	421	1	4913	2	Y	14	17	1	8		4
							15	9									
03		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	569	1	4859	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
04		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	548	1	3890	2	Y	19	17	1	8		5
							21	9									
05		5704 X	2751	-0-	-2953	-0-	494	1	2233	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
06		5520 X	3029	-0-	-2491	-0-	429	1	2580	2	Y	18	14	1			8
							20	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081																	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896																	
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					-0-
02		319 N	271	-0-	-48	-0-	33	1	238	2	Y	-0-					-0-
03		341 N	275	-0-	-66	-0-	38	1	237	2	Y	-0-					-0-
04		330 N	187	-0-	-143	-0-	29	1	158	2	Y	-0-					-0-
05		279 N	133	-0-	-146	-0-	27	1	106	2	Y	-0-					-0-
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	37	1	216	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
02		464 N	102	-0-	-362	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
03		217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
05		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158														
01		744 N	647	-0-	-97	-0-	641	2	6	9	Y	5	5	1
02		812 N	395	-0-	-417	-0-	392	2	3	9	Y	3	3	1
03		341 N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1
04		630 N	212	-0-	-418	-0-	212	2			Y	-0-	1	1
05		434 N	360	-0-	-74	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	182	1	3930	2	Y	15	9 1	10
02	3596 X	2699	-0-	-897	-0-	159	1	2523	2	Y	15	20 1	5
03	3844 X	1873	-0-	-1971	-0-	133	1	1730	2	Y	9	10 1	4
04	3720 X	1114	-0-	-2606	-0-	87	1	1013	2	Y	13	14 1	3
05	3844 X	601	-0-	-3243	-0-	59	1	529	2	Y	12	13 1	2
06	3720 X	540	-0-	-3180	-0-	36	1	493	2	Y	10	8 1	4

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278													
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1 1	1
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	Y	5	5 1	1
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	Y	5	4 1	2
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	113	2	4	9	Y	4	5 1	1
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	Y	4	3 1	1

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254													
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1739	2	13	9	Y	12	13 1	2
02	1508 N	1482	-0-	-26	-0-	1469	2	13	9	Y	12	10 1	4
03	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1466	2	17	9	Y	15	13 1	6
04	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1480	2	12	9	Y	11	14 1	3
05	1581 N	882	-0-	-699	-0-	869	2	13	9	Y	12	13 1	2
06	1440 N	562	-0-	-878	-0-	550	2	12	9	Y	11	10 1	3

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOAPE, C. P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179																
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-		-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-		-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-		-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		Y	-0-		-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2		Y	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375												
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	310	1	1482	2	Y	9	12 1
						10	9					
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	286	1	1320	2	Y	8	6 1
						9	9					
03	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	310	1	1456	2	Y	9	6 1
						10	9					
04	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	300	1	1315	2	Y	9	13 1
						10	9					
05	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	310	1	1248	2	Y	9	7 1
						10	9					
06	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	300	1	1271	2	Y	7	7 1
						8	9					

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172												
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-		-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-		-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288													
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-	
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-	
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-	
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	Y	-0-	
05		310 N	160	-0-	-150	-0-	16	1	144	2	Y	-0-	
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	Y	-0-	

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224													
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-	
02		435 N	318	-0-	-117	-0-	19	1	299	2	Y	-0-	
03		403 N	298	-0-	-105	-0-	21	1	277	2	Y	-0-	
04		450 N	271	-0-	-179	-0-	21	1	250	2	Y	-0-	
05		341 N	217	-0-	-124	-0-	22	1	195	2	Y	-0-	
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	Y	-0-	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045															
01		9734 X	6387	-0-	-3347	-0-	6251	2	136	9	N	124	149	1	16
02		9106 X	4035	-0-	-5071	-0-	3984	2	51	9	N	46	55	1	7
03		9734 X	7480	-0-	-2254	-0-	7421	2	59	9	N	54	53	1	8
04		8730 X	1463	-0-	-7267	-0-	1440	2	23	9	N	21	26	1	3
05		9021 X	2724	-0-	-6297	-0-	2699	2	25	9	N	23	20	1	6
06		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7893	2	18	9	N	16	20	1	2

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384																
01	1116 N	522	-0-	-594	-0-	441	2	81	9	N	74	105	1			25
02	1015 N	465	-0-	-550	-0-	387	2	78	9	N	71	89	1			7
03	899 N	536	-0-	-363	-0-	445	2	91	9	N	83	88	1			2
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	396	2	76	9	N	69	68	1			3
05	496 N	101	-0-	-395	-0-	65	2	36	9	N	33	23	1			13
06	510 N	43	-0-	-467	-0-	20	2	23	9	N	21	21	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736																
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2939	2	65	9	Y	59	70	1			7
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2879	2	45	9	Y	41	40	1			8
03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2920	2	61	9	Y	55	52	1			11
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2824	2	47	9	Y	43	47	1			7
05	2635 X	1221	-0-	-1414	-0-	1175	2	46	9	Y	42	40	1			9
06	2550 X	1514	-0-	-1036	-0-	1467	2	47	9	Y	43	43	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052															
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1034	2	66	9	Y	60	72	1	7
02		1073 N	923	-0-	-150	-0-	877	2	46	9	Y	42	41	1	8
03		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	980	2	57	9	Y	52	52	1	8
04		1050 N	993	-0-	-57	-0-	958	2	35	9	Y	32	35	1	5
05		992 N	971	-0-	-21	-0-	937	2	34	9	Y	31	29	1	7
06		990 N	895	-0-	-95	-0-	863	2	32	9	Y	29	30	1	6
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154															
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238															
01		2046 N	461	-0-	-1585	-0-	442	2	19	9	Y	17	21	1	2
02		1914 N	1701	-0-	-213	-0-	1688	2	13	9	Y	12	12	1	2
03		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2981	2	20	9	Y	18	16	1	4
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2383	2	17	9	Y	15	16	1	3
05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	2	13	9	Y	12	12	1	3
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2077	2	17	9	Y	15	15	1	3
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
NEAL		WELL #:		6	RRCID ->	284413	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	6226 - 6242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1240 N	11	-0-	-1229	-0-	10	1	1	2	Y	-0-		-0-
02	841 N	30	-0-	-811	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	288	1	375	2	Y	-0-		-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	300	1	767	2	Y	-0-		-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	310	1	873	2	Y	-0-		-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	283	1	836	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	284830	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6746 - 6993
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HULL UNIT A		WELL #:		A 48	RRCID ->	285331	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6212 - 6280	
01	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1733	2	34	9	N	31	37 1	4
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1749	2	23	9	N	21	21 1	4
03	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	1628	2	25	9	N	23	24 1	3
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	2	12	9	N	11	12 1	2
05	1891 N	1673	-0-	-218	-0-	1662	2	11	9	N	10	10 1	2
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1642	2	11	9	N	10	10 1	2

THOMAS, CHARLES		WELL #:		7C	RRCID ->	285674	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6390 - 6404
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WERNER SAWMILL		WELL #:		2	RRCID ->	285675	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6224 - 6284
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-

PAGE, L. E.		WELL #:		2	RRCID ->	285692	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6428 - 6662	
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	222	2	11	9	Y	10	9 1	2
02	232 N	166	-0-	-66	-0-	156	2	10	9	Y	9	10 1	1
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	175	2	10	9	Y	9	9 1	1
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8	8 1	1
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	214	2	9	9	Y	8	8 1	1
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	Y	6	6 1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

01		2325 N	1956	-0-	-369	-0-	1796	2	160	9	N	145	176	1	19
02		2407 N	2095	-0-	-312	-0-	1974	2	121	9	N	110	111	1	18
03		2201 N	2064	-0-	-137	-0-	2057	2	7	9	N	6	23	1	1
04		1890 N	1604	-0-	-286	-0-	1600	2	4	9	N	4	4	1	1
05		2232 N	1865	-0-	-367	-0-	1862	2	3	9	N	3	3	1	1
06		2010 N	1699	-0-	-311	-0-	1696	2	3	9	N	3	3	1	1

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080															
01		3286 X	1306	-0-	-1980	-0-	147	1	1155	2	N	4	4	1	2
02		3074 X	2492	-0-	-582	-0-	305	1	2180	2	N	6	6	1	2
03		3286 X	2107	-0-	-1179	-0-	289	1	1814	2	N	4	4	1	2
04		3150 X	1969	-0-	-1181	-0-	307	1	1656	2	N	5	6	1	1
05		2976 X	1668	-0-	-1308	-0-	337	1	1325	2	N	5	5	1	1
06		2580 X	1678	-0-	-902	-0-	247	1	1427	2	N	4	3	1	2

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222															
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184															
01		2511 X	562	-0-	-1949	-0-	92	1	469	2	N	1	1	1	1
02		2378 X	806	-0-	-1572	-0-	168	1	635	2	N	3	3	1	1
03		2542 X	494	-0-	-2048	-0-	113	1	379	2	N	2	2	1	1
04		2460 X	474	-0-	-1986	-0-	117	1	356	2	N	1	2	1	-0-
05		1085 X	340	-0-	-745	-0-	104	1	234	2	N	2	2	1	-0-
06		840 X	422	-0-	-418	-0-	99	1	321	2	N	2	1	1	1

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465															
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	930 N	869	-0-	-61	-0-	836	2	33	9	Y	30	29	1	6
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	781	2	35	9	Y	32	33	1	5
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	807	2	34	9	Y	31	32	1	4
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	785	2	32	9	Y	29	28	1	5
05	837 N	714	-0-	-123	-0-	682	2	32	9	Y	29	30	1	4
06	810 N	718	-0-	-92	-0-	688	2	30	9	Y	27	26	1	5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170														
01	775 N	431	-0-	-344	-0-	375	2	56	9	Y	51	99	1	14
02	696 N	362	-0-	-334	-0-	307	2	55	9	Y	50	50	1	14
03	589 N	379	-0-	-210	-0-	322	2	57	9	Y	52	50	1	16
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	294	2	58	9	Y	53	49	1	20
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	360	2	55	9	Y	50	49	1	21
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	295	2	44	9	Y	40	46	1	15

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465														
01	713 N	516	-0-	-197	-0-	507	2	9	9	Y	8	7	1	2
02	609 N	460	-0-	-149	-0-	452	2	8	9	Y	7	8	1	1
03	496 N	392	-0-	-104	-0-	383	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	510 N	349	-0-	-161	-0-	341	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	496 N	396	-0-	-100	-0-	387	2	9	9	Y	8	8	1	1
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	325	2	3	9	Y	3	4	1	-0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264														
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			5
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			5
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			5
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			5
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			5
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268														
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	865	2	37	9	N	34	40	1	4
02	928 N	480	-0-	-448	-0-	456	2	24	9	N	22	22	1	4
03	930 N	462	-0-	-468	-0-	429	2	33	9	N	30	29	1	5
04	870 N	287	-0-	-583	-0-	268	2	19	9	N	17	19	1	3
05	527 N	263	-0-	-264	-0-	244	2	19	9	N	17	16	1	4
06	450 N	255	-0-	-195	-0-	242	2	13	9	N	12	14	1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332														
01	651 N	565	-0-	-86	-0-	489	2	76	9	N	69	66	1	14
02	609 N	522	-0-	-87	-0-	442	2	80	9	N	73	76	1	11
03	589 N	507	-0-	-82	-0-	427	2	80	9	N	73	74	1	10
04	540 N	487	-0-	-53	-0-	414	2	73	9	N	66	65	1	11
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	403	2	74	9	N	67	69	1	9
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	403	2	34	9	N	31	37	1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	1919	2	10 9	Y	9	8 1	2
02	1914 N	1671	-0-	-243	-0-	1661	2	10 9	Y	9	10 1	1
03	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	1851	2	10 9	Y	9	9 1	1
04	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1761	2	9 9	Y	8	8 1	1
05	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1762	2	10 9	Y	9	9 1	1
06	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1710	2	9 9	Y	8	8 1	1

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326												
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	220	2	3 9	N	3	4 1	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6 9	N	5		5
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	294	2	9 9	N	8	10 1	3
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6 9	N	5	6 1	2
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	263	2	7 9	N	6	6 1	2
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	258	2	6 9	N	5		7

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362												
01	4371 X	4064	-0-	-307	-0-	4055	2	9 9	N	8	7 1	2
02	3915 X	3702	-0-	-213	-0-	3694	2	8 9	N	7	8 1	1
03	4092 X	3884	-0-	-208	-0-	3875	2	9 9	N	8	8 1	1
04	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	3658	2	8 9	N	7	7 1	1
05	4061 X	3813	-0-	-248	-0-	3805	2	8 9	N	7	7 1	1
06	3930 X	3613	-0-	-317	-0-	3606	2	7 9	N	6	6 1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205												
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	66	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091												
01	1395 X	57	-0-	-1338	-0-	34	2	23 9	N	21	20 1	1
02	1305 X	20	-0-	-1285	-0-	20	2		N	-0-	1 1	-0-
03	930 X	19	-0-	-911	-0-	19	2		N	-0-		-0-
04	120 X	79	-0-	-41	-0-	79	2		N	-0-		-0-
05	62 X	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-
06	60 X	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420												
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3640	2	4 9	N	4	4 1	1
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3293	2	4 9	N	4		5
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3460	2	7 9	N	6	9 1	2
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3189	2	6 9	N	5	5 1	2
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3333	2	4 9	N	4	5 1	1
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3227	2	3 9	N	3		4

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01	682 N	398	-0-	-284	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
02	319 N	101	-0-	-218	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	27	-0-	-314	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	330 N	16	-0-	-314	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296													
01	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	468	1	10120	2	N	6	5 1	3
02	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	597	1	9486	2	N	1	4 1	-0-
03	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	661	1	8611	2	N	-0-		-0-
04	8400 X	7818	-0-	-582	-0-	615	1	7203	2	N	-0-		-0-
05	8680 X	5715	-0-	-2965	-0-	570	1	5145	2	N	-0-		-0-
06	8400 X	7563	-0-	-837	-0-	517	1	7046	2	N	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186													
01	9827 X	6892	-0-	-2935	-0-	6840	2	52	9	N	47	35 1	27
02	7946 X	5951	-0-	-1995	-0-	5912	2	39	9	N	35	58 1	4
03	8215 X	5824	-0-	-2391	-0-	5803	2	21	9	N	19	15 1	8
04	6990 X	5272	-0-	-1718	-0-	5249	2	23	9	N	21	27 1	2
05	7161 X	5092	-0-	-2069	-0-	5078	2	14	9	N	13	12 1	3
06	6660 X	4691	-0-	-1969	-0-	4671	2	20	9	N	18	12 1	9

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161													
01	6975 X	4249	-0-	-2726	-0-	4180	2	69	9	N	63	85 1	9
02	5858 X	4100	-0-	-1758	-0-	4042	2	58	9	N	53	40 1	22
03	5332 X	4285	-0-	-1047	-0-	4222	2	63	9	N	57	41 1	38
04	4380 X	3752	-0-	-628	-0-	3695	2	57	9	N	52	80 1	10
05	4433 X	3359	-0-	-1074	-0-	3337	2	22	9	N	20	19 1	11
06	4230 X	2539	-0-	-1691	-0-	2526	2	13	9	N	12	16 1	7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345													
01	37169 X	14814	-0-	-22355	-0-	14516	2	298 9	N	271	262 1		74
02	34771 X	10446	-0-	-24325	-0-	10250	2	196 9	N	178	220 1		32
03	37169 X	10720	-0-	-26449	-0-	10579	2	141 9	N	128	134 1		26
04	25470 X	13424	-0-	-12046	-0-	13306	2	118 9	N	107	109 1		24
05	19406 X	10662	-0-	-8744	-0-	10552	2	110 9	N	100	87 1		37
06	14340 X	8463	-0-	-5877	-0-	8375	2	88 9	N	80	84 1		33

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362													
01	0	308	-0-	308	308	308	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	24496	-0-	24496	24804	24485	2	11 9	N	10	7 1		3
03	49712 X	24908	-0-	-24804	-0-	24891	2	17 9	N	15	16 1		2
04	25230 X	18823	-0-	-6407	-0-	18814	2	9 9	N	8	9 1		1
05	26071 X	15283	-0-	-10788	-0-	15275	2	8 9	N	7	7 1		1
06	25230 X	12108	-0-	-13122	-0-	12101	2	7 9	N	6	6 1		1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6360 - 6378													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 6408													
05	0 W	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 6325													
02	0	2744	-0-	2744	2744	2689	2	55 9	N	50	18 1		32
*03	9451 X	6707	-0-	-2744	-0-	6468	2	239 9	N	217	194 1		55
*04	7830 X	3217	-0-	-4613	-0-	3060	2	157 9	N	143	171 1		27
*05	8091 X	2725	-0-	-5366	-0-	2598	2	127 9	N	115	100 1		42
06	7830 X	1916	-0-	-5914	-0-	1861	2	55 9	N	50	77 1		15

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6300 - 6466		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6579 - 6588		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6806 - 6824		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6261 - 6266		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6947 - 7079		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6290 - 6310		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #:		5-C	RRCID ->	140357	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 6126 - 6132		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 142458		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143426		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 9 C		RRCID -> 153374		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 10-C		RRCID -> 159702		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 9-C		RRCID -> 159766		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-C		RRCID -> 162153		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 8-C		RRCID -> 163969		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229		N	NO RPT	-0-

CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146	
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	N	-0-	-0-
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-
04	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374 3	N	-0-	-0-
05	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 3	N	-0-	-0-
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345 3	N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 6274 - 6358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 6250 - 6270				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 6750 - 6760				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 6142 - 6170				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 6694 - 6702				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 6088 - 6360				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6698 - 6824				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262								
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-					-0-
02		725 N	626	-0-	-99	-0-	626	3		N	-0-					-0-
03		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3		N	-0-					-0-
04		660 N	440	-0-	-220	-0-	440	3		N	-0-					-0-
05		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3		N	-0-					-0-
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724							
01	124 X	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
02	116 X	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-				-0-
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
04	120 X	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-				-0-
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
06	120 X	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-				-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A							
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-				-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-				-0-
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-				-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420							
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3917	3	43	9	Y	39	35	1		22
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2978	3	33	9	Y	30	31	1		21
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4342	3	50	9	Y	45	27	1		39
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4367	3	40	9	Y	36	37	1		38
05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4568	3	32	9	Y	29	46	1		21
06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4122	3	23	9	Y	21	25	1		17

GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336				
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-			-0-
05	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3	N	-0-			-0-
06	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	3	N	-0-			-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342				
01	4867 X	3722	-0-	-1145	-0-	3722	3	N	-0-			-0-
02	4495 X	4484	-0-	-11	-0-	4484	3	N	-0-			-0-
03	4805 X	2340	-0-	-2465	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3	N	-0-			-0-
05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3	N	-0-			-0-
06	4650 X	2352	-0-	-2298	-0-	2352	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144				
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461				
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-			-0-
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3	N	-0-			-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990							
NEAL, JOHN S. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

POSS, L.T. UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 272861		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-		
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-		
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-		
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-		
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SMITH, ELLA UNIT 2										WELL #: 4		RRCID -> 275914		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480	
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			-0-		
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-		
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-			-0-		
04		870 N	734	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-		
05		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			-0-		
06		1170 N	690	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-		

CGU 29										WELL #: 11		RRCID -> 285423		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NEAL, JOHN S. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 286393		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CGU 10										WELL #: 10TP		RRCID -> 291743		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254	
01		10974 X	10464	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	10464	3	N	-0-			-0-		
02		10208 X	9726	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	9726	3	N	-0-			-0-		
03		10881 X	10161	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	10161	3	N	-0-			-0-		
04		10530 X	9775	-0-	-755	-0-	-0-	-0-	9775	3	N	-0-			-0-		
05		10695 X	9932	-0-	-763	-0-	-0-	-0-	9932	3	N	-0-			-0-		
06		10140 X	9457	-0-	-683	-0-	-0-	-0-	9457	3	N	-0-			-0-		

CGU 12										WELL #: 8TP		RRCID -> 292627		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312	
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA	
URSUS OIL AND GAS			879300				
MULLINS, O. V. UNIT #1		WELL #:	2 T	RRCID -> 030340	COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6091 - 6121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		174
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		174
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		174
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.			924317				
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 228341	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6631 - 7819
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 241632	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6398 - 8606
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.			945936				
PIRKLE, L. H.		WELL #:	7-U	RRCID -> 150271	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6104 - 6340
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

HOLMES, S. L.		WELL #:	6-U	RRCID -> 150722	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6101 - 6209
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

DONALD, F.H.		WELL #:	7-U	RRCID -> 155210	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6304 - 6319
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	6 1	156 2	Y	9	8 1	3	
02	203 N	92	-0-	-111	-0-	10 9	85 2	Y	4	6 1	1	
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	3 1	26 2	Y	1	2 1	-0-	
04	180 N	37	-0-	-143	-0-	4 9	34 2	Y	2	2 1	-0-	
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	1 1	1 9	Y	1	1 1	-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 9	1 9	Y	1	1 1	-0-	

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10 1	271 2	Y	7	6 1	2
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	8 9	263 2	Y	7	7 1	2
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	10 1	224 2	Y	5	6 1	1
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	8 1	650 2	Y	17	14 1	4
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	6 9	393 2	Y	8	10 1	2
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	23 1	183 2	Y	4	5 1	1

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	9	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	1	1	10	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	10	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	10	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	11	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	12	2	Y	7	6	1	2
						8	9							

CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717					
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505					
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 174198		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392					
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 18-U		RRCID -> 222676		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343					
01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1982	2	74	9	N	67			266
02	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6	168	1	104
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	N	22			126
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1514	2	25	9	N	23			149
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1583	2	22	9	N	20			169
*06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12	168	1	13

SEALEY, J. J.		WELL #: 14 U		RRCID -> 228043		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HOLMES, S.L.		WELL #: 17		RRCID -> 229533		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 2	Y	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	4 1	22 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	5 1	22 2	Y	-0-	-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240636		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEALEY, J. J.		WELL #: 13		RRCID -> 245954		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
PIRKLE, L.H.										WELL #:	15R	RRCID ->	246871	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6154 - 6826
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

OWENS, A.H.										WELL #:	14	RRCID ->	250909	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	6163 - 8932
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

COLEMAN, M.J.										WELL #:	15	RRCID ->	254190	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6402 - 8316
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SEALEY, J. J.										WELL #:	12	RRCID ->	255801	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6112 - 8044
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

FRED KYLE UNIT										WELL #:	11	RRCID ->	279903	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	6170 - 6335
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		40	1	1074	2	Y	79	68	1	24			
								87	9										
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-		33	1	877	2	Y	63	72	1	15			
								69	9										
03	1023	N	909	-0-	-114	-0-		29	1	814	2	Y	60	61	1	14			
								66	9										
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-		31	1	863	2	Y	60	61	1	13			
								66	9										
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-		32	1	912	2	Y	49	51	1	11			
								54	9										
06	870	N	789	-0-	-81	-0-		24	1	718	2	Y	43	43	1	11			
								47	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	54			112
						59	9							
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	41			153
						45	9							
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	Y	36			189
						40	9							
04	360 N	118	-0-	-242	-0-	3	1	96	2	Y	17	152	1	54
						19	9							
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	14	1	459	2	Y	-0-			54
06	330 N	101	-0-	-229	-0-	1	1	46	2	Y	49	1	8	102
						54	9							

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

01	248 N	149	-0-	-99	-0-	14	1	127	2	Y	7	8	1	2
						8	9							
02	232 N	159	-0-	-73	-0-	14	1	138	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	16	1	154	2	Y	8	6	1	3
						9	9							
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	7	8	1	2
						8	9							
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

01	3100 N	10788	-0-	7688	9192	679	1	10109	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	8672	-0-	5772	14964	672	1	8000	2	N	-0-			-0-
03	22421 X	7457	-0-	-14964	-0-	618	1	6839	2	N	-0-			-0-
04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	382	1	5683	2	N	-0-			-0-
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	416	1	6195	2	N	-0-			-0-
*06	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	371	1	5528	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398												
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	Y	3
02	2784	N	2241	-0-	-543	-0-	2233	2	8	9	Y	5
03	2976	N	2001	-0-	-975	-0-	1992	2	9	9	Y	3
04	2880	N	2026	-0-	-854	-0-	2016	2	10	9	Y	7
05	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2306	2	8	9	Y	4
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	4

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990												
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC 850990												
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544												
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER)		16032 835		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		850990										
CGU 25		WELL #: 5 C		RRCID -> 278050		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
WHITAKER UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 167166		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT		15 U		RRCID -> 171978		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITAKER UNIT		20 U		RRCID -> 187436		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT		17 L		RRCID -> 194860		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN)		16032 841		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		945936										
BROWN, J.C. "B"		WELL #: 1 L		RRCID -> 291236		COMPL. DATE 12/10/1945		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156				
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	6 1	166 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7 1	196 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	6 1	160 2	Y	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	5 1	144 2	Y	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	8 1	211 2	Y	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	5 1	146 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN)		16032 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
BOWLES ENERGY, INC. CHRISTIAN		084097		WELL #: 2		RRCID -> 140632		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6275 - 6636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY HICKS, O.B. GAS UNIT		085408		WELL #: 5 C		RRCID -> 132726		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6070 - 6165		
01	1643	X	457	-0-	-1186	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
02	1276	N	228	-0-	-1048	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
03	930	N	324	-0-	-606	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		Y	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		Y	-0-			-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HICKS, O.B. GAS UNIT		085408		WELL #: 9		RRCID -> 137027		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 6090 - 6916		
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-			-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HICKS, O.B. GAS UNIT		085408		WELL #: 8-U		RRCID -> 137053		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6371 - 6218		
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3		Y	-0-			-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3		Y	-0-			-0-
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		Y	-0-			-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		Y	-0-			-0-
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		Y	-0-			-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		Y	-0-			-0-

EC PRODUCTION LLC		100180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ROBERTS GU		100180		WELL #: 5		RRCID -> 211292		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6150 - 6222		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTS GU		100180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ROBERTS GU		100180		WELL #: 4		RRCID -> 211677		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6234 - 6326		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) EC PRODUCTION LLC ROBERTS GU		//CONT.// 16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
		//CONT.// 100180															
		WELL #: 2		RRCID -> 212133		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ROBERTS GU				WELL #: 7		RRCID -> 213061		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ROBERTS GU				WELL #: 1		RRCID -> 213704		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ROBERTS GU				WELL #: 6		RRCID -> 213705		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TGNR EAST TEXAS II LLC CRNKO-BRIGGS				102211		WELL #: 2-C		RRCID -> 141451		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HARLETON OIL & GAS INC. ALLISON, THOMAS				357165		WELL #: 2B		RRCID -> 198299		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		//CONT.//		16032 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
GUILF, J.C.		WELL #:		8	RRCID ->	266911	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6173 - 6179	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		531 N	531	-0-	-0-	518 3	13 9		N	12			287
02		527 N	527	-0-	-0-	515 3	12 9		N	11			298
03		589 N	578	-0-	-11	558 3	20 9		N	18			316
04		510 N	403	-0-	-107	393 3	10 9		N	9	160 1		165
05		558 N	345	-0-	-213	339 3	6 9		N	5			170
06		1032 N	1032	-0-	-0-	955 3	77 9		N	70			240

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
SUMMERS				WELL #:		1		RRCID ->		238188		COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WRIGHT-TWOMEY				WELL #:		1		RRCID ->		166997		COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654	
01		465 N	448	-0-	-17	448 2			N	-0-			341
02		98 N	98	-0-	-0-	98 2			N	-0-			341
03		558 N	399	-0-	-159	399 2			N	-0-			341
04		420 N	339	-0-	-81	338 2	1 9		N	1			342
05		369 N	369	-0-	-0-	367 2	2 9		N	2			344
06		390 N	376	-0-	-14	376 2			N	-0-			344

R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT				WELL #:		7-C		RRCID ->		141230		COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
HANCOCK UNIT				WELL #:		5-D		RRCID ->		138841		COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT				WELL #:		8		RRCID ->		139290		COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260	
01		589 N	60	-0-	-529	10 1	50 9		Y	45	28 1		29
02		319 N	-0-	-0-	-319				Y	70	91 1		8
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	38	29 1		17
04		60 N	-0-	-0-	-60				Y	54	65 1		6
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	33	32 1		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	49	32 1		24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	560 2	Y	2	1 1		1
02	522 N	383	-0-	-139	-0-	2 9	360 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	23 1	339 2	Y	1	1 1		-0-
04	540 N	323	-0-	-217	-0-	1 9	297 2	Y	1	1 1		-0-
05	403 N	254	-0-	-149	-0-	25 1	228 2	Y	1	1 1		-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1 9	342 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		Y	-0-			-0-
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2359 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	331 3	13 9	Y	12	10 0		2
*04	120 N	64	-0-	-56	-0-	54 3	10 9	Y	9	9 0		2
*05	124 N	35	-0-	-89	-0-	27 3	8 9	Y	7	8 0		1
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	26 3	1 9	Y	1	2 0		-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1870 3	15 9	N	14	17 1		2
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1706 3	19 9	N	17	12 1		7
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1762 3	17 9	N	15	17 1		5
04	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1708 3	20 9	N	18	15 1		8
05	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	1732 3	6 9	N	5	12 1		1
06	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1647 3	6 9	N	5	5 1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)
R. LACY SERVICES, LTD.
BURNETT UNIT 2

16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
687208

WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2420	-0-	-680	173	119 1 28 9	2273 2	Y	25	26 1	2
02	2288 N	2115	-0-	-173	-0-	105 1 18 9	1992 2	Y	16	17 1	1
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	123 1 20 9	2357 2	Y	18	17 1	2
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	112 1 17 9	2182 2	Y	15	15 1	2
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	117 1 18 9	2287 2	Y	16	16 1	2
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	61 1 8 9	1204 2	Y	7	8 1	1

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC
BURTON, JOHN W.

775851
WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)
VALENCE OPERATING COMPANY
STERRETT

16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
881167

WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STERRETT

WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

01	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	44 1 70 9	1817 2	Y	64	62 1	29
02	1740 N	1560	-0-	-180	B	-0-	36 1 48 9	1476 2	Y	44	53 1	20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1524	-0-	-460	B	-0-	34 1 61 9	1429 2	Y	55	57 1	18
04	1860 N	1334	-0-	-526	B	-0-	28 1 50 9	1256 2	Y	45	40 1	23
05	1674 N	1618	-0-	-56	B	-0-	35 1 59 9	1524 2	Y	54	52 1	25
06	1470 N	1204	-0-	-266	B	-0-	23 1 42 9	1139 2	Y	38	52 1	11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3554	-0-	-600	-0-	3554 3		N	-0-			-0-
02	3886 X	2756	-0-	-1130	-0-	2756 3		N	-0-			-0-
03	4154 X	2986	-0-	-1168	-0-	2986 3		N	-0-			-0-
*04	3450 X	2646	-0-	-804	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
05	3565 X	2785	-0-	-780	-0-	2785 3		N	-0-			-0-
06	3450 X	2557	-0-	-893	-0-	2557 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RFE OPERATING, LLC 704776
 CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

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

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3269	-0-	-947	-0-	3255	2	14	9	Y	13	9	1			7
02	3770 X	2941	-0-	-829	-0-	2931	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	3813 X	3024	-0-	-789	-0-	3013	2	11	9	Y	10	8	1			9
04	3510 X	2309	-0-	-1201	-0-	2303	2	6	9	Y	5	8	1			6
05	3441 X	2285	-0-	-1156	-0-	2278	2	7	9	Y	6	9	1			3
06	3150 X	2011	-0-	-1139	-0-	2005	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710															
01		10850 X	8582	-0-	-2268	-0-	8350	2	232	9	N	211	140	1	118
02		9512 X	7045	-0-	-2467	-0-	6895	2	150	9	N	136	137	1	117
03		9176 X	6730	-0-	-2446	-0-	6562	2	168	9	N	153	135	1	135
04		8850 X	7400	-0-	-1450	-0-	7297	2	103	9	N	94	134	1	95
05		9145 X	6842	-0-	-2303	-0-	6733	2	109	9	N	99	141	1	53
06		8310 X	6134	-0-	-2176	-0-	6040	2	94	9	N	85	133	1	5

TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990						
CGU 19		WELL #:		6 C	RRCID -> 176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6374 - 6388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)				16032 907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
D90 ENERGY, LLC				195797						
BURNETT		WELL #:		1	RRCID -> 133206	COMPL. DATE 10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 6411 - 6426	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515				CNTY: PANOLA		
DUNAWAY G.U.		WELL #:			RRCID -> 294840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15990 - 22531
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)				16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.				357165						
GUILL, J. C. UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 263185	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6301 - 6305	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOKE				WELL #:	4	RRCID -> 277469	COMPL. DATE 05/17/2015	TOTAL DEPTH	9859	PERF. 6104 - 6136
01	651 N	519	-0-	-132	-0-	519 3		N	-0-	178
02	696 N	664	-0-	-32	-0-	664 3		N	-0-	178
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	178
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-	178
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-	178
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	575 3	13 9	N	12 150 1	40

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851				CNTY: PANOLA		
HULL UNIT A		WELL #:		A 54	RRCID -> 137551	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6193 - 6386	
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		Y	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-	-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		Y	-0-	-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2	Y	-0-	-0-
02		841 N	759	-0-	-82	-0-	759 2	Y	-0-	-0-
03		868 N	815	-0-	-53	-0-	815 2	Y	-0-	-0-
04		780 N	778	-0-	-2	-0-	778 2	Y	-0-	-0-
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	Y	-0-	-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356										
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326										
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360										
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530		N	NO RPT	-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305										
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319										
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272										
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
MANGHAM UNIT				WELL #:	19 L	RRCID ->	200401	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6236 - 6246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MOORE UNIT				WELL #:	18 U	RRCID ->	200603	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6259 - 6268	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ALLISON UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	201312	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6302 - 6308	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ROBERTS UNIT				WELL #:	17 L	RRCID ->	203338	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6256 - 6345	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HUDSON, NELL				WELL #:	2 C	RRCID ->	203621	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 6256 - 6465	
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		Y	-0-		-0-
02		203 N	152	-0-	-51	-0-	152	2		Y	-0-		-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		-0-
04		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
06		210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2		Y	-0-		-0-
JERNIGAN, MATTIE				WELL #:	14 L	RRCID ->	204129	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6286 - 6296	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WILLIAMSON				WELL #:	11 U	RRCID ->	204338	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 6204 - 6339	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6370 - 6386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6090 - 6359
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	9623	PERF.	6282 - 9292
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007										TOTAL DEPTH	9390	PERF.	6244 - 6416
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6315 - 6322
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	6335 - 6341
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019										TOTAL DEPTH	9634	PERF.	6069 - 6132
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2	N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	918	-0-	-12	-0-	860 2	58 9	Y	53	51 1			11
02	870 N	644	-0-	-226	-0-	581 2	63 9	Y	57	59 1			9
03	930 N	725	-0-	-205	-0-	663 2	62 9	Y	56	57 1			8
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	776 2	57 9	Y	52	51 1			9
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	869 2	39 9	Y	35	41 1			3
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-	3 1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 6288

09	0	126	-0-	126	-0-	7 1	93 2	N	24	24 1			-0-
						26 9							
10	0	32	-0-	32	32	2 1	26 2	N	4	4 1			-0-
						4 9							
11	0	306	-0-	306	338	15 1	265 2	N	24	8 1			16
						26 9							
12	0	647	-0-	647	985	34 1	559 2	N	49	51 1			14
						54 9							
01	0	369	-0-	369	1354	11 1	227 2	N	119	60 1			73
						131 9							
*02	1850 X	496	-0-	-1354	-0-	22 1	358 2	N	105	152 1			26
						116 9							
03	341 X	275	-0-	-66	-0-	19 1	243 2	N	12	30 1			8
						13 9							
04	330 X	228	-0-	-102	-0-	15 1	180 2	N	30	31 1			7
						33 9							
*05	341 X	174	-0-	-167	-0-	14 1	129 2	N	28	29 1			6
						31 9							
06	330 X	236	-0-	-94	-0-	15 1	209 2	N	11	12 1			4
						12 9							

XTO ENERGY INC. 945936
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	3007 X	1630	-0-	-1377	-0-	72 1	1555 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
02	3422 X	2120	-0-	-1302	-0-	125 1	1989 2	Y	5	4 1		2
						6 9						
03	3658 X	3065	-0-	-593	-0-	218 1	2843 2	Y	4	4 1		2
						4 9						
04	3540 X	1372	-0-	-2168	-0-	108 1	1260 2	Y	4	5 1		1
						4 9						
05	3038 X	1833	-0-	-1205	-0-	182 1	1645 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
06	2970 X	2320	-0-	-650	-0-	158 1	2158 2	Y	4	3 1		2
						4 9						

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594												
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13 1	286 2	N	-0-			-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	10 1	162 2	N	-0-			-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	12 1	151 2	N	-0-			-0-
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	11 1	127 2	N	-0-			-0-
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	11 1	99 2	N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	8 1	106 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

01	4464 X	3996	-0-	-468	-0-	3975	3	21	9	N	19	24	1			3
02	4176 X	3710	-0-	-466	-0-	3686	3	24	9	N	22	16	1			9
03	4464 X	4271	-0-	-193	-0-	4251	3	20	9	N	18	21	1			6
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4226	3	25	9	N	23	19	1			10
05	4216 X	1338	-0-	-2878	-0-	1331	3	7	9	N	6	15	1			1
06	4140 X	467	-0-	-3673	-0-	459	3	8	9	N	7	7	1			1

 MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350													
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	29	-0-	-91	-0-	-0-	29	2	Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440													
01	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	-0-	1359	2	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1280	-0-	-54	-0-	-0-	1280	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2	Y	-0-			-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490										
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851													
WHITAKER UNIT				WELL #: 13 U		RRCID -> 219765		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #: 13 U		RRCID -> 226652		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 232853		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHADWICK UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 262058		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450							
01		7099 X	6749	-0-	-350	-0-	6739	2	10	9	Y	9	10	1			3
02		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6459	2	11	9	Y	10	6	1			7
03		6913 X	6742	-0-	-171	-0-	6729	2	13	9	Y	12	14	1			5
04		6690 X	6523	-0-	-167	-0-	6509	2	14	9	Y	13	7	1			11
05		6913 X	6721	-0-	-192	-0-	6710	2	11	9	Y	10	15	1			6
06		6690 X	6612	-0-	-78	-0-	6597	2	15	9	Y	14	14	1			6
SOUTHLAND PAPER CO				WELL #: 21		RRCID -> 271905		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THOMAS, CHARLES				WELL #: 4		RRCID -> 271977		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987							
01		1054 N	713	-0-	-341	-0-	667	2	46	9	Y	42	40	1			9
02		957 N	19	-0-	-938	-0-	15	2	4	9	Y	4	13	1			-0-
03		1023 N	22	-0-	-1001	-0-	7	2	15	9	Y	14	13	1			1
04		690 N	500	-0-	-190	-0-	457	2	43	9	Y	39	33	1			7
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	424	2	119	9	Y	108	98	1			17
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	294	2	80	9	Y	73	82	1			8
HULL UNIT A				WELL #: A 89		RRCID -> 274180		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748							
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	986	2	212	9	Y	193	230	1			23
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	911	2	151	9	Y	137	133	1			27
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	998	2	178	9	Y	162	169	1			20
04		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	937	2	75	9	Y	68	77	1			11
05		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	976	2	74	9	Y	67	63	1			15
06		1020 N	981	-0-	-39	-0-	909	2	72	9	Y	65	67	1			13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116										
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	95	2	290	9	53
02	435 N	184	-0-	-251	-0-	37	2	147	9	30
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	503	2	201	9	18
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	387	2	51	9	8
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	359	2	73	9	9
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	360	2	68	9	11

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685										
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			Y	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404										
01	6479 X	7	-0-	-6472	-0-	7	2		Y	-0-
02	5307 X	18	-0-	-5289	-0-	18	2		Y	-0-
03	5673 X	11	-0-	-5662	-0-	11	2		Y	-0-
04	5490 X	44	-0-	-5446	-0-	44	2		Y	-0-
05	682 X	32	-0-	-650	-0-	32	2		Y	-0-
06	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

01	1674 N	699	-0-	-975	-0-	697	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02	1566 N	1202	-0-	-364	-0-	1200	2	2	9	N	2	2	1	-0-
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	N	3	3	1	-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	N	3	3	1	-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	1	-0-
06	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1462	2	2	9	N	2	2	1	-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

01	1891 N	1609	-0-	-282	-0-	1496	2	113	9	Y	103	98	1	21
02	1624 N	1541	-0-	-83	-0-	1421	2	120	9	Y	109	113	1	17
03	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1639	2	118	9	Y	107	109	1	15
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1608	2	106	9	Y	96	94	1	17
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1542	2	105	9	Y	95	99	1	13
06	1710 N	1506	-0-	-204	-0-	1406	2	100	9	Y	91	88	1	16

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

01	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	2979	2	9	9	N	8	9	1	1
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2815	2	6	9	N	5	5	1	1
03	3007 X	2830	-0-	-177	-0-	2823	2	7	9	N	6	6	1	1
04	2880 X	2554	-0-	-326	-0-	2550	2	4	9	N	4	4	1	1
05	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	2736	2	3	9	N	3	3	1	1
06	2910 X	2638	-0-	-272	-0-	2635	2	3	9	N	3	3	1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

01	5952 X	5338	-0-	-614	-0-	5324	2	14	9	N	13	10	1	6
02	5568 X	4694	-0-	-874	-0-	4682	2	12	9	N	11	14	1	3
03	5952 X	5097	-0-	-855	-0-	5087	2	10	9	N	9	10	1	2
04	5580 X	4978	-0-	-602	-0-	4972	2	6	9	N	5	4	1	3
05	5456 X	5082	-0-	-374	-0-	5078	2	4	9	N	4	4	1	3
06	5160 X	4523	-0-	-637	-0-	4517	2	6	9	N	5	6	1	2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

01	620 N	523	-0-	-97	-0-	43	1	468	2	N	11	8	1	5
						12	9							
02	493 N	447	-0-	-46	-0-	37	1	400	2	N	9	12	1	2
						10	9							
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	32	1	354	2	N	6	7	1	1
						7	9							
04	510 N	351	-0-	-159	-0-	30	1	315	2	N	5	4	1	2
						6	9							
05	465 N	351	-0-	-114	-0-	29	1	316	2	N	5	4	1	3
						6	9							
06	390 N	300	-0-	-90	-0-	26	1	268	2	N	5	6	1	2
						6	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)			//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851									
SOUTHLAND PAPER			WELL #:		2	RRCID ->	288333	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 6740 -	6818	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	18	1	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	21	1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	20	1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	18	1	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	19	1	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	16	1	3

HEBERT			WELL #:		8	RRCID ->	288350	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 6483 -	6643	
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2212	2	64	9	Y	58	55	1	12
02	2030 N	1533	-0-	-497	-0-	1465	2	68	9	Y	62	64	1	10
03	2232 N	1724	-0-	-508	-0-	1663	2	61	9	Y	55	57	1	8
04	2190 N	1663	-0-	-527	-0-	1601	2	62	9	Y	56	54	1	10
05	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1470	2	61	9	Y	55	57	1	8
06	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	1309	2	53	9	Y	48	48	1	8

PAGE, L. E.			WELL #:		10	RRCID ->	291990	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6969 -	6997	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL UNIT A			WELL #:		A103	RRCID ->	297092	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 6209 -	6218	
*05	1457 X	717	-0-	-740	-0-	717	2			N	-0-			-0-
06	1410 X	675	-0-	-735	-0-	675	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		14	RRCID ->	271769	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	11316	PERF. 6504 -	11207	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		4	RRCID ->	273553	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 6444 -	6450	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936											
ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	196663	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6332 -	6348	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ALLISON, THOMAS		WELL #:		2AT	RRCID -> 295927	COMPL. DATE	09/20/2023	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6208 - 6410
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173 2		N	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 2	2 9	N	-2	2 8	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW)		16032 935		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
PARKER OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250124	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6356 - 6365
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 155462	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6485 - 6514
01	1922 N	111	-0-	-1811	-0-	8 1 1 9	102 3	Y	1	2 1	-0-
02	1247 N	996	-0-	-251	-0-	70 1 3 9	923 3	Y	3	2 1	1
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	113 1 10 9	1557 3	Y	9	7 1	3
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	49 1 10 9	634 3	Y	9	9 1	3
05	1054 N	570	-0-	-484	-0-	38 1 1 9	531 3	Y	1	4 1	-0-
06	1620 N	438	-0-	-1182	-0-	31 1 1 9	406 3	Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID -> 156402	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6446 - 6454
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		208	RRCID -> 161305	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6472 - 6482
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 D	RRCID -> 168932	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6353 - 6366
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		162 D	RRCID ->	171681	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6244 -	6254					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515													
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139183	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3465 -	3471					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139927	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6206 -	6393					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	161972	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6035 -	6098					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851													
CLEMENTS, S.Q. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131750	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6552 -	6581					
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	192	1	980	2	Y	11	6	1	1	8	6
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	132	1	503	2	Y	10	12	1	1	8	3
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	160	1	539	2	Y	7	7	1			3
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	143	1	434	2	Y	10	10	1	1	8	2
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	147	1	330	2	Y	9	9	1			2
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	141	1	456	2	Y	6	5	1			3

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		8	RRCID ->	143795	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6363 -	6556					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993										TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6467 - 6477			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994										TOTAL DEPTH	9825	PERF. 6401 - 6585			
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	Y	-0-	-0-		
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	Y	-0-	-0-		
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	46	1	153	2	Y	-0-	-0-		
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	52	1	159	2	Y	-0-	-0-		
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	2	Y	-0-	-0-		
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	2	Y	-0-	-0-		
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002										TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6455 - 6492			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6513 - 6522			
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10	10	1	1
02	928	N	887	-0-	-41	-0-	878	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	988	2	24	9	Y	22	19	1	4
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	793	2	31	9	Y	28	28	1	4
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	934	2	31	9	Y	28	30	1	2
06	990	N	824	-0-	-166	-0-	792	2	32	9	Y	29	27	1	4
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6454 - 6466			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6480 - 6614			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848										COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6262 - 6442				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	2	1	1			1
02	870 N	458	-0-	-412	-0-	2	9									
03	682 N	50	-0-	-632	-0-	27	1	431	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	780 N	3	-0-	-777	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907										COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6422 - 6432				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913										COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6584 - 9482				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326										COMPL. DATE 08/14/2005	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6516 - 6558				
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	310	1	498	2	Y	110	105	1			23
02	899 X	867	-0-	-32	-0-	121	9									
03	961 X	908	-0-	-53	-0-	280	1	458	2	Y	117	122	1			18
04	900 X	607	-0-	-293	-0-	129	9									
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	310	1	470	2	Y	116	118	1			16
06	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	128	9									
						10	1	480	2	Y	106	104	1			18
						117	9									
						1060	2	128	9	Y	116	117	1			17
						966	2	142	9	Y	129	123	1			23

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299										COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6444 - 6508				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218										COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6676 - 6682				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	401 2	7 9	Y	6	6 1		1
02	406 N	329	-0-	-77	-0-	322 2	7 9	Y	6	6 1		1
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	300 2	6 9	Y	5	5 1		1
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	313 2	4 9	Y	4	4 1		1
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420 2	7 9	Y	6	6 1		1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316 2	3 9	Y	3	4 1		-0-

 WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

01	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	310 1 18 9	926 2	Y	16	15 1		3
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	290 1 19 9	885 2	Y	17	17 1		3
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	310 1 17 9	916 2	Y	15	16 1		2
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	258 1 17 9	855 2	Y	15	14 1		3
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	310 1 15 9	939 2	Y	14	15 1		2
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	273 1 14 9	802 2	Y	13	13 1		2

 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6752 - 6800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-	
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-	
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	Y	-0-		-0-	
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	4 1	50 2	Y	-0-		-0-	
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	4 1	38 2	Y	-0-		-0-	
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-	

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6802 - 6806
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6129 - 6336
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY 085408													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016										TOTAL DEPTH	8119	PERF.	6420 - 7526
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998										TOTAL DEPTH	9710	PERF.	7470 - 7534
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998										TOTAL DEPTH	9655	PERF.	7672 - 7680
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

01	1767 N	1517	-0-	-250	-0-	95	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	1423	-0-	-143	-0-	110	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	117	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	93	1	1394	2	N	-0-					-0-
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	N	-0-					-0-
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS 879300
 JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 157102		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-F		RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/01/2024								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-F		RRCID -> 158099		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/01/2024								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 158412		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 F		RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 207 D		RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	52 1	660 3	Y	-0-	-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	49 1	644 3	Y	-0-	-0-
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	48 1	658 3	Y	-0-	-0-
04	690 N	388	-0-	-302	-0-	28 1	360 3	Y	-0-	-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	62 1	861 3	Y	-0-	-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	53 1	691 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 D		RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	Y	2 1	-0-
						2 9				
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	Y	7 5 1	2
						8 9				
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	Y	5 6 1	1
						6 9				
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	6 1	78 3	Y	4 4 1	1
						4 9				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 140 D		RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 172508		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 118 D		RRCID -> 172950		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 190 D		RRCID -> 173937		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BPX OPERATING COMPANY		085408									
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515									
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 182988		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998															
01		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-			-0-
02		2900 N	3406	-0-	506	506	3406	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2986	-0-	-114	392	2986	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	2919	-0-	-81	311	2919	2			Y	-0-			-0-
05		3954 X	3643	-0-	-311	-0-	3643	2			Y	-0-			-0-
06		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555															
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467															
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734															
01		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
03		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
04		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-			-0-
05		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-			-0-
06		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772											
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906											
01	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1070	3	2 9		N	2
02	1044 N	957	-0-	-87	-0-	954	3	3 9		N	3
03	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	3			N	-0-
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	925	3			N	-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977											
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-
02	1537 X	1386	-0-	-151	-0-	1386	3			Y	-0-
03	1643 X	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-
04	1650 X	1440	-0-	-210	-0-	1440	3			Y	-0-
05	1705 X	1434	-0-	-271	-0-	1434	3			Y	-0-
06	1650 X	1514	-0-	-136	-0-	1514	3			Y	-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959											
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1814	3	189 9		Y	172
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1628	3	197 9		Y	179
03	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1689	3	8 9		Y	7
04	1950 N	1607	-0-	-343	-0-	1607	3			Y	-0-
05	1953 N	1596	-0-	-357	-0-	1596	3			Y	-0-
06	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626	3			Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		5611 X	4358	-0-	-1253	-0-			4327	3	31 9	Y	28	74 1	1 8	9
02		5162 X	4134	-0-	-1028	-0-			4103	3	31 9	Y	28	1 8		36
03		5208 X	4409	-0-	-799	-0-			4408	3	1 9	Y	1	23 1		14
04		4770 X	4312	-0-	-458	-0-			4312	3		Y	-0-			14
05		4681 X	4240	-0-	-441	-0-			4240	3		Y	-0-			14
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-			4414	3		Y	-0-			14

BOWLES ENERGY, INC. 084097																
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726																
01		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-			3383	2		N	-0-			113
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-			3372	2		N	-0-			113
03		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-			3455	2		N	-0-			113
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-			3658	2	8 9	N	7	7 8		113
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-			3036	2	6 9	N	5	5 8		113
*06		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-			3889	2	32 9	N	29	29 8		113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746																
01		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-			2942	2		N	-0-			83
02		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-			2367	2		N	-0-			83
03		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-			2562	2		N	-0-			83
04		2220 X	982	-0-	-1238	-0-			982	2		N	-0-			83
05		2294 X	1277	-0-	-1017	-0-			1277	2		N	-0-			83
*06		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-			2294	2		N	-0-			83

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353																
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734															
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	N	10			67
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1361	2	53	9	N	48			115
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	N	5			120
04		1500 N	1358	-0-	-142	-0-	1354	2	4	9	N	4			124
05		1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1451	2	14	9	N	13			137
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1614	2	9	9	N	8			145

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638															
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			45
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			45
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2			47
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			47
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			47
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			47

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH SEMBRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1	84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1038	2	62	9	N	56			140

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			40
02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2593	2	6	9	N	5		45
03		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2		47
04		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-		47
05		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-		47
06		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-		47

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742														
01		7921 X	4071	-0-	-3850	-0-	4071	2		N	-0-			37
02		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-			37
03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			37
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			37
05		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			37
06		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728														
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			119
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			119
03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			119
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			119
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			119
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729														
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1731	2	76	9	N	69	177 1	33
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1833	2	18	9	N	16		49
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1997	2	23	9	N	21		70
04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	N	20		90
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1839	2	10	9	N	9		99
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	N	10		109

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679														
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			48
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			48
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			48
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			48
05		3100 N	4363	-0-	1263	1263	4363	2		N	-0-			48
06		3000 N	5400	-0-	2400	3663	5400	2		N	-0-			48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 SEMBRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-			127
02	2175 N	2113	-0-	-62	-0-	2113 2		N	-0-			127
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			127
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-			127
05	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	2080 2		N	-0-			127
06	2250 N	1881	-0-	-369	-0-	1881 2		N	-0-			127

NORTH SEMBRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			120
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			120
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			120
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			120
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			120
06	3000 N	3003	-0-	3	3	3003 2		N	-0-			120

TGMR EAST TEXAS II LLC 102211
 FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
GUILI, J. C. SR.		WELL #: 2		RRCID -> 141173			COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 161883			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 161978			COMPL. DATE 02/09/1997			TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822				
01	1550 N	654	-0-	-896	-0-	654	2			Y	-0-			8
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-			8
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-			8
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1599	2	67	9	Y	61			69
05	3100 N	3117	-0-	17	-17	3007	2	110	9	Y	100			169
06	2283 N	2266	-0-	-17	-0-	2266	2			Y	-0-			169

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 162277			COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740				
01	1953 N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			Y	-0-			54
02	1566 N	908	-0-	-658	-0-	908	2			Y	-0-			54
03	1674 N	94	-0-	-1580	-0-	94	2			Y	-0-			54
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			54
*05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			54
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	57			111

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 162330			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 163354			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60			70

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 173440			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3565 X	76	-0-	-3489	-0-	76 2			Y	-0-	9 1 -0-
02		3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-				Y	-0-	-0-
03		3441 X	8	-0-	-3433	-0-	8 2			Y	-0-	-0-
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				Y	2	-0-
05		1364 X	9	-0-	-1355	-0-	9 2			Y	-0-	2 -0-
06		60 X	13	-0-	-47	-0-	13 2			Y	-0-	-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211											
GENRE	WELL #:	1	RRCID -> 193007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9238 - 10175				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1		WELL #:	4	RRCID -> 193053	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 9956	PERF. 8703 - 9816				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FURRH 'B'		WELL #:	3	RRCID -> 193056	COMPL. DATE 01/18/2003	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8630 - 9812				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
AUDREY GU		WELL #:	1	RRCID -> 193204	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8580 - 9728				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PAYNE		WELL #:	8	RRCID -> 194743	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 8554 - 9773				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
KELLER, C.		WELL #:	6	RRCID -> 195286	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 8525 - 10408				
01	3100	N	2681	-0-	-419	5026	2479 2	202 9	Y	184 175 1	17
02	2900	N	2214	-0-	-686	4340	2214 2		Y		17
03	3100	N	2242	-0-	-858	3482	2242 2		Y		17
04	3000	N	2285	-0-	-715	2767	2285 2		Y		17
*05	3100	N	2329	-0-	-771	1996	2329 2		Y	5 1	12
*06	3000	N	2305	-0-	-695	1301	2305 2		Y		12
FURRH 'B'		WELL #:	4	RRCID -> 195736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8718 - 9456			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																
FURRH COOPER GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 196060		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8414 - 10332						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA		WELL #: 3		RRCID -> 196070		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9220 - 10308						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU		WELL #: 2		RRCID -> 196071		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8566 - 10370						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU		WELL #: 3		RRCID -> 196711		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8524 - 10376						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 197189		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8590 - 10390						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CHANDLER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 197321		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 8458 - 10110						
01	3100 N	5212	-0-	2112	2112	1088	1	4124	2	Y	-0-					2
02	2900 N	3442	-0-	542	2654	721	1	2721	2	Y	-0-					2
03	3100 N	2157	-0-	-943	1711	562	1	1561	2	Y	31	29	1			4
						34	9									
04	2853 X	1142	-0-	-1711	-0-	237	1	859	2	Y	42	7	1			39
						46	9									
05	930 X	760	-0-	-170	-0-	154	1	606	2	Y	-0-					39
06	900 X	655	-0-	-245	-0-	136	1	519	2	Y	-0-					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3503 X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2			Y	29
02		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3236	2	164	9	Y	17
03		3131 X	1639	-0-	-1492	-0-	1639	2			Y	17
04		2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840	2			Y	17
*05		3131 X	2011	-0-	-1120	-0-	2011	2			Y	15
*06		3030 X	1236	-0-	-1794	-0-	1236	2			Y	15

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868												
01		2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			Y	-0-
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-
03		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1872	2	75	9	Y	68
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	Y	69
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	69

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211										
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862										
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			15
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			15
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4916	2	103	9	109
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			109
*05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		54 1	55
*06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			55
CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8892 - 9786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	-0-	4816 2	44 9	Y	40			63
02	4495 X	3530	-0-	-965	-0-	-0-	3530 2		Y	-0-			63
03	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	-0-	5118 2		Y	-0-			63
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	-0-	4757 2		Y	-0-			63
*05	4805 X	4384	-0-	-421	-0-	-0-	4319 2	65 9	Y	59			122
*06	4650 X	4165	-0-	-485	-0-	-0-	4093 2	72 9	Y	65	162 1		25

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006										TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8428 - 9711
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8442 - 9528
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	194 2	Y	-0-			30
02	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	1049 2	Y	-0-			30
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	254 1	711 2	Y	133	145 1		18
							146 9						
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1	645 2	Y	20			38
							22 9						
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	543 2	Y	-0-			38
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	626 2	Y	-0-			38

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406										TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8450 - 9140
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017													
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 2		N	-0-			208
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	-0-	15 2		N	-0-			208
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4 2		N	-0-			208
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			208
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1 2		N	-0-			208
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017										TOTAL DEPTH	10404	PERF.	9402 - 9410
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			139
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2	107 9	N	97			236
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	-0-	9 2		N	-0-			236
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21 2		N	-0-			236
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	3 2		N	-0-			236
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	1	1 8		236

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6700 - 9796
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
EOG GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	23 1	256 2	Y	-0-			31
02	87	N	60	-0-	-27	4 1	56 2	Y	-0-			31
03	123	N	123	-0-	-0-	9 1	113 2	Y	1			32
04	131	N	131	-0-	-0-	1 9	10 1	121 2	Y	-0-		32
05	122	N	122	-0-	-0-	9 1	100 2	Y	12			44
06	90	N	62	-0-	-28	13 9	5 1	57 2	Y	-0-		44

KEYS, PATSY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	187	N	187	-0-	-0-	15 1	172 2	Y	-0-			3
02	203	N	127	-0-	-76	9 1	118 2	Y	-0-			3
03	217	N	97	-0-	-120	7 1	89 2	Y	1			4
04	180	N	65	-0-	-115	1 9	5 1	60 2	Y	-0-	2 1	2
05	124	N	56	-0-	-68	4 1	52 2	Y	-0-			2
06	255	N	255	-0-	-0-	19 1	236 2	Y	-0-			2

BRADSHAW-O'BRIEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	108	N	108	-0-	-0-	9 1	99 2	Y	-0-			13
02	187	N	187	-0-	-0-	13 1	174 2	Y	-0-			13
03	93	N	54	-0-	-39	4 1	50 2	Y	-0-			13
04	160	N	160	-0-	-0-	12 1	148 2	Y	-0-			13
05	170	N	170	-0-	-0-	11 1	128 2	Y	28			41
06	93	N	93	-0-	-0-	31 9	7 1	86 2	Y	-0-		41

RICHARDSON				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	81	N	81	-0-	-0-	7 1	74 2	Y	-0-			9
02	87	N	68	-0-	-19	5 1	63 2	Y	-0-			9
03	69	N	69	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	-0-			9
04	90	N	78	-0-	-12	6 1	72 2	Y	-0-			9
05	75	N	75	-0-	-0-	6 1	69 2	Y	-0-	8 1		1
06	60	N	59	-0-	-1	4 1	55 2	Y	-0-			1

RAINS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	1421	N	1421	-0-	-0-	116 1	1305 2	Y	-0-			30
02	413	N	413	-0-	-0-	30 1	383 2	Y	-0-			30
03	451	N	451	-0-	-0-	33 1	418 2	Y	-0-			30
04	1910	N	1910	-0-	-0-	147 1	1755 2	Y	7	37 1		-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	8 9	200 1	2309 2	Y	10		10
06	2491	N	2491	-0-	-0-	11 9	184 1	2288 2	Y	17	1 8	26

BRYANT GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					42
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					42
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					42
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	Y	-0-					42
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	-0-	37	1			5
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	-0-	1	1			4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	914	2	Y	-0-					21
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	82	1	1058	2	Y	-0-					21
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	88	1	1107	2	Y	-0-					21
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-					21
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	98	1	1135	2	Y	45					66
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	50	9									
						76	1	941	2	Y	-0-					66

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	2	Y	-0-					27
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	Y	-0-					27
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					27
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					27
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					27
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629																	
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					24
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					24
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					24
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					24
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					24
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857																	
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					10
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					10
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					10
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					10
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					10

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823																	
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					14
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	-0-					14
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					14
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					14
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	Y	31					45
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	34	9	644	2	Y	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	154	1	1730	2	Y	40
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	131	1	1703	2	Y	40
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1636	2	Y	50
						11	9				
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	126	1	1505	2	Y	28
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	132	1	1525	2	Y	28
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	110	1	1362	2	Y	28

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781											
01	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	Y	87
02	1972 X	1174	-0-	-798	-0-	84	1	1090	2	Y	87
03	2108 X	1123	-0-	-985	-0-	81	1	1019	2	Y	108
						23	9				
04	2040 X	1130	-0-	-910	-0-	87	1	1043	2	Y	62
05	1860 X	1128	-0-	-732	-0-	90	1	1038	2	Y	61
06	1470 X	988	-0-	-482	-0-	74	1	914	2	Y	61

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785											
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	2	Y	4
02	580 N	494	-0-	-86	-0-	35	1	459	2	Y	4
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	33	1	415	2	Y	5
						1	9				
04	570 N	367	-0-	-203	-0-	28	1	339	2	Y	3
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	29	1	337	2	Y	3
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	22	1	274	2	Y	3

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889											
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	30
02	116 N	27	-0-	-89	-0-	2	1	25	2	Y	30
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	30
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	-0-
						8	9				
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	10
						11	9				
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	26
						18	9				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	10126	PERF.	8315 - 9856			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					29
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					29
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					29
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	6	35	1			-0-
						7	9									
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	9					9
						10	9									
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	16					25
						18	9									
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007										TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8598 - 9910			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	10022	PERF.	8698 - 9871			
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	175	-0-	-86	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	150	-0-	-120	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	8452 - 9750			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009										TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8458 - 9800			
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					12
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					12
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					12
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					12
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	21	23	1			10
						23	9									
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					10
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008										TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8386 - 9976			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	35	-0-	-81	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	100	2	Y	3			3
						3	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	Y	5	39	1	39
						6	9							
02	1624 N	1082	-0-	-542	-0-	51	1	1000	2	Y	28	42	1	25
						31	9							
03	1767 N	696	-0-	-1071	-0-	33	1	657	2	Y	5			30
						6	9							
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	Y	31	12	1	49
						34	9							
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	Y	34	37	1	46
						37	9							
06	660 N	415	-0-	-245	-0-	18	1	386	2	Y	10	31	1	25
						11	9							

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

01	3100 N	3677	-0-	577	577	301	1	3376	2	Y	-0-			79
02	2900 N	3992	-0-	1092	1669	286	1	3706	2	Y	-0-			79
03	3100 N	2653	-0-	-447	1222	195	1	2456	2	Y	2			81
						2	9							
04	2707 X	1485	-0-	-1222	-0-	115	1	1370	2	Y	-0-			81
05	1550 X	1411	-0-	-139	-0-	110	1	1267	2	Y	31			112
						34	9							
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	2	Y	-0-			112

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			20
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	36			56
						40	9							
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	5			61
						6	9							
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			61
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			61
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	5			66
						6	9							

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			9
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			9
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			9
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			9
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	8	1	1
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194															
01		465 N	141	-0-	-324	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	Y	120	13	1	107
							132	9							
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1299	2	Y	16			123
							18	9							
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-	48	1	75
05		465 N	392	-0-	-73	-0-	17	1	374	2	Y	1	56	1	20
							1	9							
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	Y	13	13	1	20
							14	9							

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210															
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	2	Y	-0-			9
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	22			31
							24	9							
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-			31
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	2	Y	-0-			31
05		248 N	158	-0-	-90	-0-	13	1	145	2	Y	-0-			31
06		240 N	107	-0-	-133	-0-	8	1	96	2	Y	3			34
							3	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136															
01		2170 N	1618	-0-	-552	-0-	79	1	1537	2	Y	2	52	1	49
							2	9							
02		2320 N	1267	-0-	-1053	-0-	61	1	1184	2	Y	20	51	1	18
							22	9							
03		1860 N	1784	-0-	-76	-0-	86	1	1694	2	Y	4			22
							4	9							
04		1560 N	1507	-0-	-53	-0-	69	1	1431	2	Y	6	8	1	20
							7	9							
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	54	1	1214	2	Y	116	15	1	121
							128	9							
06		1740 N	1398	-0-	-342	-0-	62	1	1291	2	Y	41	82	1	80
							45	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y			-0-			-0-
02		58 N	16	-0-	-42	-0-	1 1	15 2	Y			-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y			-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y			-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y			-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	Y			-0-			-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220															
01		15 N	9	-0-	-6	-0-	1 1	8 2	Y			-0-			9
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	1 1	10 2	Y			-0-			9
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y			-0-			9
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y			-0-			9
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y			-0-	8 1		1
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y			-0-			1

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770															
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		Y			-0-			74
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		Y			-0-			74
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y			-0-			74
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y			-0-			74
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y			-0-			74
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		Y			-0-			74

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	42	3	22	9	Y	20			31
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			31
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			31
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			31
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			31
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945														
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	3			5
						3	9							
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	1	3	1	3
						1	9							
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			3
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	5			8
						6	9							
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	65	1	1441	2	Y	40	30	1	18
						44	9							
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	43	1	906	2	Y	25			43
						28	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828														
01	2077 N	1392	-0-	-685	-0-	114	1	1278	2	Y	-0-			63
02	1711 N	1009	-0-	-702	-0-	72	1	937	2	Y	-0-			63
03	1736 N	983	-0-	-753	-0-	72	1	911	2	Y	-0-			63
04	1350 N	1014	-0-	-336	-0-	78	1	936	2	Y	-0-			63
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	90	1	1037	2	Y	72			135
						79	9							
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	72	1	899	2	Y	-0-			135

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918														
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	Y	-0-	7
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	3	10
						3	9					
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	2	12
						2	9					
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	12
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-	12
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	75	2	Y	1	13
						1	9					

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764												
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	206	1	2318	2	Y	-0-	42
02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	Y	-0-	42
03	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	111	1	1394	2	Y	-0-	42
04	1500 X	1309	-0-	-191	-0-	101	1	1208	2	Y	-0-	42
05	1550 X	1420	-0-	-130	-0-	106	1	1229	2	Y	77	36
						85	9					
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	153	1	1895	2	Y	2	38
						2	9					

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970												
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-	67
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	67
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	67
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	67
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	Y	-0-	67
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	67

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801												
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	13	1	140	2	Y	-0-	41
02	203 N	34	-0-	-169	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	41
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-	41
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	11	-0-
						12	9					
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	13	13
						14	9					
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	16	1	193	2	Y	-0-	13

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4372	-0-	1272	1272	350	1	3924	2	Y	89	40 1	1 8 64
02	2900 N	6737	-0-	3837	5109	483	1	6254	2	Y	-0-		64
03	3100 N	6252	-0-	3152	8261	452	1	5683	2	Y	106		170
04	12427 X	4166	-0-	-8261	-0-	117	9	3794	2	Y	49	153 1	1 8 65
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	54	9	3478	2	Y	23		88
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	192	1	2383	2	Y	-0-		88

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894													
01	434 N	123	-0-	-311	-0-	10	1	113	2	Y	-0-		73
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-		73
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	2	Y	-0-		73
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	826	2	Y	-0-		73
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	-0-		73
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-		73

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884													
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	6	1	77	2	Y	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748													
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	16	1	185	2	Y	-0-		12
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	15	1	192	2	Y	-0-		12
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	2	Y	-0-		12
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-		12
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	21	23 1	10
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	9	207	2	Y	-0-		10

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962														
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-		60
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-		60
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-		60
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-		60
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-		60
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-		60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046														
01	1767 N	1520	-0-	-247	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	49		188
							54	9						
02	1566 N	1284	-0-	-282	-0-	-0-	61	1	1187	2	Y	33	107	114
							36	9						
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	Y	58		172
							64	9						
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1385	2	Y	28		200
							31	9						
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	2	Y	49	227	22
							54	9						
06	1590 N	1333	-0-	-257	-0-	-0-	57	1	1189	2	Y	79		101
							87	9						

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811														
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-		44
02	522 N	483	-0-	-39	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	-0-		44
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	-0-	37	1	471	2	Y	-0-		44
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	453	2	Y	11	55	1
							12	9						-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	13		13
							14	9						
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	Y	-0-		13

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860														
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-		10
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-		10
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-		10
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-		10
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-		10
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-		10

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000																
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	18				21
							20	9								
02		203 N	103	-0-	-100	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	12	1		9
03		217 N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	2	Y	-0-				9
04		210 N	138	-0-	-72	-0-	6	1	132	2	Y	-0-				9
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	8	13	1		4
							9	9								
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-				4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978																
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	22				25
							24	9								
02		319 N	225	-0-	-94	-0-	11	1	213	2	Y	1	14	1		12
							1	9								
03		341 N	313	-0-	-28	-0-	15	1	297	2	Y	1				13
							1	9								
04		360 N	287	-0-	-73	-0-	13	1	274	2	Y	-0-				13
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	11	19	1		5
							12	9								
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-				5

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		713 N	594	-0-	-119	-0-	48	1	540	2	Y	30
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	6	9	597	2	Y	30
03		651 N	577	-0-	-74	-0-	42	1	534	2	Y	31
04		570 N	501	-0-	-69	-0-	1	9	452	2	Y	41
05		651 N	576	-0-	-75	-0-	11	9	530	2	Y	41
06		570 N	495	-0-	-75	-0-	46	1	458	2	Y	41
06		570 N	495	-0-	-75	-0-	37	1	458	2	Y	41

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890												
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	53	3	35	9	Y	49
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	49
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	49
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	49
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	49
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	49

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	1
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	Y	1
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007											TOTAL DEPTH 10288	PERF. 9304 - 10085		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		496 N	493	-0-	-3	-0-		24	1	469	2	Y	-0-	1
02		464 N	296	-0-	-168	-0-		14	1	276	2	Y	5	6
								6	9					
03		434 N	263	-0-	-171	-0-		13	1	250	2	Y	-0-	6
04		480 N	286	-0-	-194	-0-		13	1	273	2	Y	-0-	6
05		310 N	296	-0-	-14	-0-		13	1	283	2	Y	-0-	6
06		240 N	123	-0-	-117	-0-		6	1	117	2	Y	-0-	-0-
												6	1	

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007											TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8622 - 9898		
01		4092 X	3227	-0-	-865	-0-		263	1	2955	2	Y	8	6
								9	9				79	1
02		3509 X	3056	-0-	-453	-0-		219	1	2837	2	Y	-0-	6
03		3751 X	3208	-0-	-543	-0-		235	1	2961	2	Y	11	17
								12	9					
04		3510 X	3221	-0-	-289	-0-		247	1	2948	2	Y	24	26
								26	9				15	1
05		3410 X	3362	-0-	-48	-0-		266	1	3072	2	Y	22	48
								24	9					
06		3150 X	2791	-0-	-359	-0-		208	1	2583	2	Y	-0-	48

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007											TOTAL DEPTH 10132	PERF. 8584 - 9927		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007											TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8678 - 10053		
01		434 N	380	-0-	-54	-0-		19	1	361	2	Y	-0-	1
02		348 N	177	-0-	-171	-0-		9	1	168	2	Y	-0-	1
03		403 N	271	-0-	-132	-0-		13	1	258	2	Y	-0-	1
04		360 N	252	-0-	-108	-0-		12	1	240	2	Y	-0-	1
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-		11	1	247	2	Y	-0-	1
06		270 N	97	-0-	-173	-0-		4	1	93	2	Y	-0-	-0-
													1	1

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008											TOTAL DEPTH 10207	PERF. 8788 - 10024		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		713 N	684	-0-	-29	-0-		56 1	628 2	Y	-0-			51
02		841 N	641	-0-	-200	-0-		46 1	595 2	Y	-0-			51
03		837 N	695	-0-	-142	-0-		51 1	644 2	Y	-0-			51
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-		56 1	665 2	Y	13	64 1		-0-
								14 9						
05		682 N	672	-0-	-10	-0-		52 1	606 2	Y	13			13
								14 9						
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-		54 1	674 2	Y	-0-			13

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062														
01		217 N	153	-0-	-64	-0-		7 1	146 2	Y	-0-			2
02		203 N	109	-0-	-94	-0-		5 1	104 2	Y	-0-			2
03		217 N	139	-0-	-78	-0-		7 1	132 2	Y	-0-			2
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-		8 1	171 2	Y	-0-			2
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-		8 1	176 2	Y	-0-			2
06		120 N	101	-0-	-19	-0-		5 1	96 2	Y	-0-	2 1		-0-

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037														
01		124 N	90	-0-	-34	-0-		4 1	86 2	Y	-0-			10
02		116 N	73	-0-	-43	-0-		4 1	69 2	Y	-0-			10
03		124 N	47	-0-	-77	-0-		2 1	45 2	Y	-0-			10
04		90 N	57	-0-	-33	-0-		3 1	54 2	Y	-0-			10
05		93 N	63	-0-	-30	-0-		3 1	56 2	Y	4			14
								4 9						
06		60 N	44	-0-	-16	-0-		2 1	41 2	Y	1	14 1		1
								1 9						

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250					NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9					RRCID -> 229042			COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		341 N	315	-0-	-26	-0-	26	1	289	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	22	1	285	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	319	-0-	319	626	23	1	296	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	297	-0-	297	923	23	1	274	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	315	-0-	315	1238	25	1	290	2	Y	-0-
06		1522 N	284	-0-	-1238	-0-	21	1	263	2	Y	-0-

ROSEHAVEN WELL #: 5					RRCID -> 229043			COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908		
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	110	1	1231	2	Y	-0-
02		899 N	821	-0-	-78	-0-	59	1	762	2	Y	-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	Y	10
							11	9				
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	870	2	Y	-0-
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	856	2	Y	11
							12	9				
06		930 N	807	-0-	-123	-0-	60	1	747	2	Y	-0-

RICHARDSON WELL #: 7					RRCID -> 229159			COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEEG WELL #: 2					RRCID -> 229175			COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LANCASTER UNIT WELL #: 2					RRCID -> 229195			COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TILLER WELL #: 2					RRCID -> 229208			COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008										TOTAL DEPTH	10332	PERF.	9133 - 9973			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					62
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					62
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					62
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					62
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	77	3	19	9	Y	-17					79
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					79

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007										TOTAL DEPTH	9937	PERF.	8120 - 9724			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8532 - 9732			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH	10063	PERF.	8426 - 9980			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008										TOTAL DEPTH	10181	PERF.	8635 - 9966			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9610 - 9870			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011										TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8638 - 9968			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 2		RRCID -> 230652		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 8630 - 10000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	74
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	1	75
						1	9					
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	75
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	75
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	10	85
						11	9					
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	85

RHOADES, LAWLESS		WELL #: 5		RRCID -> 230653		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10221		PERF. 8680 - 9962		
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	9	33
						10	9					
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	5	1	95	2	Y	1	34
						1	9					
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	34
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	5	1	94	2	Y	9	43
						10	9					
05	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	126	1	2807	2	Y	101	144
						111	9					
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	96	1	2011	2	Y	32	176
						35	9					

RICHARDSON		WELL #: 8		RRCID -> 230656		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9608 - 9895		
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-	9
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-	9
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	2	Y	-0-	9
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	100	109
						110	9					
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	Y	-0-	13
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	10
											96	1
											3	1

CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 230792		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8716 - 10043		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JONES, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 231025		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9584 - 10032		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JONES, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 231026		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9607 - 9988		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			28
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-			28
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			28
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			28
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			28
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			28

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004														
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	16			73
						18	9							
02	145 N	102	-0-	-43	-0-	5	1	96	2	Y	1			74
						1	9							
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	28			102
						31	9							
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	9			111
						10	9							
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	7			118
						8	9							
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			118

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
MCJIMSEY		WELL #: 4		RRCID -> 232209		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9852 - 10036						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 3		RRCID -> 232210		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 934 - 10004						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232354		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 9478 - 9736						
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					39
02	290 N	254	-0-	-36	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					39
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					39
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	19	1	225	2	Y	5	44	1			-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	20	1	232	2	Y	12					12
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	13	9	19	1	Y	-0-					12
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232438		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9502 - 9728						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232661		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 8410 - 9720						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER		WELL #: 3		RRCID -> 232664		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 9323 - 10075						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	25	1	477	2	Y	18		30
02	493 N	381	-0-	-112	-0-	20	9	361	2	Y	1	17 1	14
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	Y	3		17
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	28	1	443	2	Y	-0-		17
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3	9	478	2	Y	8	21 1	4
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	21	1	457	2	Y	-0-		4
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024													
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-		24
02	232 N	162	-0-	-70	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	20 1	4
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	10	1	189	2	Y	-0-		4
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	218	2	Y	1		5
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	9	178	2	Y	-0-		5
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	14		19
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720													
01	1333 N	619	-0-	-714	-0-	51	1	568	2	Y	-0-		39
02	812 N	576	-0-	-236	-0-	41	1	535	2	Y	-0-		39
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	Y	-0-		39
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	81	1	962	2	Y	5	44 1	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	6	9	692	2	Y	12		12
06	1170 N	578	-0-	-592	-0-	60	1	535	2	Y	-0-		12
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	550	2	Y	4		77
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	4	9	367	2	Y	-0-		77
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	Y	-0-	49 1	28
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	33	1	406	2	Y	-0-		28
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	20	1	374	2	Y	-0-		28
06	510 N	289	-0-	-221	-0-	17	1	276	2	Y	-0-		28

 ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2024

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

01	310 N	289	-0-	-21	-0-	13	1	258	2	Y	16		42
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	18	9	232	2	Y	15	35 1	22
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	256	2	Y	-0-		22
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	17	9	237	2	Y	-0-		22
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	2	Y	-0-		22
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	11	1	234	2	Y	16		38

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	20		31
02	406 N	239	-0-	-167	-0-	22	9	227	2	Y	-0-	18 1	13
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	12	1	344	2	Y	2		15
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	17	1	310	2	Y	-0-		15
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	9	340	2	Y	8	19 1	4
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	15	1	246	2	Y	-0-		4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	145	1	2830	2	Y	46			114
02	2262 X	2116	-0-	-146	-0-	51	9	1984	2	Y	27			141
03	2418 N	2118	-0-	-300	-0-	30	9	2016	2	Y	-0-			141
04	2340 N	1869	-0-	-471	-0-	102	1	1783	2	Y	-0-			141
05	2263 N	1802	-0-	-461	-0-	86	1	1698	2	Y	25			166
06	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	76	1	1838	2	Y	54	158	1	62
						28	9							
						88	1							
						59	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972															
01		155 N	86	-0-	-69	-0-	7	1	79	2	Y	-0-			73
02		145 N	69	-0-	-76	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			73
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			73
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	27	100	1	-0-
							30	9							
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	7			7
							8	9							
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730															
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	Y	-0-			39
02		522 N	415	-0-	-107	-0-	30	1	385	2	Y	-0-			39
03		496 N	441	-0-	-55	-0-	32	1	409	2	Y	-0-			39
04		510 N	419	-0-	-91	-0-	32	1	381	2	Y	5	44	1	-0-
							6	9							
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	402	2	Y	12			12
							13	9							
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	30	1	371	2	Y	-0-			12

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874															
01		434 N	431	-0-	-3	-0-	35	1	396	2	Y	-0-			-0-
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	2	Y	-0-			-0-
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	Y	-0-			-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563	2	Y	-0-			-0-
05		527 N	427	-0-	-100	-0-	34	1	393	2	Y	-0-			-0-
06		510 N	371	-0-	-139	-0-	28	1	343	2	Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-				66
02		435 N	345	-0-	-90	-0-	345	2		N	-0-				66
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				66
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				66
05		372 N	158	-0-	-214	-0-	158	2		N	-0-				66
06		540 N	227	-0-	-313	-0-	227	2		N	-0-				66

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980															
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	5			34
							6	9							
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-			34
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	86	1	1699	2	Y	-0-	34	1	-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	2			2
							2	9							
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	2	Y	8			10
							9	9							
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	2	Y	-0-			10

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780															
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	83	1	927	2	Y	-0-			-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	84	1	1089	2	Y	-0-			-0-
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	Y	-0-			-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	139	1	1664	2	Y	-0-			-0-
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	2	Y	-0-			-0-
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	113	1	1407	2	Y	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024															
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	15	1	300	2	Y	19			24
							21	9							
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	1	14	1	11
							1	9							
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	2			13
							2	9							
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-			13
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	4	15	1	2
							4	9							
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-			2

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978															
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-			28
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			28
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			28
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			28
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			28
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-			28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698															
01		248 N	133	-0-	-115	-0-	11	1	122	2	Y	-0-			60
02		232 N	106	-0-	-126	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			60
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	2	Y	-0-			60
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-			60
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	Y	-0-			60
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-			60
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809															
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	68	1	765	2	Y	-0-			-0-
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	Y	-0-			-0-
03		837 N	534	-0-	-303	-0-	39	1	495	2	Y	-0-			-0-
04		810 N	157	-0-	-653	-0-	12	1	145	2	Y	-0-			-0-
05		837 N	495	-0-	-342	-0-	39	1	456	2	Y	-0-			-0-
06		510 N	363	-0-	-147	-0-	27	1	336	2	Y	-0-			-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740															
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			39
02		116 N	62	-0-	-54	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			39
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			39
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	5	44 1		-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	12			12
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	9							
							8	1	101	2	Y	-0-			12
ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	2	Y	-0-	26	1			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	Y	-0-					-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					-0-
05		434 N	390	-0-	-44	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	30	1	375	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					14
02		348 N	306	-0-	-42	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					14
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					14
04		390 N	301	-0-	-89	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					14
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	Y	27	29	1			12
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	9	408	2	Y	1					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8618 - 9930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8694 - 9992	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8362 - 9949	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-			125
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	11	1	138	2	N	-0-			125
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-	2	1	123
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-			123
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	2	N	-0-			123
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	54			177
						59	9							
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010										TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9326 - 10113	
01	1736 N	1337	-0-	-399	-0-	63	1	1235	2	Y	35			74
						39	9							
02	1566 N	1175	-0-	-391	-0-	56	1	1095	2	Y	22			96
						24	9							
03	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	62	1	1215	2	Y	32			128
						35	9							
04	1290 N	1224	-0-	-66	-0-	56	1	1151	2	Y	15	99	1	44
						17	9							
05	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	45	1	999	2	Y	14			58
						15	9							
06	1260 N	932	-0-	-328	-0-	42	1	881	2	Y	8			66
						9	9							
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9527 - 9770	
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	27	1	303	2	Y	-0-			12
02	319 N	284	-0-	-35	-0-	20	1	264	2	Y	-0-			12
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	22	1	283	2	Y	-0-			12
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	21	1	255	2	Y	-0-			12
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	250	2	Y	21	23	1	10
						23	9							
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-			10
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008										TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9622 - 9878	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	240602	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8490 - 9738						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN		WELL #:	9	RRCID ->	241275	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9670 - 9926						
01		682 N	675	-0-	-7	-0-	55	1	620	2	Y	-0-					-0-
02		696 N	569	-0-	-127	-0-	41	1	528	2	Y	-0-					-0-
03		682 N	575	-0-	-107	-0-	42	1	533	2	Y	-0-					-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	57	1	682	2	Y	-0-					-0-
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	47	1	547	2	Y	6					6
							7	9									
06		570 N	401	-0-	-169	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					6

FOSTER		WELL #:	1	RRCID ->	241334	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9334 - 10111						
01		2046 N	1750	-0-	-296	-0-	84	1	1630	2	Y	33					53
							36	9									
02		1856 N	684	-0-	-1172	-0-	33	1	633	2	Y	16					69
							18	9									
03		1860 N	832	-0-	-1028	-0-	40	1	784	2	Y	7					76
							8	9									
04		1680 N	1444	-0-	-236	-0-	66	1	1352	2	Y	24	59	1			41
							26	9									
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	76	1	1708	2	Y	14					55
							15	9									
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	Y	10					65
							11	9									

RHOADES, LAWLESS		WELL #:	18	RRCID ->	241389	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	8709 - 9992						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON		WELL #:	4	RRCID ->	241996	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10078	PERF.	9612 - 9870						
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	242059	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	8502 - 9821						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			1
02		87 N	41	-0-	-46	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			1
03		93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			1
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	1	1	-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772															
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	Y	-0-			-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	Y	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-			-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	Y	-0-			-0-
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	25	1	286	2	Y	7			7
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	8	9							
							24	1	300	2	Y	-0-			7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014															
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
02		58 N	27	-0-	-31	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150															
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114															
01		310 N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	2	Y	-0-			-0-
02		261 N	234	-0-	-27	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-			-0-
06		270 N	75	-0-	-195	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	133	1	1496	2	Y	10					42
02	1827 N	1572	-0-	-255	-0-	11	9									42
03	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	113	1	1459	2	Y	-0-					55
04	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	118	1	1488	2	Y	13					55
05	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	14	9									55
06	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	115	1	1372	2	Y	-0-					55
						119	1	1379	2	Y	-0-					55
						105	1	1305	2	Y	-0-					55
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002																
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	16	1	320	2	Y	8					122
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	9	9									43
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	23	102	1			88
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	9									96
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	45					108
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	50	9									123
						20	1	404	2	Y	8					123
						9	9									123
						17	1	379	2	Y	12					123
						13	9									123
						14	1	291	2	Y	15					123
						17	9									123
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826																
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-			3	1	32	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725																
01	589 N	411	-0-	-178	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					56
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	32	1	414	2	Y	-0-					56
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	-0-					56
04	390 N	169	-0-	-221	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					56
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	36	1	414	2	Y	-0-					56
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	31	1	388	2	Y	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928												
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	11
02		12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	11
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	11
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	11
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-	11
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	11

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150												
01		403 N	185	-0-	-218	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-
02		261 N	166	-0-	-95	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	-0-
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082												
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	21	38
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9	Y	5	9
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	34	1
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	Y	9	18
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-	9
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	9	18

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050												
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	14	1	Y	3	3
02		319 N	189	-0-	-130	-0-	-0-	3	9	Y	-0-	3
03		310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	3
04		270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	3
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	1	1
06		240 N	46	-0-	-194	-0-	-0-	10	9	Y	3	1

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840												
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	31
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	-0-	31
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	31
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	31
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	31
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084														
01	930 N	862	-0-	-68	-0-	93	1	721	2	Y	44	85	1	17
						48	9							
02	783 N	725	-0-	-58	-0-	105	1	620	2	Y	-0-			17
03	899 N	835	-0-	-64	-0-	111	1	694	2	Y	27			44
						30	9							
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	122	1	696	2	Y	22			66
						24	9							
05	775 N	747	-0-	-28	-0-	124	1	603	2	Y	18			84
						20	9							
06	810 N	616	-0-	-194	-0-	36	1	545	2	Y	32	79	1	37
						35	9							
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074														
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	7			7
						8	9							
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			7
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040														
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			168
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			168
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			168
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1064	2	54	9	N	49			217
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			217
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	573	2	18	9	N	16			233

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	7 1	146 2	Y	1			29
02	203 N	112	-0-	-91	-0-	1 9						
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	5 1	107 2	Y	-0-	24 1		5
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-			5
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	15			20
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 9						43
						5 1	121 2	Y	-0-			20
						6 1	135 2	Y	23			43
						25 9						

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090												
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	26 1	201 2	Y	16	16 1		6
02	232 N	196	-0-	-36	-0-	18 9						6
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28 1	168 2	Y	-0-			6
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	33 1	205 2	Y	-0-			11
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	33 1	189 2	Y	5			11
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	6 9						8
						42 1	206 2	Y	-0-			11
						13 1	193 2	Y	8	11 1		8
						9 9						

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106												
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	35 1	269 2	Y	13	15 1		5
02	290 N	253	-0-	-37	-0-	14 9						5
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37 1	216 2	Y	-0-			5
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	39 1	245 2	Y	-0-			15
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	43 1	245 2	Y	10			15
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 9						8
						50 1	242 2	Y	-0-			15
						17 1	251 2	Y	7	14 1		8
						8 9						

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004												
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			118
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			118
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			118
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			118
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			118
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011										TOTAL DEPTH	10162	PERF.	8702 - 10060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012										TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9375 - 9449	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	9 N	-0-	-0-	-0-9	-0-					Y	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012										TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9355 - 10048	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012										TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9400 - 9615	
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	115	1	885	2	Y	35	43	1	13
						39	9							
02	870 N	706	-0-	-164	-0-	102	1	604	2	Y	-0-			13
03	837 N	780	-0-	-57	-0-	106	1	663	2	Y	10			23
						11	9							
04	900 N	701	-0-	-199	-0-	102	1	577	2	Y	20			43
						22	9							
05	744 N	652	-0-	-92	-0-	110	1	535	2	Y	6			49
						7	9							
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	699	2	Y	13	46	1	16
						14	9							

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012										TOTAL DEPTH	10253	PERF.	9900 - 10120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	Y	20	15 1	8
							22 9					
02		87 N	59	-0-	-28	-0-	9 1	50 2	Y	-0-		8
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	12 1	72 2	Y	-0-		8
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	13 1	76 2	Y	8		16
							9 9					
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	14 1	68 2	Y	-0-		16
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	15 1	1

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080										
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-	98
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	98
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	Y	-0-	98
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-	98
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-	98
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	Y	-0-	98
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427										
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	Y	-0-	112
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-	112
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-	112
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2	Y	-0-	112
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-	112
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2	Y	-0-	112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	5385	-0-	-1156	-0-	-0-	263	1	5120	2	Y	2	76	1			71
02	6960 X	5958	-0-	-1002	-0-	-0-	287	1	5571	2	Y	91	81	1			81
03	7440 X	7243	-0-	-197	-0-	-0-	347	1	6852	2	Y	40					121
04	7200 X	4939	-0-	-2261	-0-	-0-	227	1	4684	2	Y	25	46	1			100
05	7316 X	6044	-0-	-1272	-0-	-0-	256	1	5712	2	Y	69	74	1			95
06	7020 X	5718	-0-	-1302	-0-	-0-	259	1	5425	2	Y	31	64	1			62
							2	9									
							100	9									
							44	9									
							28	9									
							76	9									
							34	9									
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763																	
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					10
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					10
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	-0-	357	2			N	-0-					10
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	-0-	642	2			N	-0-					10
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	-0-	776	2			N	-0-					10
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					10
CRATON OPERATING LLC BARTLEY GU WELL #: 186717 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006																	
01	3038 X	1463	-0-	-1575	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1089	-0-	1089	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2056	-0-	2056	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1842	-0-	1842	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1777	-0-	1777	-0-	-0-	6764	2			Y	-0-					-0-
*06	7730 X	966	-0-	-6764	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118																	
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					107
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					107
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					107
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009										TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9910 - 10092				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010										TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10026 - 13048				
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	N	2	2	8			219
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					219
03	6231	X	6224	-0-	-7	-0-	6078	2	146	9	N	133	8	8			344
04	6030	X	4863	-0-	-1167	-0-	4827	2	36	9	N	33	1	8			376
05	6231	X	4387	-0-	-1844	-0-	4325	2	62	9	N	56	169	1			263
06	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	3907	2	26	9	N	24	3	8			284

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011										TOTAL DEPTH	9969	PERF.	9974 - 13727				
01	3968	X	3728	-0-	-240	-0-	3728	2			Y	-0-					140
02	DLQ G-10		2702	-0-	2702	-0-	2702	2			Y	-0-					140
03	DLQ G-10		4996	-0-	4996	-0-	7698	2			Y	-0-					140
04	DLQ G-10		2752	-0-	2752	-0-	10450	2			Y	-0-					140
05	DLQ G-10		3874	-0-	3874	-0-	14324	2			Y	-0-					140
*06	15936	X	1612	-0-	-14324	-0-	1612	2			Y	-0-					140

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011										TOTAL DEPTH	9834	PERF.	10021 - 13774				
01	4898	X	2571	-0-	-2327	-0-	2571	2			N	-0-					155
02	6757	X	438	-0-	-6319	-0-	432	2	6	9	N	5	5	8			155
03	7223	X	6723	-0-	-500	-0-	6690	2	33	9	N	30	17	8			168
04	6990	X	5377	-0-	-1613	-0-	5312	2	65	9	N	59	1	8			226
05	5332	X	3725	-0-	-1607	-0-	3686	2	39	9	N	35					261
06	2490	X	1786	-0-	-704	-0-	1751	2	35	9	N	32	7	8			286

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																	
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007										TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9426 - 9631				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8182 - 8220				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			161
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			161
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1			162
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2			164
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			164
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			164

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788															
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			107
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2			109
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1			110
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			110
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			110
06		120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-			110

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518															
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			57
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			57
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2			59
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			59
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			59
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051															
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	468	1	698	2	Y	-0-			31
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	437	1	973	2	Y	-0-			31
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	468	1	971	2	Y	-0-			31
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	452	1	978	2	Y	-0-			31
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	468	1	1244	2	Y	-0-			31
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	452	1	1124	2	Y	-0-			31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8375 - 9651			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	2776	-0-	-789	-0-	2765	2	11	9	N	10					96
02	3335 X	1194	-0-	-2141	-0-	1183	2	11	9	N	10					106
03	3565 X	887	-0-	-2678	-0-	878	2	9	9	N	8					114
04	3210 X	1116	-0-	-2094	-0-	1105	2	11	9	N	10					124
05	3317 X	859	-0-	-2458	-0-	859	2			N	-0-					124
06	2700 X	450	-0-	-2250	-0-	450	2			N	-0-					124
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9628 - 9660			
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					6
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	86	2			Y	-0-					6
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					6
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					6
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					6
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					6
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9729 - 9841			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9714 - 9800			
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					28
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	125	2			Y	-0-					28
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	Y	1					29
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3					32
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					32
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					32
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9679 - 9779			
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2					81
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					82
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2					84
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					84
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					84
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					84
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8428 - 9702			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF.	9761 - 9872			
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5					43
02	1189 N	1148	-0-	-41	-0-	1141	2	7	9	Y	6					49
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7					56
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1179	2	10	9	Y	9					65
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1284	2	32	9	Y	29	81	1			13
06	1230 N	864	-0-	-366	-0-	864	2			Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			94
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			94
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			94
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			94
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			94
06	510 N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-			94

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3897	2	43	9	151
04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1752	2	20	9	169
05	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1752	2	20	9	187
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	187

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334				N	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334				N	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334				N	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334				N	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334				N	75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	334				N	75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
04	3000 N	3368	-0-	368	368	3332	2	36	9	132
05	3100 N	3368	-0-	268	636	3332	2	36	9	165
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	636				N	165

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	75

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284										
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	76

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
03	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	16926	2	186	9	N	169					528
04	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11622	2	128	9	N	116					644
05	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11622	2	128	9	N	116	95	1			665
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					665

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4806	2	53	9	N	48					149
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	N	17					166
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	N	17					183
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1556	2	18	9	N	16					215
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	N	5					220
05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	N	5					225
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965																
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3127	2	34	9	N	31					70
04	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	N	16					86
05	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	N	16					102
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//				16034 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.//				252992										
GILL, H.H.				WELL #:	1	RRCID ->	223279	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH 11746	PERF. 9694 - 11618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			122

SANDERS-MOORE				WELL #:	5	RRCID ->	223696	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9722 - 11360			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 W	664	-0-	664	664	656	2	8	9	N	7			44
04	0 W	646	-0-	646	1310	639	2	7	9	N	6			50
05	0 W	646	-0-	646	1956	639	2	7	9	N	6			56
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1956					N	NO RPT			56

HERRIN, MARGARET				WELL #:	5	RRCID ->	226529	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH 9997	PERF. 8171 - 9802			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BELL				WELL #:	4	RRCID ->	226748	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 8330 - 9893			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

BELL				WELL #:	2	RRCID ->	226955	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 9807 - 9916			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13			112
04	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12			124
05	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12			136
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

BALDWIN				WELL #:	5H	RRCID ->	226956	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 10310 - 11759			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT			60

HEISMAN				WELL #:	1	RRCID ->	228311	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9822 - 9939			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3400	2	37	9	N	34			181
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1898	2	21	9	N	19			200
05	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1898	2	21	9	N	19			219
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-			91
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-			91
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-			91
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-			91
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-			91
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577				Y	NO RPT			91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	Y	8			154
04	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1156	2	13	9	Y	12			166
05	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1156	2	13	9	Y	12			178
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			178

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250			NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
GILL, H.H.			WELL #: 4				RRCID -> 230596		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 9765 - 9883		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48	169	1			713
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42					755
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					775
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					775
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					775
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					775
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16030 11/30/2023															
BOSH			WELL #: 3				RRCID -> 231096		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9840 - 9962		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					230
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					230
03	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1593	2	18 9	N	16					246
04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3 9	N	3					249
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3 9	N	3					252
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					252
UNDERWOOD			WELL #: 8				RRCID -> 231098		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 9746 - 9936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					125
UNDERWOOD			WELL #: 6				RRCID -> 231100		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 9730 - 9902		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					298
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					298
03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6960	2	77 9	N	70					368
04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1118	2	12 9	N	11					379
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1118	2	12 9	N	11					390
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					390
UNDERWOOD			WELL #: 5				RRCID -> 231101		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9636 - 9828		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
HEISMAN			WELL #: 2				RRCID -> 231102		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 9870 - 9986		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9746 - 9874		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6328				Y	-0-		58	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6328				Y	-0-		58	
03	T. A.	5	-0-	5	6333		5	2	Y	-0-		58	
04	T. A.	1742	-0-	1742	8075		1723	2	19	9	Y	17	
05	T. A.	1742	-0-	1742	9817		1723	2	19	9	Y	17	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9817				Y	NO RPT		92	

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007										TOTAL DEPTH 10110	PERF. 8590 - 9904		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9680 - 9855		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	570				Y	-0-		52	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	570				Y	-0-		52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570				Y	-0-		52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570				Y	-0-		52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570				Y	-0-		52	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	570				Y	NO RPT		52	

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9881 - 9889		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		288	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		288	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		288	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		288	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		288	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		288	

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007										TOTAL DEPTH 10173	PERF. 9984 - 9992		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		201	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		201	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		201	
04	T. A.	555	-0-	555	555		549	2	6	9	Y	5	
05	T. A.	555	-0-	555	1110		549	2	6	9	Y	5	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1110				Y	NO RPT		211	

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011										TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9672 - 9834		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62	

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH 10095	PERF. 9746 - 9901		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-		885	2	10	9	N	9	
05	895 X	895	-0-	-0-	-0-		885	2	10	9	N	9	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		198	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992													
NOLTE, ELLA		WELL #: 1		RRCID ->	232296	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8174 - 9720				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5392 X	1066	-0-	-4326	-0-	1043	2	23	9	Y	21			490
02		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1027	2	23	9	Y	21			511
03		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			511
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			511
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			511
06		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			511

BLOCKER HEIRS		WELL #: 9D		RRCID ->	232531	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9880 - 10002				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 W	1234	-0-	1234	1234	1221	2	13	9	Y	12			12
04		0 W	-0-	-0-	-0-	1234					Y	-0-			12
05		0 W	-0-	-0-	-0-	1234					Y	-0-			12
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1234					Y	NO RPT			12

BLOCKER WARE		WELL #: 7		RRCID ->	234226	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9752 - 9941				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04		14B2 EXT	973	-0-	973	973	962	2	11	9	N	10			91
05		14B2 EXT	973	-0-	973	1946	962	2	11	9	N	10			101
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1946					N	NO RPT			101

BRADLEY		WELL #: 7		RRCID ->	234227	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9851 - 9859				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1808	2	20	9	N	18			80
05		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1808	2	20	9	N	18			98
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

NOLTE, ELLA		WELL #: 2		RRCID ->	234228	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9516 - 9765				
01		4509 X	946	-0-	-3563	-0-	925	2	21	9	Y	19			210
02		705 X	705	-0-	-0-	-0-	690	2	15	9	Y	14			224
03		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			224
04		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			224
05		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			224
06		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			224

CADENHEAD, JAMES		WELL #: 9H		RRCID ->	234775	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	9790 - 12245				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

BRADLEY		WELL #: 11D		RRCID ->	234804	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9694 - 69930				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-			20
03		0 W	2513	-0-	2513	9662	2485	2	28	9	Y	25			45
04		0 W	1423	-0-	1423	11085	1408	2	15	9	Y	14			59
05		0 W	1423	-0-	1423	12508	1408	2	15	9	Y	14			73
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	12508					Y	NO RPT			73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
04	14B2 EXT	4931	-0-	4931	4931	4877	2	54	9	123
05	14B2 EXT	4931	-0-	4931	9862	4877	2	54	9	172
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9862				NO RPT	172

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744										
01	0 W	832	-0-	832	9626	814	2	18	9	130
02	0 W	832	-0-	832	10458	814	2	18	9	146
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10458					146
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10458					146
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10458					146
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10458				NO RPT	146

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					153
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					153
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2417	2	26	9	177
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					177
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					177
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	177

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					10
03	0 W	539	-0-	539	3502	533	2	6	9	15
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3502					15
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3502					15
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3502				NO RPT	15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
NOLTE, ELLA		WELL #: 4		RRCID -> 235394		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5201					Y	NO RPT					18

UNDERWOOD		WELL #: 10		RRCID -> 235395		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	961 X	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					235
04	614 X	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	N	6					241
05	14B2 EXT	614	-0-	614	614	607	2	7	9	N	6					247
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	614					N	NO RPT					247

HEISMAN		WELL #: 5		RRCID -> 235396		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 235397		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

NOLTE, ELLA		WELL #: 7D		RRCID -> 235412		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NOLTE, ELLA		WELL #: 6		RRCID -> 235421		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720								
01	6054 X	1273	-0-	-4781	-0-	1245	2	28	9	Y	25					333
02	974 X	974	-0-	-0-	-0-	953	2	21	9	Y	19					352
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					352
04	1080 X	544	-0-	-536	-0-	538	2	6	9	Y	5					357
05	1271 X	544	-0-	-727	-0-	538	2	6	9	Y	5					362
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					362

NOLTE, ELLA		WELL #: 11D		RRCID -> 235434		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					718

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
BLOCKER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 235464		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2512	2	28	9	Y	25					137
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4					141
05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4	80	1			65
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

CALLISON		WELL #: 2R		RRCID -> 235465		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					223

BALDWIN		WELL #: 8D		RRCID -> 235685		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 235868		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2682	2	30	9	N	27					31
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					39
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					47
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

K		WELL #: 2		RRCID -> 235870		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH		WELL #: 8		RRCID -> 235872		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL		WELL #: 7		RRCID -> 235873		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	5217	-0-	5217	5217	5160	2	57	9	N	52					101
05	14B2 EXT	5217	-0-	5217	10434	5160	2	57	9	N	52					153
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10434					N	NO RPT					153

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2111	2	23	9	N	21			128
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-			63
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-			63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-			63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1066					Y	NO RPT			63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2715	2	30	9	N	27			284
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	N	11			295
05	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	N	11			306
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-			350
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-			350
03	0 W	2957	-0-	2957	12203	2925	2	32	9	Y	29			379
04	0 W	1058	-0-	1058	13261	1047	2	11	9	Y	10			389
05	0 W	1058	-0-	1058	14319	1047	2	11	9	Y	10			399
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14319					Y	NO RPT			399

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-			90
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-			90
03	0 W	3144	-0-	3144	11495	3110	2	34	9	Y	31			121
04	0 W	1134	-0-	1134	12629	1122	2	12	9	Y	11			132
05	0 W	1134	-0-	1134	13763	1122	2	12	9	Y	11			143
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13763					Y	NO RPT			143

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2176	2	24	9	N	22			239
04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1448	2	15	9	N	14			253
05	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1448	2	15	9	N	14			267
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			267

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					204
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					204
03	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7530	2	83	9	279
04	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	289
05	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	299
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					299

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			38
05	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	2			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4207					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
MERCER		WELL #:	7D	RRCID ->	242446	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	9698 - 9853	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
03	0 W	22	-0-	22	22		22 2		Y	-0-		74
04	0 W	21	-0-	21	43		21 2		Y	-0-		74
05	0 W	21	-0-	21	64		21 2		Y	-0-		74
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	64				Y	NO RPT		74

BALDWIN		WELL #:	10	RRCID ->	242904	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9650 - 9806	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76

CADENHEAD		WELL #:	12	RRCID ->	242906	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	9841 - 9965	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	25770				N	-0-		460
02	0 W	-0-	-0-	-0-	25770				N	-0-		460
03	0 W	2911	-0-	2911	28681		2879 2	32 9	N	29		489
04	0 W	1933	-0-	1933	30614		1912 2	21 9	N	19		508
05	0 W	1933	-0-	1933	32547		1912 2	21 9	N	19		527
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32547				N	NO RPT		527

HEISMAN		WELL #:	6	RRCID ->	242907	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	10231	PERF.	8779 - 8964	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		251
04	14B2 EXT	1760	-0-	1760	1760		1741 2	19 9	N	17		268
05	14B2 EXT	1760	-0-	1760	3520		1741 2	19 9	N	17		285
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3520				N	NO RPT		285

MERCER		WELL #:	4	RRCID ->	243195	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	9692 - 9854	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		350
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		350
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		350
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		350
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		350
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		350

CADENHEAD		WELL #:	15	RRCID ->	243196	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9805 - 9970	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		281
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		281
03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-		6957 2	77 9	N	70		351
04	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-		4791 2	53 9	N	48		399
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-		4791 2	53 9	N	48		447
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		447

CADENHEAD		WELL #:	14D	RRCID ->	243197	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9825 - 9991	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
MERCER		WELL #:	10	RRCID ->	243291	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9700 - 9866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		0 X	-0- -0- -0-	-0-						-0-	147	
02		0 X	-0- -0- -0-	-0-						-0-	147	
03		0 X	-0- -0- -0-	-0-						-0-	147	
04		980 X	980 -0- -0-	-0-		969 2	11 9			10	157	
05		980 X	980 -0- -0-	-0-		969 2	11 9			10	167	
06		0 X	NO RPT -0- -0-	-0-						NO RPT	167	

BLOCKER HEIRS		WELL #:	19	RRCID ->	243333	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8828 - 9818	
01		0 W	-0- -0- -0-	-0-		8905				N	-0-	209
02		0 W	-0- -0- -0-	-0-		8905				N	-0-	209
03		0 W	-0- -0- -0-	-0-		8905				N	-0-	209
04		0 W	-0- -0- -0-	-0-		8905				N	-0-	209
05		0 W	-0- -0- -0-	-0-		8905				N	-0-	209
06		0 W	NO RPT -0- -0-	-0-		8905				N	NO RPT	209

GERRY		WELL #:	1	RRCID ->	243335	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9818 - 9980	
01		0 X	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	355
02		0 X	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	355
03		5355 X	5355 -0- -0-	-0-		-0-	5297 2	58 9		N	53	408
04		3092 X	3092 -0- -0-	-0-		-0-	3058 2	34 9		N	31	439
05		3092 X	3092 -0- -0-	-0-		-0-	3058 2	34 9		N	31	470
06		0 X	NO RPT -0- -0-	-0-		-0-				N	NO RPT	470

MERCER		WELL #:	5	RRCID ->	243384	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9695 - 9858	
01		T. A.	-0- -0- -0-	-0-		23581				Y	-0-	372
02		T. A.	-0- -0- -0-	-0-		23581				Y	-0-	372
03		0 W	8209 -0- -0-	-0-		8209	8120 2	89 9		Y	81	453
04		0 W	4984 -0- -0-	-0-		4984	36774	4930 2	54 9	Y	49	502
05		0 W	4984 -0- -0-	-0-		4984	41758	4930 2	54 9	Y	49	551
06		0 W	NO RPT -0- -0-	-0-		41758				Y	NO RPT	551

BOSH		WELL #:	6	RRCID ->	245073	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9907 - 10004	
01		0 N	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	33
02		0 N	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	33
03		0 N	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	33
04		0 N	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	33
05		0 N	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	33
06		0 N	NO RPT -0- -0-	-0-		-0-				N	NO RPT	33

BOSH		WELL #:	9	RRCID ->	246371	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9803 - 9967	
01		0 X	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	598
02		0 X	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	598
03		5484 X	5484 -0- -0-	-0-		-0-	5425 2	59 9		N	54	652
04		2823 X	2823 -0- -0-	-0-		-0-	2792 2	31 9		N	28	680
05		2823 X	2823 -0- -0-	-0-		-0-	2792 2	31 9		N	28	540
06		0 X	NO RPT -0- -0-	-0-		-0-				N	NO RPT	540

CALLISON		WELL #:	11	RRCID ->	246390	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	9707 - 9885	
01		0 X	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	139
02		0 X	-0- -0- -0-	-0-		-0-				N	-0-	139
03		1550 X	1550 -0- -0-	-0-		-0-	1533 2	17 9		N	15	154
04		821 X	821 -0- -0-	-0-		-0-	812 2	9 9		N	8	162
05		821 X	821 -0- -0-	-0-		-0-	812 2	9 9		N	8	170
06		0 X	NO RPT -0- -0-	-0-		-0-				N	NO RPT	170

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			410
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			410
03	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6827	2	75	9	N	68		478
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3552	2	40	9	N	36		514
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3552	2	40	9	N	36		550
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			550

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	706	2	8	9	N	7		123
04	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1072	2	12	9	N	11		134
05	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1072	2	12	9	N	11		145
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10709				Y	-0-			69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10709				Y	-0-			69
03	0 W	3594	-0-	3594	14303	3554	2	40	9	Y	36		105
04	0 W	-0-	-0-	-0-	14303				Y	-0-			105
05	0 W	-0-	-0-	-0-	14303				Y	-0-			105
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14303				Y	NO RPT			105

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16553				Y	-0-			108
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16553				Y	-0-			108
03	0 W	3242	-0-	3242	19795	3207	2	35	9	Y	32		140
04	0 W	2975	-0-	2975	22770	2943	2	32	9	Y	29		169
05	0 W	2975	-0-	2975	25745	2943	2	32	9	Y	29		198
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25745				Y	NO RPT			198

GRAWARD OPERATING, INC. 326435													
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435														
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672														
01		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3		N	-0-			-0-
02		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3		N	-0-			-0-
03		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
04		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3		N	-0-			-0-
05		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3		N	-0-			-0-
*06		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3		N	-0-			-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622														
01		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
02		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
04		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
05		1302 X	1288	-0-	-14	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
06		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265																			
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908										COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9704 - 9730				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	79 1	1244 2	N	-0-			10						
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	58 1	784 2	N	-0-			10						
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	61 1	777 2	N	-0-			10						
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	149 1	2319 2	N	-0-			10						
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			10						
*06		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	178 1	2789 2	N	-0-			10						

NOLTECO, INC. GRIMSINGER										612552									
WELL #: 2 RRCID -> 248296										COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9028 - 9730				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60						

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC BOZEMAN										650201									
WELL #: 2 RRCID -> 181827										COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9734 - 9777				
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-						
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-						
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-						
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-						
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-						
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-			-0-						

ANDERSON, MAGGIE										WELL #: 1		RRCID -> 186655		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8472 - 8484	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

HICKEY ESTATE										WELL #: 1R		RRCID -> 191060		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9698 - 9728	
01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808 3		N	-0-			-0-						
02		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042 3		N	-0-			-0-						
03		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020 3		N	-0-			-0-						
04		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045 3		N	-0-			-0-						
05		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-			-0-						
06		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892 3		N	-0-			-0-						

MCJIMSEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 199467		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8442 - 9768	
01		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	788 1	3681 3	Y	-0-			65						
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	719 1	3425 3	Y	-0-			65						
03		2821 X	2605	-0-	-216	-0-	508 1	2097 3	Y	-0-			65						
04		2730 X	2299	-0-	-431	-0-	449 1	1850 3	Y	-0-			65						
05		2821 X	2250	-0-	-571	-0-	439 1	1811 3	Y	-0-			65						
*06		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	515 1	2290 3	Y	-0-			65						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8440 - 8682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8456 - 9783
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	381	1	1777	3	N	-0-	22
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	394	1	1879	3	N	-0-	22
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	308	1	1273	3	N	-0-	22
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	301	1	1240	3	N	-0-	22
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	353	1	1454	3	N	-0-	22
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	359	1	1594	3	N	-0-	22
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004										TOTAL DEPTH	10072	PERF.	9840 - 9888
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-	23
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-	23
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-	23
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-	23
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-	23
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-	23
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005										TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8489 - 9752
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8502 - 9786
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	326	1	1523	3	Y	-0-	-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	328	1	1566	3	Y	-0-	-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	238	1	985	3	Y	-0-	-0-
04	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	212	1	872	3	Y	-0-	-0-
05	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	206	1	852	3	Y	-0-	-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	243	1	1077	3	Y	-0-	-0-
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	450 - 9744
01	3596	X	2297	-0-	-1299	-0-	405	1	1892	3	Y	-0-	55
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	429	1	2044	3	Y	-0-	55
03	2077	X	1474	-0-	-603	-0-	287	1	1187	3	Y	-0-	55
04	2010	X	887	-0-	-1123	-0-	174	1	713	3	Y	-0-	55
05	2077	N	870	-0-	-1207	-0-	170	1	700	3	Y	-0-	55
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	406	1	1805	3	Y	-0-	55
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009										TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9853 - 11235
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	224	1	2067	2	Y	20	20	8		7
							22	9								
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	224	1	1986	2	Y	122	119	1	4 8	6
							134	9								
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	231	1	2154	2	Y	17				23
							19	9								
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	227	1	2035	2	Y	31	4	8		50
							34	9								
05		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	256	1	2314	2	Y	5				55
							6	9								
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	252	1	2176	2	Y	103	158	1		-0-
							113	9								

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759																
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	Y	3	1	1	1 8	1
							3	9								
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	23	1	86	2	Y	3	2	1	1 8	1
							3	9								
03		124 N	62	-0-	-62	-0-	14	1	47	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
04		120 N	96	-0-	-24	-0-	23	1	71	2	Y	2	1	1	1 8	-0-
							2	9								
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	30	1	67	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	Y	-0-				-0-

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119																
01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	595	1	3463	2	Y	125	95	1		57
							138	9								
02		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	734	1	3273	2	Y	161	190	1		28
							177	9								
03		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	966	1	3809	2	Y	93	98	1		23
							102	9								
04		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	976	1	3672	2	Y	128	128	1		23
							141	9								
05		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	1023	1	4839	2	Y	140	85	1		78
							154	9								
06		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	987	1	4573	2	Y	150	169	1		59
							165	9								

XTO ENERGY INC. 945936																
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172																
01		1612 N	1389	-0-	-223	-0-	104	1	1285	2	Y	-0-				-0-
02		1740 N	1463	-0-	-277	-0-	73	1	1390	2	Y	-0-				-0-
03		1860 N	1688	-0-	-172	-0-	71	1	1617	2	Y	-0-				-0-
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	75	1	1615	2	Y	-0-				-0-
*05		1581 N	1212	-0-	-369	-0-	67	1	1145	2	Y	-0-				-0-
06		1620 N	1454	-0-	-166	-0-	84	1	1370	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1798 N	1648	-0-	-150	-0-	-0-	123 1	1525 2	Y	-0-	-0-
02		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	1966 2	Y	-0-	-0-
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	2110 2	Y	-0-	-0-
04		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	2617 2	Y	-0-	-0-
*05		2201 N	1956	-0-	-245	-0-	-0-	108 1	1848 2	Y	-0-	-0-
06		2130 N	1788	-0-	-342	-0-	-0-	103 1	1685 2	Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702												
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	1
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-	1
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	1
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	1
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55 2		Y	-0-	1
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-	1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					193
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					193
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164																
01	3069 X	2474	-0-	-595	-0-	182	1	2250	2	Y	38	33	1			14
						42	9									
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	33	39	1			8
						36	9									
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	197	1	4492	2	Y	33	32	1			9
						36	9									
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	141	1	3051	2	Y	34	33	1			10
						37	9									
*05	3131 X	2183	-0-	-948	-0-	118	1	2028	2	Y	34	40	1			4
						37	9									
06	3030 X	2155	-0-	-875	-0-	122	1	2000	2	Y	30	26	1			8
						33	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719																
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					6
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					6
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					6
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					6
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770																
01	1953 N	1433	-0-	-520	-0-	107	1	1326	2	Y	-0-					-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	97	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	112	1	2557	2	Y	-0-					-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	100	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*05	2108 N	1851	-0-	-257	-0-	102	1	1749	2	Y	-0-					-0-
06	2220 N	1944	-0-	-276	-0-	112	1	1832	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214										COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	9694 - 9884		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684										COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	9684 - 9877		
01		1178 N	475	-0-	-703	-0-	36	1	439	2	Y	-0-					-0-
02		783 N	245	-0-	-538	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	109	1	2492	2	Y	-0-					-0-
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	70	1	1504	2	Y	-0-					-0-
*05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06		1920 N	1287	-0-	-633	-0-	74	1	1213	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283										COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	3718 - 3722		
01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	82	1	1777	2	Y	-0-					-0-
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	87	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	109	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04		1800 N	1323	-0-	-477	-0-	104	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05		1581 N	1047	-0-	-534	-0-	104	1	943	2	Y	-0-					-0-
06		1500 N	1301	-0-	-199	-0-	89	1	1212	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631																	
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517										COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5832 - 5854		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847										COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3793 - 3799		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201																	
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761										COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6539 - 6546		
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	33	1	87	3	Y	-0-					13
02		116 N	80	-0-	-36	-0-	22	1	58	3	Y	-0-					13
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	24	1	63	3	Y	-0-					13
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	31	1	81	3	Y	-0-					13
05		93 N	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	3	Y	-0-					13
*06		90 N	73	-0-	-17	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	28	-0-	-158	-0-	17	2	11	9	N	10			35
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			35
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	203	2	47	9	N	43			78
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	197	2	7	9	N	6			84
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	28	2	7	9	N	6			90
06		240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-			90

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

01		434 N	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-			79
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			79
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18			97
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15			112
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2			114
06		420 N	280	-0-	-140	-0-	278	2	2	9	N	2			116

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

01		713 X	526	-0-	-187	-0-	526	3			Y	-0-			25
02		551 N	220	-0-	-331	-0-	220	3			Y	-0-			25
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			25
04		510 N	273	-0-	-237	-0-	273	3			Y	-0-			25
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-			25
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660																	
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-						30
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	3		N	-0-						30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						30
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-						30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686																	
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3		N	-0-						68
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-						68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						68
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-						68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644																	
01	2697	X	751	-0-	-1946	-0-	751	3		N	-0-						22
02	2523	X	1392	-0-	-1131	-0-	1392	3		N	-0-						22
03	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	2376	3		N	-0-						22
04	2370	X	1483	-0-	-887	-0-	1483	3		N	-0-						22
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		N	-0-						22
06	2310	X	2067	-0-	-243	-0-	2067	3		N	-0-						22

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877																	
01	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3532	3	13	9	Y	12	23	1			21
02	3451	X	3301	-0-	-150	-0-	3295	3	6	9	Y	5	20	1			6
03	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	3236	3	6	9	Y	5					11
04	3510	X	3298	-0-	-212	-0-	3294	3	4	9	Y	4					15
05	3534	X	3185	-0-	-349	-0-	3183	3	2	9	Y	2					17
06	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	3244	3	8	9	Y	7					24

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691								
IRON MOUNTAIN ENERGY 999		WELL #:		1	RRCID ->	212294	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5604 - 5610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES DISPOSAL 999		WELL #:		3	RRCID ->	275533	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3140 - 3200
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		1	RRCID ->	216079	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	9468 - 9552
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	078745	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	8727 - 9683
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

RITZ		WELL #:		2	RRCID ->	186661	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8706 - 9541
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	N	-0-	105
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	-0-	105
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	181	3	N	28	133
						31	9					
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	201	3	N	-0-	133
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	32	1	197	3	N	15	148
						17	9					
06	240 N	90	-0-	-150	-0-	11	1	79	3	N	-0-	148

DAVIS, VERA M. GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	189273	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8732 - 9668
01	1116 N	758	-0-	-358	-0-	107	1	469	3	N	165	173 1 280
						182	9					
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	232	1	956	3	N	4	171 1 113
						4	9					
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	334	1	1171	3	N	187	300
						206	9					
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	351	1	1345	3	N	157	457
						173	9					
05	1271 N	845	-0-	-426	-0-	154	1	619	3	N	65	332 1 190
						72	9					
06	1650 N	597	-0-	-1053	-0-	81	1	374	3	N	129	243 1 76
						142	9					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		434 N	69	-0-	-365	-0-	13	1	56	3	N	95
02		203 N	153	-0-	-50	-0-	30	1	123	3	N	95
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	147	3	N	102
							8	9				
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	95	1	362	3	N	102
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	N	102
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	78	1	356	3	N	112
							11	9				

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611												
01		496 N	381	-0-	-115	-0-	71	1	310	3	Y	24
02		493 N	344	-0-	-149	-0-	67	1	277	3	Y	24
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	88	1	308	3	Y	24
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	88	1	338	3	Y	58
							37	9				
*05		372 N	357	-0-	-15	-0-	51	1	207	3	Y	30
							99	9				
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	76	1	346	3	Y	30

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680												
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	96
02		2900 N	5800	-0-	2900	2900	1132	1	4668	3	N	96
03		3100 N	3546	-0-	446	3346	787	1	2759	3	N	96
04		3000 N	2654	-0-	-346	3000	549	1	2105	3	N	70
05		5363 X	2363	-0-	-3000	-0-	470	1	1893	3	N	70
06		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	330	1	1514	3	N	70

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675												
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	114	1	502	3	N	-0-
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	56	1	233	3	N	-0-
03		434 N	278	-0-	-156	-0-	62	1	216	3	N	-0-
04		420 N	258	-0-	-162	-0-	53	1	205	3	N	-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	57	1	229	3	N	77
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	355	3	N	77

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, VERA		//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648											
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	Y	3
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	91	1	373	3	Y	3
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	Y	3
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	123	1	473	3	Y	3
05	496 N	289	-0-	-207	-0-	58	1	231	3	Y	3
06	450 N	302	-0-	-148	-0-	54	1	248	3	Y	3
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767											
01	899 N	500	-0-	-399	-0-	113	1	387	3	N	31
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	31
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	270	1	1138	3	N	31
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	163	1	611	3	N	31
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	146	1	300	3	N	31
06	1140 N	757	-0-	-383	-0-	757	3			N	31
BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680											
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	311	1	1363	3	N	20
02	1682 N	1651	-0-	-31	-0-	66	9	1329	3	N	20
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	381	1	1335	3	N	-0-
04	1680 N	1670	-0-	-10	-0-	44	9	1325	3	N	-0-
05	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	343	1	1383	3	N	20
06	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	22	9	1137	3	N	13
JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646											
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	276	1	1213	3	N	-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	212	1	872	3	N	-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	246	1	863	3	N	-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	213	1	815	3	N	-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	N	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	87	1	400	3	N	-0-
JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603											
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	382	1	1678	3	N	35
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	352	1	1450	3	N	35
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	434	1	1523	3	N	35
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	427	1	1639	3	N	35
05	992 N	865	-0-	-127	-0-	172	1	693	3	N	35
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636											
01	T. A.	5283	-0-	5283	5283	942	1	4130	3	Y	37
02	T. A.	4581	-0-	4581	9864	211	9	3561	3	Y	180
03	T. A.	4825	-0-	4825	14689	157	9	3713	3	Y	52
04	19648 X	4959	-0-	-14689	-0-	1059	1	3804	3	Y	200
05	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	53	9	3840	3	Y	108
06	4890 X	4563	-0-	-327	-0-	163	9	3708	3	Y	43

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
DAVIS, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	219845	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8662 - 9657			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-		115	1	506	3	Y	-0-			42
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-		113	1	467	3	Y	-0-			42
03	651 N	608	-0-	-43	-0-		135	1	473	3	Y	-0-			42
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-		126	1	484	3	Y	-0-			42
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-			42
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-			42

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	220992	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8844 - 9790			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURK		WELL #:		5 T	RRCID ->	236127	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9021 - 9697			
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		283	1	1241	3	N	-0-			23
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		286	1	1180	3	N	-0-			23
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		370	1	1299	3	N	-0-			23
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		272	1	1043	3	N	-0-			23
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		353	1	1419	3	N	9			32
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		445	1	2044	3	N	40	45	1	27
							44	9							

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	10782 - 11041			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	222522	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8810 - 9603			
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2			N	-0-			65
02	377 N	216	-0-	-161	-0-		216	2			N	-0-			65
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2			N	-0-			65
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2			N	-0-			65
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			N	-0-			65
06	420 N	384	-0-	-36	-0-		384	2			N	-0-			65

SMITH		WELL #:			RRCID ->	241994	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8820 - 9959			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.//		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
O.S.I.		616974								
GRAVES, J.K.		WELL #:		RRCID -> 086883		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73	
PLUGGED AND ABANDONED		10/05/1993								

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201								
THOR		WELL #:		RRCID -> 197518		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

THOR		WELL #:		RRCID -> 200681		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478		
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	49 1	127 3	N	-0-	110
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	47 1	133 3	N	-0-	110
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	56 1	138 3	N	2	112
						2 9				
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	57 1	142 3	N	-0-	112
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	55 1	138 3	N	-0-	112
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	51 1	125 3	N	-0-	112

KEELING GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 211938		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592		
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	376 1	840 3	N	-0-	110
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	366 1	920 3	N	-0-	110
03	1240 N	663	-0-	-577	-0-	212 1	451 3	N	-0-	110
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-	110
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	594 1	1309 3	N	-0-	110
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	385 1	843 3	N	20	130
						22 9				

CASTLEBERRY HEIRS		WELL #:		RRCID -> 219561		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694		
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-	83
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33 3		N	-0-	83
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-	83
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-	83
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	83
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	83

LONGBRANCH		WELL #:		RRCID -> 222569		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	81	-0-	-12	-0-		20	1	61	3	N	-0-	-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-		23	1	70	3	N	-0-	-0-
03		124 N	77	-0-	-47	-0-		19	1	58	3	N	-0-	-0-
04		90 N	52	-0-	-38	-0-		13	1	39	3	N	-0-	-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-		19	1	59	3	N	-0-	-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		16	1	47	3	N	-0-	-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606														
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-		165	1	370	3	N	-0-	142
02		551 N	535	-0-	-16	-0-		152	1	383	3	N	-0-	142
03		589 N	532	-0-	-57	-0-		170	1	362	3	N	-0-	142
04		510 N	183	-0-	-327	-0-		60	1	123	3	N	-0-	142
05		558 N	259	-0-	-299	-0-		81	1	178	3	N	-0-	142
*06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-	142

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786														
01		93 N	65	-0-	-28	-0-		16	1	49	3	N	-0-	220
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-		22	1	67	3	N	-0-	31
03		124 N	86	-0-	-38	-0-		21	1	65	3	N	-0-	31
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-		20	1	58	3	N	-0-	31
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-		29	1	89	3	N	-0-	31
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-		23	1	71	3	N	-0-	31

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674														
01		155 N	71	-0-	-84	-0-		17	1	54	3	N	-0-	55
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-		108	1	321	3	N	-0-	55
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-		53	1	159	3	N	-0-	55
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-		38	1	111	3	N	-0-	55
05		465 N	151	-0-	-314	-0-		38	1	113	3	N	-0-	55
06		210 N	127	-0-	-83	-0-		32	1	95	3	N	-0-	55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699														
01		186 N	50	-0-	-136	-0-		12	1	38	3	N	-0-	149
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-		55	1	164	3	N	125 195 1	79
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-		138 9						
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-		48	1	143	3	N	-0-	79
05		372 N	229	-0-	-143	-0-		43	1	129	3	N	-0-	79
*06		180 N	159	-0-	-21	-0-		58	1	171	3	N	-0-	79
06		180 N	159	-0-	-21	-0-		40	1	119	3	N	-0-	79

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583														
01		31 N	13	-0-	-18	-0-		3	1	10	3	N	-0-	181
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-		37	1	108	3	N	-0-	181
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-		13	1	39	3	N	60	241
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-		66 9						
05		155 N	53	-0-	-102	-0-		12	1	36	3	N	-0-	241
*06		120 N	36	-0-	-84	-0-		13	1	40	3	N	-0-	241
06		120 N	36	-0-	-84	-0-		9	1	27	3	N	-0-	241

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	151 1	336 3		N	-0-			187
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	203 1	508 3		N	-0-			187
03	620 N	448	-0-	-172	-0-	143 1	305 3		N	-0-			187
04	480 N	204	-0-	-276	-0-	67 1	137 3		N	-0-			187
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	406 1	893 3		N	-0-			187
*06	420 N	393	-0-	-27	-0-	123 1	270 3		N	-0-			187

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	783 2	19 9		N	17	5 8		214
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	771 2	21 9		N	19	3 8		230
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	721 2	13 9		N	12	181 1	3 8	58
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	895 2	30 9		N	27	10 8		75
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	749 2	13 9		N	12			87
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	530 2	14 9		N	13	3 8		97

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1952 2	55 9		N	50	32 8		185
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-				N	4	4 8		185
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2332 2	43 9		N	39	8 8		216
04	1980 X	644	-0-	-1336	-0-	614 2	30 9		N	27	180 1	16 8	47
05	2015 X	1804	-0-	-211	-0-	1782 2	22 9		N	20			67
06	1980 X	1464	-0-	-516	-0-	1447 2	17 9		N	15	5 8		77

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2			N	-0-			77
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	107 2			N	-0-			77
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			77
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2			N	-0-			77
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			77
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			20
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2			N	-0-			20
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-			20
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-			20
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			20
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-			20

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			27
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2			N	-0-			27
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-			27
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	12 2	14 9		N	13			40
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			40
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26 2	8 9		N	7			47

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2			N	-0-			44
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	-0-	44	2			N	-0-			44
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			N	-0-			44
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			44
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2			N	-0-			44
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	23	9	N	21	11	8	77
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	33	9	N	30	3	8	104
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	21	9	N	19	3	8	120
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2	30	9	N	27	13	8	134
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2	18	9	N	16			150
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2	14	9	N	13	3	8	160

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

01	2077 X	550	-0-	-1527	-0-	-0-	550	2			N	-0-			57
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	4291	2	40	9	N	36	18	8	75
03	2077 X	448	-0-	-1629	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6	1	8	80
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-			80
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-					N	-0-			80
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-					N	-0-			80

RFE OPERATING, LLC CHADWICK WELL #: 704776 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

01	3627 X	2100	-0-	-1527	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			235
02	3393 X	2780	-0-	-613	-0-	-0-	2761	2	19	9	N	17			252
03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	-0-	5633	2	98	9	N	89	190	1	2 8 149
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	-0-	5655	2	46	9	N	42	4	8	187
05	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	4854	2	46	9	N	42	94	1	8 8 127
06	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	4856	2	63	9	N	57	5	8	179

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			100
02	232 N	160	-0-	-72	-0-	-0-	160	2			N	-0-			100
03	248 N	73	-0-	-175	-0-	-0-	73	2			N	-0-			100
04	330 N	203	-0-	-127	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	8	100
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2	2	8	100
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			100

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

01	992 N	477	-0-	-515	-0-	-0-	477	2			N	-0-			84
02	464 N	450	-0-	-14	-0-	-0-	450	2			N	-0-			84
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			84
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	433	2			N	-0-			84
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			84
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	N	1			85

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776												
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1A		RRCID -> 202751		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

POWERS, BILL A		WELL #: 1		RRCID -> 213658		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8992 - 9844				
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	2	21	9	Y	19	176	1	30
02	DLQ G-10	704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-			30
03	DLQ G-10	660	-0-	660	1364	646	2	14	9	Y	13			43
04	DLQ G-10	701	-0-	701	2065	697	2	4	9	Y	4	4	8	43
05	DLQ G-10	729	-0-	729	2794	726	2	3	9	Y	3	2	8	44
06	3000 N	667	-0-	-2333	461	665	2	2	9	Y	2			46

REED, A.J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 216490		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8788 - 9523				
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	N	7			154
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	758	2	14	9	N	13			167
03	1085 N	708	-0-	-377	-0-	690	2	18	9	N	16	8	8	175
04	960 N	523	-0-	-437	-0-	499	2	24	9	N	22	7	8	190
05	837 N	640	-0-	-197	-0-	631	2	9	9	N	8	4	8	194
06	690 N	633	-0-	-57	-0-	618	2	15	9	N	14	6	8	202

POWERS, BILL A		WELL #: 2		RRCID -> 217234		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 8720 - 9830				
01	651 N	276	-0-	-375	-0-	276	2			Y	-0-	3	1	14
02	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			14
03	DLQ G-10	287	-0-	287	437	287	2			Y	-0-			14
04	DLQ G-10	257	-0-	257	694	256	2	1	9	Y	1	1	8	14
05	DLQ G-10	290	-0-	290	984	284	2	6	9	Y	5	1	8	18
06	1165 N	181	-0-	-984	-0-	178	2	3	9	Y	3			21

POWERS, BILL A		WELL #: 5		RRCID -> 221315		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8680 - 9794				
01	651 N	457	-0-	-194	-0-	445	2	12	9	Y	11	14	1	21
02	DLQ G-10	421	-0-	421	421	407	2	14	9	Y	13	15	1	19
03	DLQ G-10	395	-0-	395	816	393	2	2	9	Y	2			21
04	DLQ G-10	447	-0-	447	1263	432	2	15	9	Y	14	24	1	11
05	DLQ G-10	484	-0-	484	1747	466	2	18	9	Y	16	16	1	11
06	2205 N	458	-0-	-1747	-0-	446	2	12	9	Y	11			22

REED, A.J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 221453		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10113		PERF. 8798 - 9933				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

POWERS, BILL A		WELL #: 4		RRCID -> 230110		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8948 - 9837				
01	3007 X	1733	-0-	-1274	-0-	1689	2	44	9	Y	40	44	1	85
02	DLQ G-10	2234	-0-	2234	2234	2120	2	114	9	Y	104	65	1	124
03	DLQ G-10	2314	-0-	2314	4548	2299	2	15	9	Y	14			138
04	DLQ G-10	2213	-0-	2213	6761	2147	2	66	9	Y	60	151	1	47
05	DLQ G-10	2811	-0-	2811	9572	2704	2	107	9	Y	97	77	1	65
06	12151 X	2579	-0-	-9572	-0-	2510	2	69	9	Y	63	2	8	126

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POWERS, BILL		WELL #:		4	RRCID -> 198628		COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8730 - 9885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	1827	-0-	-312	-0-	78 1	1730 2	Y	17	17 1		12
							19 9						
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	88 1	1966 2	Y	9			21
							10 9						
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	84 1	1869 2	Y	2	14 1		9
							2 9						
04		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	91 1	2022 2	Y	4			13
							4 9						
05		2139 N	1844	-0-	-295	-0-	79 1	1756 2	Y	8			21
							9 9						
06		1890 N	1463	-0-	-427	-0-	63 1	1399 2	Y	1	14 1		8
							1 9						

POWERS, BILL		WELL #:		6	RRCID -> 216156		COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9047 - 9946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	59 1	1316 2	Y	10	10 1		8
							11 9						
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	52 1	1158 2	Y	6			14
							7 9						
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	40 1	887 2	Y	-0-	9 1		5
							41 1	909 2	Y	4			9
							4 9						
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	43 1	948 2	Y	4			13
							4 9						
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	38 1	852 2	Y	1	9 1		5
							1 9						

POWERS, BILL		WELL #:		5	RRCID -> 216157		COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9301 - 10160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	35 1	775 2	Y	-0-			-0-
							27 1	597 2	Y	-0-			-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	34 1	763 2	Y	-0-			-0-
							26 1	587 2	Y	-0-			-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	29 1	643 2	Y	-0-			-0-
							17 1	382 2	Y	-0-			-0-
04		780 N	613	-0-	-167	-0-	26 1	587 2	Y	-0-			-0-
							29 1	643 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	672	-0-	-10	-0-	29 1	643 2	Y	-0-			-0-
							17 1	382 2	Y	-0-			-0-
06		780 N	399	-0-	-381	-0-	17 1	382 2	Y	-0-			-0-

POWERS, BILL		WELL #:		7	RRCID -> 216830		COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9068 - 10033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	50 1	1120 2	Y	73	80 1		62
							80 9						
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	56 1	1234 2	Y	56			118
							62 9						
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	56 1	1252 2	Y	15	80 1		53
							17 9						
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	58 1	1283 2	Y	24			77
							26 9						
05		1271 N	1017	-0-	-254	-0-	41 1	920 2	Y	51			128
							56 9						
06		1230 N	1044	-0-	-186	-0-	45 1	993 2	Y	5	85 1		48
							6 9						

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.)			16037 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			309515									
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY			WELL #: 7	RRCID -> 293236	COMPL. DATE 12/14/2021	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 5789	-	6077			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1488 #	1293	-0-	-195	-0-	81 1	1212 2	N	-0-		-0-
02		1392 #	1223	-0-	-169	-0-	95 1	1128 2	N	-0-		-0-
03		1426 #	1285	-0-	-141	-0-	106 1	1179 2	N	-0-		-0-
04		1380 #	1271	-0-	-109	-0-	79 1	1192 2	N	-0-		-0-
05		1426 #	1186	-0-	-240	-0-	74 1	1112 2	N	-0-		-0-
06		1260 #	1215	-0-	-45	-0-	76 1	1139 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER)			16037 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA						
TOWER RESOURCES INC			862857									
LATHAM ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 272876	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 6163	-	6214			

01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)			16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
AC EXPLORATION, LLC			003645									
CHADWICK			WELL #: 1	RRCID -> 187487	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 7341	PERF. 6657	-	6701			

01		558 N	154	-0-	-404	-0-	152 2	2 9	N	2		102
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N	3		105
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		105
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		105
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		105
*06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	477 2	44 9	N	40	127 1	18

M. K. ANDERSON			WELL #: 1	RRCID -> 288253	COMPL. DATE 02/14/2022	TOTAL DEPTH 9967	PERF. 6458	-	6460			

01		496 N	349	-0-	-147	-0-	345 2	4 9	N	4	176 1	83
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	324 2	51 9	N	46		129
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	345 2	46 9	N	42		171
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	387 2	87 9	N	79	182 1	68
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	387 2	94 9	N	85		153
06		390 N	366	-0-	-24	-0-	310 2	56 9	N	51		204

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903									
BURK UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 166091	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6439	-	6539			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURK			WELL #: 5	RRCID -> 236128	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6659	-	6666			

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	288792	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	6746 - 6773		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8804 X	2365	-0-	-6439	-0-	619 1	1746 3	N	N	-0-			107
02		8236 X	3768	-0-	-4468	-0-	2608 1	1160 3	N	N	-0-			107
03		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	2100 1	6898 3	N	N	18			125
04		8220 X	7956	-0-	-264	-0-	1495 1	6404 3	N	N	52			177
05		8215 X	7832	-0-	-383	-0-	1800 1	5974 3	N	N	53	178 1		52
06		8730 X	7653	-0-	-1077	-0-	274 1	7279 3	N	N	91			143
							100 9							

VERA DAVIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290669	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5599 - 5656		
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	291789	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7358 - 7380		
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	N	-0-			83
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	N	-0-			83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	127			210
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	165 1		45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			45

TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	293172	COMPL. DATE	07/18/2022	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	6921 - 6929		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			142
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	N	-0-			142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			142

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	193758	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7153 - 7157		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		1A	RRCID ->	178652	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6594 - 6664		
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	9 1	30 3	N	N	-0-			175
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	6 1	16 3	N	N	-0-			175
03		93 N	29	-0-	-64	-0-	7 1	22 3	N	N	-0-			175
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	6 1	20 3	N	N	-0-			175
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	8 1	24 3	N	N	-0-			175
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	5 1	16 3	N	N	-0-			175

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

RFE OPERATING, LLC 704776
 CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

01	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					42
02	203 N	171	-0-	-32	-0-	171	2			N	-0-					42
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					42
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					42
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					42
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					42

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	212	2	22	9	N	20					135
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	109	2	11	9	N	10					145
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	156	2	28	9	N	25					170
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	149	2	15	9	N	14					184
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					184
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	108	2	20	9	N	18					202

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	928	1	2811	3	N	-0-					-0-
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	816	1	2640	3	N	-0-					-0-
03	3844 X	2576	-0-	-1268	-0-	856	1	1720	3	N	-0-					-0-
04	3720 X	37	-0-	-3683	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	8494 X	7739	-0-	-755	-0-	7737	3	2 9	N	2		170
02	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8048	3	3 9	N	3		173
03	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8511	3	2 9	N	2		175
04	7800 X	7539	-0-	-261	-0-	7539	3		N	-0-		175
05	8618 X	7236	-0-	-1382	-0-	7236	3		N	-0-		175
06	8340 X	7738	-0-	-602	-0-	7622	3	116 9	N	105	166 1	114

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

01	4340 X	4031	-0-	-309	-0-	487	1	3538 3	Y	5		87
02	4234 X	2862	-0-	-1372	-0-	383	1	2472 3	Y	6	71 1	22
03	4526 X	4432	-0-	-94	-0-	469	1	3954 3	Y	8		30
04	4380 X	1136	-0-	-3244	-0-	188	1	945 3	Y	3		33
05	4185 X	2464	-0-	-1721	-0-	272	1	2189 3	Y	3		36
06	4290 X	3830	-0-	-460	-0-	409	1	3418 3	Y	3		39

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

01	5983 X	3957	-0-	-2026	-0-	3957	3		Y	-0-		70
02	5539 X	5347	-0-	-192	-0-	5347	3		Y	-0-		70
03	5828 X	5681	-0-	-147	-0-	5613	3	68 9	Y	62		132
04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5433	3	50 9	Y	45	110 1	67
05	5704 X	5572	-0-	-132	-0-	5565	3	7 9	Y	6	52 1	21
06	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3		Y	-0-		21

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3 9	Y	3	3 1	2
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4 9	Y	4	3 1	3
03	682 N	413	-0-	-269	-0-	410	3	3 9	Y	3	5 1	1
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	324	3	1 9	Y	1	1 1	1
05	558 N	438	-0-	-120	-0-	436	3	2 9	Y	2	2 1	1
06	540 X	166	-0-	-374	-0-	165	3	1 9	Y	1	1 1	1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

01	4712 X	4372	-0-	-340	-0-	4372	3		Y	-0-		43
02	4466 X	4402	-0-	-64	-0-	4402	3		Y	-0-		43
03	4774 X	4621	-0-	-153	-0-	4579	3	42 9	Y	38		81
04	4620 X	4436	-0-	-184	-0-	4405	3	31 9	Y	28	68 1	41
05	4712 X	4521	-0-	-191	-0-	4517	3	4 9	Y	4	32 1	13
06	4560 X	4339	-0-	-221	-0-	4339	3		Y	-0-		13

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
SOUTH NAQUIN GU		WELL #:		2H	RRCID ->	267366	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.10110	- 13260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7192 X	3916	-0-	-3276	-0-	133	1	3776	3	Y	6		98		
02	6728 X	4266	-0-	-2462	-0-	141	1	4115	3	Y	9	80 1	27		
03	7192 X	4782	-0-	-2410	-0-	151	1	4620	3	Y	10		37		
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	183	1	4415	3	Y	7		44		
05	4557 X	4424	-0-	-133	-0-	166	1	4255	3	Y	3		47		
06	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	141	1	4666	3	Y	7		54		

WIENER ESTATE D		WELL #:		3H	RRCID ->	267832	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9466	PERF.10000	- 13150			
01	7998 X	7318	-0-	-680	-0-	7249	3	69	9	Y	63	51 1	34		
02	7772 X	6977	-0-	-795	-0-	6911	3	66	9	Y	60	49 1	45		
03	8308 X	7189	-0-	-1119	-0-	7111	3	78	9	Y	71	101 1	15		
04	8040 X	7122	-0-	-918	-0-	7068	3	54	9	Y	49	26 1	38		
05	8122 X	7539	-0-	-583	-0-	7507	3	32	9	Y	29	47 1	20		
06	7230 X	7018	-0-	-212	-0-	7014	3	4	9	Y	4	19 1	5		

WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267899	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10138	- 13455			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268313	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10200	- 13454			
01	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-		81		
02	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-		81		
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-		81		
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		81		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81		

WIENER ESTATE E		WELL #:		2H	RRCID ->	272476	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9930	- 12000			
01	4836 X	4293	-0-	-543	-0-	4293	3			Y	-0-		-0-		
02	4524 X	4325	-0-	-199	-0-	4325	3			Y	-0-		-0-		
03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			Y	-0-		-0-		
04	4200 X	1501	-0-	-2699	-0-	1501	3			Y	-0-		-0-		
05	4619 X	3901	-0-	-718	-0-	3901	3			Y	-0-		-0-		
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			Y	-0-		-0-		

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		WERNER-NEEDHAM		WELL #:	2	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8755	- 8783
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE, SE (CV)										//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC										102211										
HANCOCK-SMITH GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 066059		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8611 - 9313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

TWOMEY HEIRS										WELL #:		1	RRCID -> 071304		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8646 - 9258	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-			
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-			
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-			
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-			
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-			
06	360 N	153	-0-	-207	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-			

WERNER, LOUIS										WELL #:		1	RRCID -> 074633		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8626 - 9474	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

REEVES										WELL #:		1	RRCID -> 084505		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8650 - 9512	
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
02	522 X	222	-0-	-300	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
03	558 X	184	-0-	-374	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-			
04	570 X	184	-0-	-386	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	1	1	1			-0-			
							1	9												
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

CRNKO-BIGGS										WELL #:		2-T	RRCID -> 141450		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8638 - 9500	
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	28	9	Y	25	29	1			2			
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	32	9	Y	29	28	1			3			
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2	32	9	Y	29	26	1			6			
04	1230 N	684	-0-	-546	-0-	-0-	19	1	664	2	Y	1	1	0	6	1	-0-			
							1	9												
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1526	2	Y	2	1	0			1			
							2	9												
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1742	2	Y	1	1	0			1			
							1	9												

CARAWAY, WERNER										WELL #:		2	RRCID -> 143495		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8655 - 9533	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211								
WERNER, LOUIS		WELL #:		2	RRCID ->	143523	COMPL. DATE	11/29/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8584 - 9418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	7	-0-	7	7	2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-
03		T. A.	2	-0-	2	9	2	2	Y	-0-		-0-
04		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEVES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144410	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8619 - 9492	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		3	RRCID ->	171389	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8613 - 9458	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRNKO-BIGGS		WELL #:		3	RRCID ->	172504	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 8624 - 9468	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		4	RRCID ->	174312	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8632 - 9454	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	181755	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8660 - 9310	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222104	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8654 - 9444	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE

01		10075 X	9359	-0-	-716	-0-	9119	2	240	9	Y	218	125
02		9367 X	8711	-0-	-656	-0-	8644	2	67	9	Y	61	31
03		10013 X	9217	-0-	-796	-0-	9125	2	92	9	Y	84	115
04		9330 X	8632	-0-	-698	-0-	8632	2			Y	-0-	115
05		9641 X	9036	-0-	-605	-0-	8904	2	132	9	Y	120	61
06		8940 X	8586	-0-	-354	-0-	8412	2	174	9	Y	158	61

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450													
01		15531 X	12562	-0-	-2969	-0-	12406	2	156	9	Y	142	8
02		14413 X	13839	-0-	-574	-0-	13780	2	59	9	Y	54	-0-
03		15190 X	14657	-0-	-533	-0-	14571	2	86	9	Y	78	-0-
04		14700 X	14213	-0-	-487	-0-	14059	2	154	9	Y	140	20
05		14942 X	13994	-0-	-948	-0-	13968	2	26	9	Y	24	5
06		14310 X	13210	-0-	-1100	-0-	13210	2			Y	-0-	-0-

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481													
01		10044 X	8280	-0-	-1764	-0-	986	1	7270	2	Y	22	2
							24	9					
02		9396 X	8041	-0-	-1355	-0-	1012	1	7006	2	Y	21	2
							23	9					
03		10044 X	9338	-0-	-706	-0-	1067	1	8243	2	Y	25	5
							28	9					
04		9720 X	2662	-0-	-7058	-0-	71	1	2502	2	Y	81	18
							89	9					
*05		9982 X	7843	-0-	-2139	-0-	215	1	7566	2	Y	56	20
							62	9					
06		8670 X	6359	-0-	-2311	-0-	146	1	6151	2	Y	56	18
							62	9					

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147													
01		6913 X	6836	-0-	-77	-0-	6700	2	136	9	Y	124	26
02		6467 X	6380	-0-	-87	-0-	6225	2	155	9	Y	141	37
03		6913 X	6665	-0-	-248	-0-	6536	2	129	9	Y	117	25
04		6630 X	5455	-0-	-1175	-0-	5354	2	101	9	Y	92	29
*05		6851 X	5914	-0-	-937	-0-	5894	2	20	9	Y	18	29
*06		6210 X	6110	-0-	-100	-0-	6110	2			Y	-0-	29

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810													
01		24196 X	24196	-0-	-0-	-0-	23962	2	234	9	Y	213	42
02		17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	17383	2	138	9	Y	125	13
03		22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	22712	2	231	9	Y	210	47
04		22546 X	22546	-0-	-0-	-0-	22303	2	243	9	Y	221	94
*05		18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	17755	2	276	9	Y	251	59
*06		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			Y	-0-	59

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8929	2	58	9	Y	53	57	1	7
02		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8103	2	53	9	Y	48	50	1	5
03		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8446	2	100	9	Y	91	42	1	10
04		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	252	1	8893	2	Y	102	12	0	22
							112	9							
*05		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	298	1	10471	2	Y	87	6	0	13
							96	9							
06		6750 X	5377	-0-	-1373	-0-	123	1	5190	2	Y	58	6	0	15
							64	9							

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429															
01		12059 X	11960	-0-	-99	-0-	11888	2	72	9	Y	65	70	1	9
02		11281 X	11061	-0-	-220	-0-	10995	2	66	9	Y	60	63	1	6
03		12059 X	10880	-0-	-1179	-0-	10821	2	59	9	Y	54	48	1	12
04		11670 X	7567	-0-	-4103	-0-	204	1	7200	2	Y	148	14	0	31
							163	9							
*05		12059 X	9336	-0-	-2723	-0-	254	1	8941	2	Y	128	7	0	17
							141	9							
06		10440 X	8708	-0-	-1732	-0-	199	1	8386	2	Y	112	7	0	30
							123	9							

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404															
01		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	1532	1	18503	2	Y	147	156	1	22
							162	9							
02		19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	1507	1	17535	2	Y	140	149	1	13
							154	9							
03		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	1396	1	18493	2	Y	143	127	1	29
							157	9							
04		20587 X	20587	-0-	-0-	-0-	564	1	19938	2	Y	77	86	1	20
							85	9							
*05		24959 X	24959	-0-	-0-	-0-	689	1	24238	2	Y	29	28	1	21
							32	9							
*06		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	142	1	5979	2	Y	-0-	5	0	16

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938															
01		10106 X	8186	-0-	-1920	-0-	8059	2	127	9	Y	115	114	1	27
02		9512 X	9178	-0-	-334	-0-	9029	2	149	9	Y	135	124	1	38
03		10168 X	9810	-0-	-358	-0-	9663	2	147	9	Y	134	143	1	29
04		9840 X	9361	-0-	-479	-0-	37	1	9171	2	Y	139	42	0	48
							153	9							
*05		10075 X	9461	-0-	-614	-0-	39	1	9346	2	Y	69	43	0	33
							76	9							
06		9480 X	9116	-0-	-364	-0-	38	1	8983	2	Y	86	37	0	19
							95	9							

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313															
01		15500 X	14753	-0-	-747	-0-	14625	2	128	9	Y	116	115	1	27
02		14500 X	13859	-0-	-641	-0-	13698	2	161	9	Y	146	128	1	45
03		15500 X	14414	-0-	-1086	-0-	14257	2	157	9	Y	143	158	1	30
04		14790 X	13713	-0-	-1077	-0-	55	1	13388	2	Y	245	62	0	76
							270	9							
*05		14818 X	14053	-0-	-765	-0-	57	1	13677	2	Y	290	63	0	97
							319	9							
*06		14340 X	12771	-0-	-1569	-0-	54	1	12713	2	Y	4	53	0	48
							4	9							

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
CRNKO-BIGGS SL		WELL #: 5SL		RRCID -> 268103		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	2359 1	17170 2	Y	134	143 1	19
						147 9					
02	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	1940 1	13194 2	Y	108	118 1	9
						119 9					
03	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	2401 1	18597 2	Y	133	115 1	27
						146 9					
04	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	626 1	22114 2	Y	190	172 1	45
						209 9					
*05	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	475 1	16709 2	Y	127	130 1	42
						140 9					
*06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			Y	-0-	2 0	40
CRNKO-BIGGS SL		WELL #: 7H		RRCID -> 268104		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*06	14B2 EXT	11757	-0-	11757	11757	272 1	11432 2	Y	48	10 0	38
						53 9					
KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 268190		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565			
01	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	3844 2	70 9	Y	64	63 1	14
02	3944 X	3857	-0-	-87	-0-	3776 2	81 9	Y	74	67 1	21
03	4216 X	4042	-0-	-174	-0-	3976 2	66 9	Y	60	69 1	12
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4047 2	267 9	Y	243	210 1	45
05	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3694 2	78 9	Y	71	12 0	16
06	3990 X	3716	-0-	-274	-0-	3627 2	89 9	Y	81	82 1	15
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268866		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CRNKO-BIGGS SL		WELL #: 6H		RRCID -> 271001		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*06	0 Z	17402	-0-	17402	17402	403 1	16966 2	Y	30	12 0	18
						33 9					

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

CARTHAGE, SE (CV) TGNR EAST TEXAS II LLC REEVES 'A' SL			//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
			//CONT.// 102211										
			WELL #: 5H		RRCID -> 271059	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL DEPTH 8947	PERF. 9369 - 12901					
01	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	2143	1	15566	2	Y	110	117 1	15
02	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	1932	1	13162	2	Y	81	87 1	9
03	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	1451	1	11293	2	Y	81	78 1	12
04	11190 X	11074	-0-	-116	-0-	300	1	10602	2	Y	156	132 1	36
*05	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	12695	1	361	2	Y	159	155 1	40
*06	5280 X	4271	-0-	-1009	-0-	99	1	4172	2	Y	-0-	6 0	34

REEVES SL			WELL #: 5H		RRCID -> 271060	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 8988	PERF. 9385 - 13941					
01	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	988	1	12293	2	Y	75	79 1	11
02	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	1017	1	11733	2	Y	70	74 1	7
03	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	1235	1	12405	2	Y	72	68 1	11
04	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	440	1	15551	2	Y	277	222 1	66
*05	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	344	1	12082	2	Y	220	241 1	45
*06	13290 X	12	-0-	-13278	-0-	242	1			Y	-0-	3 0	42

REEVES SL			WELL #: 3H		RRCID -> 271061	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9537	PERF. 9960 - 14466					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
*06	14B2 EXT	1031	-0-	1031	1031	23	1	987	2	Y	19	2 0	17

REEVES 'A' SL			WELL #: 3H		RRCID -> 271433	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 9484	PERF. 9920 - 13408					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
*06	14B2 EXT	635	-0-	635	635	15	1	618	2	Y	2	1 0	1

WERNER, LOUIS			WELL #: 7H		RRCID -> 271768	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 9300 - 14284					
01	13392 X	13345	-0-	-47	-0-	13312	2	33	9	Y	30	30 1	7
02	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	12668	2	61	9	Y	55	50 1	12
03	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	13635	2	48	9	Y	44	47 1	9
04	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13885	2	105	9	Y	95	52 1	52
05	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	16777	2	99	9	Y	90	42 0	25
06	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	14818	2	89	9	Y	81	77 1	29

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//				16039 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//				102211										
CARAWAY-ASH		WELL #:				3H	RRCID ->	271981	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9764	-	13989
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		12958 X	12742	-0-	-216	-0-		12634	2	108	9	Y	98	104	1	14
02		12122 X	11744	-0-	-378	-0-		11647	2	97	9	Y	88	93	1	9
03		12958 X	12307	-0-	-651	-0-		12209	2	98	9	Y	89	80	1	18
04		12360 X	9381	-0-	-2979	-0-		255	1	8998	2	Y	116	15	0	25
								128	9							
*05		12772 X	9907	-0-	-2865	-0-		271	1	9530	2	Y	96	7	0	14
								106	9							
06		11490 X	9573	-0-	-1917	-0-		220	1	9256	2	Y	88	8	0	24
								97	9							

CARAWAY-ASH		WELL #:				5H	RRCID ->	272884	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9128	-	12923

01		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-		1167	1	8495	2	Y	58	64	1	8
								64	9							
02		8845 X	8486	-0-	-359	-0-		1078	1	7353	2	Y	50	53	1	5
								55	9							
03		9455 X	8811	-0-	-644	-0-		1001	1	7755	2	Y	50	45	1	10
								55	9							
04		9150 X	7682	-0-	-1468	-0-		209	1	7368	2	Y	95	12	0	23
								105	9							
*05		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-		263	1	9232	2	Y	82	6	0	26
								90	9							
06		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-		211	1	8892	2	Y	74	7	0	24
								81	9							

WERNER-CARAWAY		WELL #:				8H	RRCID ->	273320	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	9390	-	14253

01		15751 X	15751	-0-	-0-	-0-		15722	2	29	9	Y	26	27	1	4
02		16192 X	16192	-0-	-0-	-0-		16164	2	28	9	Y	25	27	1	2
03		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-		12083	2	22	9	Y	20	18	1	4
04		11700 X	9924	-0-	-1776	-0-		272	1	9626	2	Y	24	17	0	7
								26	9							
*05		12090 X	10479	-0-	-1611	-0-		290	1	10182	2	Y	6	8	0	5
								7	9							
06		10320 X	6685	-0-	-3635	-0-		155	1	6524	2	Y	5	7	0	3
								6	9							

KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:				6H	RRCID ->	273569	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	9307	-	14890

01		13826 X	13014	-0-	-812	-0-		12946	2	68	9	Y	62	66	1	8
02		12934 X	12929	-0-	-5	-0-		12832	2	97	9	Y	88	71	1	25
03		13826 X	13379	-0-	-447	-0-		13284	2	95	9	Y	86	93	1	18
04		13380 X	11642	-0-	-1738	-0-		11501	2	141	9	Y	128	94	1	52
05		13826 X	12986	-0-	-840	-0-		12872	2	114	9	Y	104	37	0	26
06		13104 X	13104	-0-	-0-	-0-		12952	2	152	9	Y	138	131	1	33

REEVES		WELL #:				4H	RRCID ->	274254	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	9560	-	14543

01		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-		1511	1	10953	2	Y	151	158	1	22
								166	9							
02		12005 X	12005	-0-	-0-	-0-		1519	1	10329	2	Y	143	151	1	14
								157	9							
03		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-		1470	1	11349	2	Y	150	133	1	31
								165	9							
04		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-		280	1	9910	2	Y	243	17	0	54
								267	9							
*05		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-		309	1	10852	2	Y	193	8	0	40
								212	9							
06		12540 X	10924	-0-	-1616	-0-		249	1	10469	2	Y	187	9	0	53
								206	9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*06	0 Z	8907	-0-	8907	8907	8892	2	15	9	Y	14		14

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

01	11625 X	9978	-0-	-1647	-0-	1194	1	8747	2	Y	34	39	1	4
02	10875 X	7057	-0-	-3818	-0-	885	1	6148	2	Y	22	21	1	5
03	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1592	1	12339	2	Y	50	43	1	12
04	11250 X	10114	-0-	-1136	-0-	276	1	9754	2	Y	76	67	1	21
*05	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	353	1	12399	2	Y	36	30	1	27
*06	10620 X	7784	-0-	-2836	-0-	181	1	7603	2	Y	-0-	6	0	21

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	2869	-0-	2869	2869	66	1	2794	2	Y	8	3	0	5

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	13895	-0-	13895	13895	322	1	13552	2	Y	19	13	0	6

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

01	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	20235	2	48	9	Y	44	47	1	6
02	18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	18597	2	43	9	Y	39	41	1	4
03	19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	19712	2	44	9	Y	40	36	1	8
04	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	593	1	20967	2	Y	38	35	1	11
*05	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	661	1	23244	2	Y	15	15	1	11
*06	5880 X	5459	-0-	-421	-0-	127	1	5332	2	Y	-0-	4	0	7

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211													
BIGGS SL		WELL #:		4H	RRCID ->	275136	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9911	-	14470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
*06		14B2 EXT	10552	-0-	10552	10552	245	1	10292	2	Y	14	9	0		5	
							15	9									
BIGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	275163	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	11228	-	15863			
01		5704 X	2648	-0-	-3056	-0-	318	1	2313	2	Y	15	15	1	2		
							17	9									
02		5336 X	2114	-0-	-3222	-0-	268	1	1834	2	Y	11	12	1	1		
							12	9									
03		5704 X	2877	-0-	-2827	-0-	329	1	2530	2	Y	16	13	1	4		
							18	9									
04		2550 X	2449	-0-	-101	-0-	64	1	2273	2	Y	102	4	0	80	1	22
							112	9									
*05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	119	1	4167	2	Y	91	2	0	94	1	17
							100	9									
06		2790 X	2489	-0-	-301	-0-	56	1	2343	2	Y	82	3	0	74	1	22
							90	9									
BIGGS SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	275172	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	10650	-	15237			
01		20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20237	2	142	9	Y	129	137	1	18		
02		19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	19160	2	132	9	Y	120	126	1	12		
03		20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	20049	2	133	9	Y	121	108	1	25		
04		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	369	1	13042	2	Y	35	50	1	10		
							39	9									
*05		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	446	1	15673	2	Y	9	12	1	7		
							10	9									
*06		6150 X	4745	-0-	-1405	-0-	110	1	4635	2	Y	-0-	4	0	3		
REEVES A SL		WELL #:		4SL	RRCID ->	275241	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9910	-	14169			
01		13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	1659	1	12082	2	Y	103	113	1	15		
							113	9									
02		15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	1971	1	13439	2	Y	108	111	1	12		
							119	9									
03		19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	2156	1	16717	2	Y	122	110	1	24		
							134	9									
04		13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	359	1	12702	2	Y	269	234	1	59		
							296	9									
*05		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11368	1	323	2	Y	125	150	1	34		
							138	9									
*06		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	133	1	5582	2	Y	-0-	5	0	29		
REEVES A SL		WELL #:		6H	RRCID ->	275291	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	9233	-	13148			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
*06		0 Z	8867	-0-	8867	8867	205	1	8614	2	Y	44	5	0	39		
							48	9									

OIL AND GAS DIVISION

		//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 102211										
TGNR EAST TEXAS II LLC												
CARAWAY-ASH		WELL #: 4H		RRCID ->	276208	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.10400	- 15607	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579 X	8870	-0-	-709	-0-	1054 1	7754 2	Y	56	60 1		8
02	8961 X	8630	-0-	-331	-0-	62 9	1100 1	Y	53	56 1		5
03	9362 X	9084	-0-	-278	-0-	58 9	1034 1	Y	54	48 1		11
04	9060 X	3654	-0-	-5406	-0-	59 9	99 1	Y	36	8 0	31 1	8
*05	9331 X	967	-0-	-8364	-0-	40 9	27 1	Y	2	3 0	5 1	2
06	8400 X	3308	-0-	-5092	-0-	2 9	76 1	Y	15	2 0	9 1	6
						17 9						

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID ->	276601	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	9367	PERF.10173	- 16395	
01	12307 X	10700	-0-	-1607	-0-	10582 2	118 9	Y	107	114 1		17
02	11513 X	11376	-0-	-137	-0-	11254 2	122 9	Y	111	117 1		11
03	12307 X	11305	-0-	-1002	-0-	11185 2	120 9	Y	109	97 1		23
04	11820 X	5306	-0-	-6514	-0-	146 1	5146 2	Y	13	10 0	23 1	3
						14 9						
05	12214 X	7340	-0-	-4874	-0-	203 1	7133 2	Y	4	4 0		3
						4 9						
06	11010 X	5950	-0-	-5060	-0-	138 1	5804 2	Y	7	6 0		4
						8 9						

NOLAN		WELL #: 2H		RRCID ->	276607	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	9394	PERF.11039	- 14890	
01	11377 X	10748	-0-	-629	-0-	10726 2	22 9	N	20			54
02	10643 X	10197	-0-	-446	-0-	9998 2	199 9	N	181	178 1		57
03	11377 X	10526	-0-	-851	-0-	10526 2		N	-0-			57
04	10590 X	10304	-0-	-286	-0-	10036 2	268 9	N	244	178 1		123
05	10912 X	9993	-0-	-919	-0-	9917 2	76 9	N	69			192
06	10560 X	9361	-0-	-1199	-0-	9121 2	240 9	N	218	180 1		230

KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	276959	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	9393	PERF. 9740	- 15430	
01	15779 X	15320	-0-	-459	-0-	15320 2		N	-0-			33
02	14703 X	14594	-0-	-109	-0-	14329 2	265 9	N	241	182 1		92
03	15717 X	15099	-0-	-618	-0-	15099 2		N	-0-			92
04	15060 X	14937	-0-	-123	-0-	14678 2	259 9	N	235	174 1		153
05	15593 X	15568	-0-	-25	-0-	15527 2	41 9	N	37			190
06	15090 X	14808	-0-	-282	-0-	180 1	14608 2	N	18			208
						20 9						

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO		WELL #: 1H		RRCID ->	277056	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 9923	- 14258	
01	17949 X	16713	-0-	-1236	-0-	16396 2	317 9	N	288	179 1		143
02	16646 X	14945	-0-	-1701	-0-	14886 2	59 9	N	54	152 1		45
03	17794 X	16305	-0-	-1489	-0-	16132 2	173 9	N	157	168 1		34
04	16440 X	15805	-0-	-635	-0-	15551 2	254 9	N	231	176 1		89
*05	16988 X	9418	-0-	-7570	-0-	9418 2		N	-0-			89
*06	16170 X	13781	-0-	-2389	-0-	13781 2		N	-0-			89

OIL AND GAS DIVISION

*** JUNE 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

 CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		23746 X	21987	-0-	-1759	-0-	21602 2	385 9		Y	350	364 1		57
02		22069 X	21136	-0-	-933	-0-	20770 2	366 9		Y	333	291 1		99
03		23095 X	22368	-0-	-727	-0-	22003 2	365 9		Y	332	358 1		73
04		22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	88 1	21636 2		Y	403	74 0	302 1	100
							443 9							
*05		22599 X	22244	-0-	-355	-0-	91 1	21912 2		Y	219	72 0	158 1	89
							241 9							
06		21870 X	21086	-0-	-784	-0-	88 1	20940 2		Y	53	86 0	30 1	26
							58 9							

 CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

01		17701 X	16464	-0-	-1237	-0-	16297 2	167 9		N	152	174 1		88
02		16559 X	15336	-0-	-1223	-0-	15235 2	101 9		N	92			180
03		17701 X	16535	-0-	-1166	-0-	16504 2	31 9		N	28	176 1		32
04		16500 X	12084	-0-	-4416	-0-	332 1	11720 2		N	29	21 0		40
							32 9							
*05		16864 X	14125	-0-	-2739	-0-	382 1	13434 2		N	281	10 0	176 1	135
							309 9							
06		15990 X	12979	-0-	-3011	-0-	300 1	12615 2		N	58	11 0		182
							64 9							

 FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 10247 - 14943

01		27745 X	27217	-0-	-528	-0-	27008 2	209 9		N	190	345 1		68
02		25955 X	25365	-0-	-590	-0-	25218 2	147 9		N	134			202
03		27745 X	26294	-0-	-1451	-0-	26224 2	70 9		N	64	183 1		83
04		26730 X	20010	-0-	-6720	-0-	540 1	19079 2		N	355	35 0	179 1	224
							391 9							
*05		27218 X	22808	-0-	-4410	-0-	627 1	22041 2		N	127	17 0	177 1	157
							140 9							
06		26340 X	21342	-0-	-4998	-0-	490 1	20621 2		N	210	18 0	183 1	166
							231 9							

 CX OPERATING LLC 195798
 DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-			1854
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			1854
03		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			1854
04		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			1854
05		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-			1854
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			1854

 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) PROLINE ENERGY RESOURCES INC WRIGHT-TWOMEY		//CONT.//	16039 300 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

WRIGHT-TWOMEY		WELL #:	3	RRCID ->	226376	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9490	-	9517
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-				370
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-				370
03	558 N	404	-0-	-154	-0-	404	2	N	-0-				370
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	346	2	N	2	9			372
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	N	3	9			375
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2	N	-0-				375

CARTHAGE, SW. (PETTIT) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC THOR/BLEWITT			16044 500 650201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	611	217
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	526	217
03	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	579	217
04	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	594	217
05	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	564	217
06	1920 N	1626	-0-	-294	-0-	466	217

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. W.B. WIENER, JR. ET AL			16044 505 309515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	808	-0-	-308	11543	44	-0-
02	1044	746	-0-	-298	11245	54	-0-
03	1116	790	-0-	-326	10919	65	-0-
04	3000 N	739	-0-	-2261	8658	45	-0-
05	3100 N	767	-0-	-2333	6325	48	-0-
*06	3000 N	731	-0-	-2269	4056	45	-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) LONG TRUSTS, THE SOUTHLAND PAPER COMPANY			16044 700 507585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

CAYUGA (CV-TP CONS.)			16481 055			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
ENCRESCENT, LLC			251739												
STANLEY, C. H.			WELL #: 1-L			RRCID -> 136719			COMPL. DATE 08/13/1990			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			8
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			8
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			8
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			8
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			8
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			8

STANLEY, C. H.			WELL #: 2			RRCID -> 166463			COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734			
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			21
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69	3			N	-0-			21
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			21
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			21
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			21
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			21

ENR OPERATING, LLC			253075			RRCID -> 169994			COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312			
LOPER, VERNA			WELL #: 2												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LOPER, VERNA B			WELL #: 1B			RRCID -> 174871			COMPL. DATE 06/15/1998			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240			
01		14B2 EXT	1315	-0-	1315	12802	1315	2			N	-0-			160
02		14B DENY	1822	-0-	1822	14624	1822	2			N	-0-			160
03		14B DENY	1770	-0-	1770	16394	1770	2			N	-0-			160
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-			160
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-			160
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-			160

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836			RRCID -> 144366			COMPL. DATE 02/19/1995			TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044			
EDENS, J. N.			WELL #: 2 D												
01		930 N	682	-0-	-248	-0-	670	2	12	4	Y	-0-			-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	636	2	3	4	Y	15			15
							17	9							
03		775 N	213	-0-	-562	-0-	212	2	1	9	Y	1			16
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1			17
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			17
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			17

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT			WELL #: 21-D			RRCID -> 154973			COMPL. DATE 06/01/1995			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		2 F	RRCID ->	158000	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8016 - 8110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	370	-0-	-1397	-0-	364	2	6	4	Y	-0-	-0-			73
02	406 X	306	-0-	-100	-0-	305	2	1	4	Y	-0-	-0-			73
03	434 X	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-	-0-			73
04	360 N	113	-0-	-247	-0-	113	2			Y	-0-	-0-			73
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-			73
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-			73

WORTHAM		WELL #:		2	RRCID ->	159634	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10929 - 11146			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3 D	RRCID ->	160225	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9987	PERF.	7996 - 8860			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		2 F	RRCID ->	161754	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8264 - 9204			
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	649	2	11	4	Y	2	2			4
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	578	2	2	4	Y	2	2			6
03	682 N	267	-0-	-415	-0-	266	2	1	9	Y	1	7			9
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	9			10
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	10			12
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	2	12			

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162519	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8317 - 8638			
01	248 N	117	-0-	-131	-0-	115	2	2	4	Y	-0-	-0-			95
02	145 N	51	-0-	-94	-0-	51	2			Y	-0-	-0-			95
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-			95
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-			95
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			95

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		4 D	RRCID ->	164308	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9409 - 9708			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282										COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9300 -	9542
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	652	2	11	4	Y	1			92		
02	609 N	562	-0-	-47	-0-	559	2	2	4	Y	1			93		
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	610	2	1	9	Y	1			94		
04	630 N	288	-0-	-342	-0-	285	2	1	4	Y	2			96		
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	2	9			Y	1			97		
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1			98		

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8076 -	8088
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	4	Y	-0-			14		
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	4	Y	-0-			14		
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			14		
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-			14		
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	4	Y	-0-			14		
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			14		

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876										COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7994 -	8123
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			32		
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-			32		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			32		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			32		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32		

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270										COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8248 -	8284
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010										COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	8016 -	9502
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	4	Y	-0-			6		
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			Y	-0-	6	1	-0-		
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-		
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-			-0-		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-		

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404										COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9376 -	9704
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	4	Y	-0-			28		
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			28		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	-2			30		
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	4	Y	-0-			30		
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	4	Y	-0-			30		
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			30		

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						11
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	4	9	Y	15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587												
01	1550 N	1051	-0-	-499	-0-	-0-	1033	2	18	4	Y	17
02	1334 N	758	-0-	-576	-0-	-0-	748	2	3	4	Y	-0-
							7	9				
03	1426 N	780	-0-	-646	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	9
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	11
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					Y	13

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502												
01	1116 N	933	-0-	-183	-0-	-0-	915	2	16	4	Y	39
							2	9				
02	928 N	926	-0-	-2	-0-	-0-	918	2	4	4	Y	43
							4	9				
03	1023 N	990	-0-	-33	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	45
04	900 N	322	-0-	-578	-0-	-0-	319	2	1	4	Y	47
							2	9				
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					Y	49
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					Y	51

CAYUGA (CV-TP CONS.)			//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			//CONT.//		549836									
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	183849	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	11155	PERF. 4241 - 4526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARE, G. W.			WELL #:		21	RRCID ->	186687	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 9566 - 11096		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 8054 - 8404		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY			WELL #:		617042 1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10965 - 11095		
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1264	-0-	-446	-0-	1264	2			N	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. HILL HEIRS			WELL #:		830589 1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10942 - 11074		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			25
02	14B DENY	5	-0-	5	-0-	13	5 2			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			25
04	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	32	19 2			N	-0-			25
05	14B2 EXT	79	-0-	79	-0-	111	79 2			N	-0-			25
06	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	147	36 2			N	-0-			25

CAYUGA (PETTIT) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC ROYALL, JOHN TRUST ET AL			WELL #:		16481 284 020467 1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8043 - 8080		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

CAYUGA (PETTIT)			//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467												
ROYALL, JOHN TRUST ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	183013	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8045 - 8052					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	217508	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7330 - 8076					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC			WELL #:		251739	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7844 - 7877					
STANLEY, C. H.					1-U												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC			WELL #:		253075	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 4329 - 4478					
LOPER, VERNA					2A												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			WELL #:		549836	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7785 - 7938					
RAMPY, H. R.					D 1 L												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT			WELL #:		21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7802 - 7960					
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1210	2	21	4	Y	19	4	1			260
							21	9									
02		1218 N	1190	-0-	-28	-0-	1160	2	5	4	Y	23	4	1			279
							25	9									
03		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1243	2	23	9	Y	21	6	1			294
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	4	Y	20	4	1			310
							22	9									
05		1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1021	2	8	4	Y	19					329
							21	9									
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	2	12	9	Y	11	6	1			334

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1860 N	1339	-0-	-521	-0-	1305	2 23 4	Y		10		21
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1469	2 6 4	Y		15	19 1	17
03	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2	Y		-0-		17
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1790	2 4 4	Y		12		29
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2274	2 17 4	Y		12		41
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2315	2 23 9	Y		21	50 1	12
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857												
01	3069 X	2542	-0-	-527	-0-	2495	2 43 4	Y		4		137
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2837	2 12 4	Y		4	141 7	-0-
03	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	2823	2 3 9	Y		3		3
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2967	2 7 4	Y		4		7
05	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	3003	2 22 4	Y		4		11
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2960	2 4 9	Y		4		15
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946												
01	3100 N	2297	-0-	-803	1029	2235	2 39 4	N		21	60 1	21
02	2900 N	2289	-0-	-611	418	2250	2 9 4	N		27	48 1	-0-
03	2840 N	2422	-0-	-418	-0-	2394	2 28 9	N		25		25
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2268	2 5 4	N		26		51
05	2449 N	2312	-0-	-137	-0-	2278	2 17 4	N		15	51 1	15
06	2340 N	2214	-0-	-126	-0-	2211	2 3 9	N		3		18
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929												
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1461	2 25 4	Y		4		7
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1723	2 7 4	Y		1		8
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	Y		-0-		8
04	1380 N	706	-0-	-674	-0-	703	2 2 4	Y		1		9
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y		NO RPT		9
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y		NO RPT		9

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836															
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295															
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892															
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589															
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014															

01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3			8
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			8
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			8
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1			9
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1			10
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			10

84 ENERGY LLC 856467															
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130															

01	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			101
02	145	N	71	-0-	-74	-0-	71	2			N	-0-			101
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-			101
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			101
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			101
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			101

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365															
CRESSLINN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAYUGA (TRINITY)															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
ROYALL & CONE -D-															
16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
020467															
WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE					M					
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-				37
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				37
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				37
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				37
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				37
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-				37

BOSS OPERATING LLC															
LOPER ESTATE															
083262															
WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612															
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	810	3	14	9	N	13	170	1		22
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	695	3	80	9	N	73				95
03	14B2 EXT	726	-0-	726	726	715	3	11	9	N	10				105
04	726 X	-0-	-0-	-726	-0-					N	65				170
05	834 X	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	N	2				172
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				172

ENCRESCENT, LLC															
STANLEY, C.H. GAS UNIT															
251739															
WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388															
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	912	3	65	9	N	59	181	1		156
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2474	3	72	9	N	65				221
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2398	3	64	9	N	58				279
04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2154	3	51	9	N	46	160	1		165
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2429	3	64	9	N	58				223
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2208	3	55	9	N	50	140	1		133

FAULCONER ENERGY, LLC															
WARE, G. W.															
263648															
WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374															
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	267	1	1521	2	N	41				67
						45	9								
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	284	1	1764	2	N	45				112
						50	9								
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	308	1	1932	2	N	42				154
						46	9								
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	300	1	1896	2	N	35	166	1		23
						39	9								
05	2232 N	2061	-0-	-171	-0-	284	1	1751	2	N	24				47
						26	9								
06	2220 N	1980	-0-	-240	-0-	284	1	1663	2	N	30				77
						33	9								

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
EDENS GAS UNIT NO. 2															
549836															
WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386															
01	837 N	596	-0-	-241	-0-	565	2	10	4	Y	19				219
						21	9								
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	645	2	3	4	Y	18				237
						20	9								
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	678	2	19	9	N	17				254
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	655	2	2	4	N	19	57	1		216
						21	9								
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	625	2	5	4	N	15				231
						17	9								
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				231

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.// 549836														
RAMPY, H. R.		WELL #: D 1 U		RRCID -> 015908		COMPL. DATE 08/09/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SULLENBERGER, M. H. UNIT		WELL #: D 1		RRCID -> 015910		COMPL. DATE 01/24/1959			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402							
01	3379 X	3051	-0-	-328	-0-	2942	2	51	4	Y	53	61	1			143
						58	9									
						48	2	10	9	Y	9	90	1			62
02	3161 X	58	-0-	-3103	-0-	2805	2	67	9	Y	61					123
03	3441 X	2872	-0-	-569	-0-	3113	2	7	4	Y	52	57	1			118
04	3330 X	3177	-0-	-153	-0-	57	9									
						3133	2	23	4	Y	51	54	1			115
05	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	56	9									
						2622	2	43	9	Y	39	38	1			116
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2 D		RRCID -> 186762		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 189942		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364							
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1541	2	27	4	Y	134	120	1			68
						147	9									
						1484	2	6	4	Y	134	31	1			171
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	147	9									
						1798	2	165	9	Y	150	170	1			151
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	4	Y	144	82	1			213
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	158	9									
						1980	2	15	4	Y	123	174	1			162
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	135	9									
						2502	2	151	9	Y	137	180	1			119
RAMPY, H. R.		WELL #: 5 D		RRCID -> 190216		COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335							
01	2573 X	513	-0-	-2060	-0-	502	2	9	4	Y	2					117
						2	9									
						26	2	2	9	Y	2					119
02	2436 X	28	-0-	-2408	-0-	5	2	2	9	Y	2					121
03	2604 X	7	-0-	-2597	-0-	1	2	2	9	Y	2					123
04	510 N	3	-0-	-507	-0-	1	2	2	9	Y	2					125
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	2	2	9	Y	2					127
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2					

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
EDENS, J.N.		WELL #:		3 D	RRCID ->	191529	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	7118 - 7276		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2846	-0-	-812	-0-	2794	2	49	4	Y	3			95
02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3352	2	14	4	Y	3	98	7	-0-
03	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	3224	2	3	9	Y	3			3
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3439	2	8	4	Y	3			6
05	3596 X	1106	-0-	-2490	-0-	1095	2	8	4	Y	3			9
06	3480 X	484	-0-	-2996	-0-	481	2	3	9	Y	3			12

WILLS, N. N. "A"		WELL #:		5D	RRCID ->	191585	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	7248 - 7408		
01	3379 X	2969	-0-	-410	-0-	2845	2	50	4	Y	67	67	1	-0-
02	3161 X	3125	-0-	-36	-0-	3045	2	13	4	Y	61	50	1	11
03	3410 X	3349	-0-	-61	-0-	3275	2	74	9	Y	67	78	1	-0-
04	3240 X	3194	-0-	-46	-0-	3120	2	7	4	Y	61	61	1	-0-
05	3348 X	2320	-0-	-1028	-0-	2272	2	17	4	Y	28			28
06	3240 X	2699	-0-	-541	-0-	2638	2	61	9	Y	55	83	1	-0-

WILLS, N.N.		WELL #:		E 11	RRCID ->	192302	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	7196 - 7416		
01	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1145	2	20	4	Y	24	24	1	-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	4	Y	20	17	1	3
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1404	2	28	9	Y	25	28	1	-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	4	Y	22	22	1	-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	4	Y	17			17
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1714	2	14	9	Y	13	30	1	-0-

RAMPY, H. R.		WELL #:		4 F	RRCID ->	198198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7202 - 8096		
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	4	Y	46	52	1	137
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	4	Y	29			166
03	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1060	2	30	9	Y	27	55	1	138
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1009	2	2	4	Y	29			167
05	1147 N	977	-0-	-170	-0-	951	2	7	4	Y	17			184
06	1050 N	257	-0-	-793	-0-	255	2	2	9	Y	2	48	1	138

RAMPY, H. R.		WELL #:		2 D	RRCID ->	198427	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7019 - 8644		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
WILLS, N.N.		WELL #: E 7		RRCID -> 198928	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 7094	-		7370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	895	-0-	-66	-0-	879	2	15	4	Y	1				2
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	838	2	4	4	Y	1				3
03	961 N	906	-0-	-55	-0-	905	2	1	9	Y	1				4
04	870 N	302	-0-	-568	-0-	300	2	1	4	Y	1				5
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1				6
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1				7
WILLS, N.N.		WELL #: E 2 D		RRCID -> 200110	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 7090	-		7369					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
WILLS, N.N.		WELL #: E 13		RRCID -> 202357	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11247	PERF. 7144	-		7425					
01	775 N	646	-0-	-129	-0-	635	2	11	4	Y	-0-				-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	3	4	Y	1				1
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-				1
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	2	4	Y	1				2
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	701	2	5	4	Y	1				3
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	682	2	1	9	Y	1				4
CAMPBELL, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 215814	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7228	-		7486					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
84 ENERGY LLC		856467		RRCID -> 015896	COMPL. DATE 01/01/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7484	-		7506					
WILLIAMS, A. C.		WELL #: 1													
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1463	2	68	9	N	62				221
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1435	2	94	9	N	85	183	1		123
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1671	2	84	9	N	76				199
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1535	2	56	9	N	51	187	1		63
05	1209 N	767	-0-	-442	-0-	767	2			N	-0-				63
06	1170 N	478	-0-	-692	-0-	478	2			N	-0-				63

CAYUGA (WOODBINE)		16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WARE, G.W.		WELL #: 20		RRCID -> 123384		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	225	2	4	4	Y	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	4	Y	-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	101	2	4	9	Y	4
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	5
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5

CAMPBELL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 145848		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMPY, H. R.		WELL #: 10		RRCID -> 197089		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT)		16613 030		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UP SHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 282514		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10688			
01	6138 #	3583	-0-	-2555	-0-	3418	2	165	9	N	150
02	5742 #	2468	-0-	-3274	-0-	2272	2	196	9	N	178
03	6138 #	3539	-0-	-2599	-0-	3432	2	107	9	N	97
04	4620 #	2350	-0-	-2270	-0-	2271	2	79	9	N	72
05	4154 #	606	-0-	-3548	-0-	545	2	61	9	N	55
06	3771 R	3771	-0-	-0-	-0-	3531	2	240	9	N	218

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)		16613 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UP SHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
TERRELL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 197617		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842			
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1919	2	6	9	N	5
04	1620 N	1445	-0-	-175	-0-	1439	2	6	9	N	5
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	2	6	9	N	5
06	1620 N	1136	-0-	-484	-0-	1125	2	11	9	N	10

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6		WELL #: 4 L		RRCID -> 282355		COMPL. DATE 09/19/2023		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10646			
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	452	2	13	9	N	12
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	604	2	9	9	N	8

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629										COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	11773	PERF.10644	- 10656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8	9	N	7	80		
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	80		
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1906	2	58	9	N	53	133		
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8	141		
05		1178 N	355	-0-	-823	-0-	346	2	9	9	N	8	149		
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1367	2	31	9	N	28	177		

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626										COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11824	- 11866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		3565 X	3255	-0-	-310	-0-	3255	2			N	-0-	7		
02		4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-					N	-0-	7		
03		5239 X	4638	-0-	-601	-0-	4638	2			N	-0-	7		
04		5070 X	3302	-0-	-1768	-0-	3298	2	4	9	N	4	7		
05		3255 X	277	-0-	-2978	-0-	277	2			N	-0-	7		
06		4500 X	2060	-0-	-2440	-0-	2060	2			N	-0-	7		

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871										COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12149	PERF.11886	- 11942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-	230		
02		4350 X	4158	-0-	-192	-0-	4158	2			N	-0-	230		
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	230		
04		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-	230		
05		4650 X	2140	-0-	-2510	-0-	2140	2			N	-0-	230		
06		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-	230		

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158										COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	12194	PERF.11982	- 12060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		2813 N	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-	-0-		
03		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208										COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12168	PERF.11926	- 12059
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		7657 X	2888	-0-	-4769	-0-	2888	2			N	-0-	335		
02		7163 X	192	-0-	-6971	-0-	192	2			N	-0-	335		
03		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-	335		
04		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-	335		
05		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-	335		
06		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-	335		

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659										COMPL. DATE	04/02/2024	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11764	- 11778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	158		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	23		

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2376	-0-	-507	-0-	2376	2	N	-0-				40
02	2697 X	2408	-0-	-289	-0-	2408	2	N	-0-				40
03	2883 X	685	-0-	-2198	-0-	685	2	N	-0-				40
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2	N	-0-				40
05	2573 X	1548	-0-	-1025	-0-	1548	2	N	-0-				40
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2	N	-0-				40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MARSHALL, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

01	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2024 - WELL PLUGGED 02/05/24

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)		16613 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC		220724								
HOGG HEIRS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 167191		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47

LACY HEIRS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 190504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		16613 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 5 L		RRCID -> 183530		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685		
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-		65
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		65
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		65
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		65

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 6 L		RRCID -> 183657		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 191649		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672		
01	62 X	14	-0-	-48	-0-	14 2	Y	-0-		2
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		16613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 103437		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830		
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2	N	-0-		90
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2981 2	6 9 N	5		95
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3281 2	88 9 N	80		175
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2722 2	44 9 N	40		215
05	2573 X	629	-0-	-1944	-0-	598 2	31 9 N	28	80 1	163
06	2490 X	2110	-0-	-380	-0-	2110 2	N	-0-		163

 CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

 ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

 MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	260	-0-	-887	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

01	465 N	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					78
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					78
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					78
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					78
05	620 N	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-					78
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78

 BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					202
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					202
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					202
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					202
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					202
*06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					202

 ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	10728 - 10740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	982	-0-	-320	-0-	982	2	N	-0-			119
02	1073 N	881	-0-	-192	-0-	881	2	N	-0-			119
03	1364 N	854	-0-	-510	-0-	854	2	N	-0-			119
04	960 N	514	-0-	-446	-0-	514	2	N	-0-			119
05	930 N	517	-0-	-413	-0-	517	2	N	-0-			119
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)				16613 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	061623	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8584 - 9034
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5		WELL #:		2	RRCID ->	067652	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	9817	PERF.	8551 - 8673
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			75
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6		WELL #:		2	RRCID ->	068501	COMPL. DATE	08/04/1976	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	9008 - 9124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	099330	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	11665	PERF.	8890 - 9138
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6792	2	88	9	N	80	152
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5247	2	69	9	N	63	43
03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6986	2	55	9	N	50	93
04	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5702	2	28	9	N	25	108
05	4247 X	1369	-0-	-2878	-0-	1363	2	6	9	N	5	113
06	4110 X	2128	-0-	-1982	-0-	2111	2	17	9	N	15	128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		5 U	RRCID ->	180042	COMPL. DATE	05/01/2022	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8715 - 9592
01	930 N	3	-0-	-927	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406											
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
VALENCE OPERATING COMPANY 881167											
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162											
01	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	46 1	1349 2	N	20		115
02	1334 N	1118	-0-	-216	-0-	22 9		N	16	3 8	128
03	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1100 2	18 9	N	-0-		128
04	1380 N	837	-0-	-543	-0-	1086 2		N	-0-		128
05	1209 N	514	-0-	-695	-0-	837 2		N	-0-		128
06	1050 N	743	-0-	-307	-0-	514 2		N	-0-		128
						743 2		N	-0-		128

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250)		16690 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 150023	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 6547	PERF. 6244	-	6258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700)		16690 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353							
BURNETT		WELL #: 1	RRCID -> 242881	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 6626	-	6630	
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-	17
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	195 2	N	-0-	17
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2	N	-0-	17
04	240 N	148	-0-	-92	-0-	148 2	N	-0-	17
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	17
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	17

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PACE, LACY		WELL #: 1	RRCID -> 199399	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6699	-	6705	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		16694 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC		186717							
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 6	RRCID -> 195282	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 8542	-	8594	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 5	RRCID -> 197896	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 9950	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 7	RRCID -> 198896	COMPL. DATE 04/14/2016	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8572	-	8705	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836														
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02		292 N	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790														
01		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		Y	-0-			44
02	DLQ	G-10	2342	-0-	2342	-0-	2342	2		Y	-0-			44
03	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	-0-	4637	2		Y	-0-			44
04	DLQ	G-10	3322	-0-	3322	-0-	7959	2		Y	-0-			44
05	DLQ	G-10	2728	-0-	2728	-0-	10687	2		Y	-0-			44
06		13047 X	2360	-0-	-10687	-0-	2360	2		Y	-0-			44

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* CODE	* CODE	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE					M	PROD				BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584																
01		1364 N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
02		1247 N	1184	-0-	-63	-0-	1184	2			N	-0-				-0-
03		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
05		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-				-0-
06		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-				-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673																
01		1457 N	1230	-0-	-227	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
06		1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888																
01		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
02		1015 N	958	-0-	-57	-0-	958	2			N	-0-				-0-
03		992 N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-				-0-
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-
06		930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-				-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786																
01		2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735	2			N	-0-				-0-
02		2610 X	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-				-0-
03		2790 X	2426	-0-	-364	-0-	2426	2			N	-0-				-0-
04		2700 X	2361	-0-	-339	-0-	2361	2			N	-0-				-0-
05		2759 X	2380	-0-	-379	-0-	2380	2			N	-0-				-0-
06		2640 X	1874	-0-	-766	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537																
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
03		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-				-0-
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
05		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-				-0-
06		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-				-0-
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708																
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-				-0-
02		1508 N	1468	-0-	-40	-0-	1468	2			N	-0-				-0-
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-				-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	3040	-0-	40	40	3040	2			N	-0-				-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428															
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679															
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6	6	8	28
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5	5	8	28
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			28
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1863	2	9	9	N	8	8	8	28
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			28
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			28

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH															
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566															
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432															
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION)			17008 050 090732	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433																
01		23467 X	21997 -0-	-1470	-0-	967 190	1 9	20840	2	Y	173	167	1			64
02		21895 X	20979 -0-	-916	-0-	901 210	1 9	19868	2	Y	191	182	1			73
03		23405 X	20908 -0-	-2497	-0-	977 178	1 9	19753	2	Y	162	162	1			73
04		22410 X	19882 -0-	-2528	-0-	924 165	1 9	18793	2	Y	150	144	1			79
05		22599 X	20175 -0-	-2424	-0-	927 211	1 9	19037	2	Y	192	193	1			78
06		21300 X	19223 -0-	-2077	-0-	910 147	1 9	18166	2	Y	134	140	1			72

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902																
01		5766 X	4521 -0-	-1245	-0-	197 70	1 9	4254	2	Y	64	58	1			19
02		7915 X	7915 -0-	-0-	-0-	339 113	1 9	7463	2	Y	103	96	1			26
03		7454 X	7454 -0-	-0-	-0-	346 103	1 9	7005	2	Y	94	92	1			28
04		5411 X	5411 -0-	-0-	-0-	250 86	1 9	5075	2	Y	78	80	1			26
05		4526 X	274 -0-	-4252	-0-	12 19	1 9	243	2	Y	17	41	1			2
06		7200 X	146 -0-	-7054	-0-	7 9	1 9	130	2	Y	8	9	1			1

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254																
01		26514 X	26514 -0-	-0-	-0-	1156 436	1 9	24922	2	Y	396	393	1			83
02		25346 X	1512 -0-	-23834	-0-	1097 1187	1 1	415	9	Y	377	339	1			121
03		27094 X	25596 -0-	-1498	-0-	1187 419	1 9	23990	2	Y	381	326	1			176
04		26220 X	25493 -0-	-727	-0-	1164 668	1 9	23661	2	Y	607	578	1			205
05		26815 X	26291 -0-	-524	-0-	1189 677	1 9	24425	2	Y	615	641	1			179
06		25650 X	25270 -0-	-380	-0-	1172 700	1 9	23398	2	Y	636	423	1			392

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309																
01		30491 X	30491 -0-	-0-	-0-	1324 627	1 9	28540	2	Y	570	562	1			140
02		29165 X	29165 -0-	-0-	-0-	1240 580	1 9	27345	2	Y	527	499	1			168
03		29728 X	29728 -0-	-0-	-0-	1373 589	1 9	27766	2	Y	535	460	1			243
04		28534 X	28534 -0-	-0-	-0-	1316 472	1 9	26746	2	Y	429	509	1			163
05		29357 X	28902 -0-	-455	-0-	1326 340	1 9	27236	2	Y	309	363	1			109
06		28410 X	27703 -0-	-707	-0-	1306 326	1 9	26071	2	Y	296	200	1			205

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	17008 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
CHAPEL HILL 5			WELL #:	1H	RRCID ->	289389	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11625	- 17851		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			

01	25517 X	25517	-0-	-0-	-0-	1114 388 9	1	24015	2	Y	353	383	1	135
02	24389 X	1373	-0-	-23016	-0-	1037	1	336	9	Y	305	283	1	157
03	26071 X	24426	-0-	-1645	-0-	1136	1	22962	2	Y	298	281	1	174
04	25230 X	23446	-0-	-1784	-0-	1084 328 9	1	22039	2	Y	294	387	1	81
05	26071 X	23679	-0-	-2392	-0-	1084 323 9	1	22273	2	Y	293	258	1	116
06	24690 X	22683	-0-	-2007	-0-	1069 322 9 277	1	21337	2	Y	252	269	1	99

CHAPEL HILL 6			WELL #:	1H	RRCID ->	289724	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11750	- 16581		
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	138 197 9	1	2968	2	Y	179	189	1	60
02	3770 X	283	-0-	-3487	-0-	131	1	152	9	Y	138	133	1	65
03	4030 X	2177	-0-	-1853	-0-	97	1	1960	2	Y	109	115	1	59
04	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	120 632 9	1	12855	2	Y	449	421	1	87
05	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	1416 494 9	1	29086	2	Y	838	574	1	351
06	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-	1384 922 9 760	1	27625	2	Y	691	742	1	300

CHAPEL HILL 17			WELL #:	1H	RRCID ->	293502	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11648	- 19107		
01	43725 X	43725	-0-	-0-	-0-	1906 737 9	1	41082	2	Y	670	662	1	162
02	41817 X	41817	-0-	-0-	-0-	1783 719 9	1	39315	2	Y	654	672	1	144
03	44485 X	41734	-0-	-2751	-0-	1935 684 9	1	39115	2	Y	622	592	1	174
04	43050 X	39978	-0-	-3072	-0-	1844 635 9	1	37499	2	Y	577	596	1	155
05	44485 X	39616	-0-	-4869	-0-	1809 642 9	1	37165	2	Y	584	633	1	106
06	42300 X	37621	-0-	-4679	-0-	1767 586 9	1	35268	2	Y	533	534	1	105

CHAPEL HILL 20			WELL #:	1H	RRCID ->	293523	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	10480	PERF.12300	- 18901		
01	35861 X	35861	-0-	-0-	-0-	1561 650 9	1	33650	2	Y	591	591	1	104
02	34452 X	34231	-0-	-221	-0-	1459 613 9	1	32159	2	Y	557	578	1	83
03	37386 X	33009	-0-	-4377	-0-	1528 591 9	1	30890	2	Y	537	514	1	106
04	36180 X	30915	-0-	-5265	-0-	1423 569 9	1	28923	2	Y	517	542	1	81
05	37386 X	30974	-0-	-6412	-0-	1411 571 9	1	28992	2	Y	519	519	1	81
06	34710 X	29224	-0-	-5486	-0-	1369 532 9	1	27323	2	Y	484	482	1	83

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
CHAPEL HILL 7		WELL #:		1H	RRCID -> 296314	COMPL. DATE 10/29/2022	TOTAL DEPTH 11546	PERF.12017 - 19312			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	239568 X	81026	-0-	-158542	-0-	3424 1	73793 2	Y	3463	3482 1	510
						3809 9					
02	224112 X	71790	-0-	-152322	-0-	3097 1	65189 2	Y	3185	3349 1	346
						3504 9					
03	239568 X	75128	-0-	-164440	-0-	3377 1	68275 2	Y	3160	2978 1	528
						3476 9					
*04	231840 X	71262	-0-	-160578	-0-	3041 1	64863 2	Y	3053	3215 1	366
						3358 9					
05	66496 X	66496	-0-	-0-	-0-	2935 1	60296 2	Y	2968	2966 1	368
						3265 9					
06	61669 X	61669	-0-	-0-	-0-	2792 1	55733 2	Y	2858	2837 1	389
						3144 9					
CHAPEL HILL 8		WELL #:		1H	RRCID -> 296315	COMPL. DATE 09/06/2022	TOTAL DEPTH 11705	PERF.12047 - 19143			
01	119784 X	41338	-0-	-78446	-0-	1723 1	37128 2	Y	2261	2233 1	562
						2487 9					
02	112056 X	37159	-0-	-74897	-0-	1582 1	33296 2	Y	2074	2273 1	363
						2281 9					
03	119784 X	37093	-0-	-82691	-0-	1645 1	33248 2	Y	2000	1930 1	433
						2200 9					
04	115920 X	34108	-0-	-81812	-0-	1500 1	30494 2	Y	1922	2005 1	350
						2114 9					
*05	119784 X	33644	-0-	-86140	-0-	1463 1	30056 2	Y	1932	1966 1	316
						2125 9					
06	35910 X	31005	-0-	-4905	-0-	1385 1	27650 2	Y	1791	1787 1	320
						1970 9					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1 D	RRCID -> 214471	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11223 - 11490	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
ELM GROVE PRODUCTION, LLC		250608		WELL #:		1H	RRCID -> 285634	COMPL. DATE 07/15/2018	TOTAL DEPTH 11706	PERF.12151 - 17668	
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT											
01	15996 X	14614	-0-	-1382	-0-	14614 3		N	-0-		168
02	13949 X	13780	-0-	-169	-0-	13780 3		N	-0-		168
03	16151 X	13792	-0-	-2359	-0-	13792 3		N	-0-		168
04	15630 X	14245	-0-	-1385	-0-	14232 3	13 9	N	12		180
05	16151 X	15014	-0-	-1137	-0-	14989 3	25 9	N	23	162 1	41
*06	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	14640 3	15 9	N	14		55
ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286027	COMPL. DATE 07/23/2018	TOTAL DEPTH 11722	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH										
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130										
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01	880 S	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	25
02	695 S	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	25
03	573 S	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	25
04	708 S	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	25
05	217 S	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	25
06	210 S	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	25

SHOPNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310										
01	254 S	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	19
02	232 S	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	19
03	290 S	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	19
04	249 S	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	19
05	285 S	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	19
*06	276 S	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728										
01	775 N	628	-0-	-147	-0-	35	1	593	2	9
02	696 N	467	-0-	-229	-0-	16	1	451	2	9
03	899 N	422	-0-	-477	-0-	15	1	407	2	9
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	9
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	9
06	420 N	318	-0-	-102	-0-	9	1	309	2	9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780										
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SWINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	209041	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11532	- 11610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	70	1	1164	2	N	-0-	5
02	1102 N	1045	-0-	-57	-0-	35	1	1010	2	N	-0-	5
03	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	44	1	1216	2	N	-0-	5
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	5
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	5
06	1230 N	10	-0-	-1220	-0-	10	2			N	-0-	5

COWAN GU		WELL #:		3	RRCID ->	209228	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11320	- 11398
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	2	N	-0-	42
02	435 N	388	-0-	-47	-0-	13	1	375	2	N	-0-	42
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	13	1	371	2	N	-0-	42
04	390 N	75	-0-	-315	-0-	75	2			N	-0-	42
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	42
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	10	1	335	2	N	-0-	42

LITTLEJOHN		WELL #:		4	RRCID ->	211413	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11540	- 11669
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LITTLEJOHN		WELL #:		3	RRCID ->	211696	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11650	- 11725
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYNARD, A.		WELL #:		3H	RRCID ->	214139	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13230	PERF.12050	- 13126
01	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	75	1	1255	2	N	-0-	7
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1550	2	N	-0-	7
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	N	-0-	7
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	7
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	7
06	3000 N	3040	-0-	40	40	85	1	2955	2	N	-0-	7

SWINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	214257	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11684	- 11760
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

CLOKE		WELL #:		1	RRCID ->	214860	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11440	- 11506
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	2	N	-0-	14
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	68	1	1942	2	N	-0-	14
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	N	-0-	14
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	14
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	14
06	1200 N	368	-0-	-832	-0-	10	1	358	2	N	-0-	14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666							
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	26	1	428	2	N	-0-				4
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-				4
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	16	1	443	2	N	-0-				4
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				4
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				4
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	2	N	-0-				4

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606							
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	45	1	745	2	N	-0-				7
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	2	N	-0-				7
03	1209 N	878	-0-	-331	-0-	31	1	847	2	N	-0-				7
04	750 N	29	-0-	-721	-0-	29	2			N	-0-				7
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				7
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	58	1	2014	2	N	-0-				7

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134							
01	2790 X	1807	-0-	-983	-0-	102	1	1705	2	N	-0-				6
02	2610 X	1877	-0-	-733	-0-	64	1	1813	2	N	-0-				6
03	2449 X	2219	-0-	-230	-0-	77	1	2142	2	N	-0-				6
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-				6
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				6
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	105	1	3670	2	N	-0-				6

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650							
01	1147 N	884	-0-	-263	-0-	50	1	834	2	N	-0-				42
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-				42
03	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	39	1	1089	2	N	-0-				42
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				42
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				42
06	1080 N	802	-0-	-278	-0-	22	1	780	2	N	-0-				42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124								
01	3193 X	2685	-0-	-508	-0-	152	1	2533	2	N	-0-					27
02	2958 X	2724	-0-	-234	-0-	92	1	2632	2	N	-0-					27
03	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	98	1	2726	2	N	-0-					27
04	2970 X	35	-0-	-2935	-0-	35	2			N	-0-					27
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					27
06	2820 X	1822	-0-	-998	-0-	51	1	1771	2	N	-0-					27

SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662								
01	279 N	173	-0-	-106	-0-	10	1	163	2	N	-0-					14
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					14
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	2	N	-0-					14
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					14

CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150								
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	154	1	2564	2	N	-0-					13
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	83	1	2364	2	N	-0-					13
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	N	-0-					13
04	1530 N	22	-0-	-1508	-0-	22	2			N	-0-					13
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					13
06	1530 N	120	-0-	-1410	-0-	3	1	117	2	N	-0-					13

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					13
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660								
01	465 N	230	-0-	-235	-0-	13	1	217	2	N	-0-					9
02	319 N	195	-0-	-124	-0-	7	1	188	2	N	-0-					9
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	6	1	180	2	N	-0-					9
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					9
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-					9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
SWINNEY		WELL #:		4H	RRCID ->	224247	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13842	PERF.	11680 - 13741			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 X	2432	-0-	-668	-0-		137	1	2295	2	N	-0-			27
02	2755 X	2474	-0-	-281	-0-		84	1	2390	2	N	-0-			27
03	2852 X	2731	-0-	-121	-0-		95	1	2636	2	N	-0-			27
04	2760 X	27	-0-	-2733	-0-		27	2			N	-0-			27
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-			27
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		98	1	3408	2	N	-0-			27

MAYNARD, A.		WELL #:		9	RRCID ->	225191	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11776	PERF.	11480 - 11660			
01	1364 N	1169	-0-	-195	-0-		66	1	1103	2	N	-0-			5
02	1392 N	1189	-0-	-203	-0-		40	1	1149	2	N	-0-			5
03	1364 N	1299	-0-	-65	-0-		45	1	1254	2	N	-0-			5
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-						N	-0-			5
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-			5
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		64	1	2219	2	N	-0-			5

SLAYTON UNIT		WELL #:		5V	RRCID ->	244183	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11562 - 11714			
01	403 N	396	-0-	-7	-0-		22	1	374	2	N	-0-			7
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-		22	1	618	2	N	-0-			7
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-		21	1	588	2	N	-0-			7
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			7
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			7
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		30	1	1053	2	N	-0-			7

LITTLEJOHN		WELL #:		7H	RRCID ->	281841	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	11961 - 17117			
01	9207 X	7938	-0-	-1269	-0-		444	1	7420	2	N	67			147
							74	9							
02	8613 X	7748	-0-	-865	-0-		261	1	7412	2	N	68			215
							75	9							
03	9145 X	7778	-0-	-1367	-0-		268	1	7443	2	N	61	171	1	105
							67	9							
04	8550 X	109	-0-	-8441	-0-		109	2			N	-0-			105
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-						N	-0-			105
06	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-		416	1	14526	2	N	99			204
							109	9							

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.		090870													
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015917	COMPL. DATE	03/05/1941	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5780 - 5820			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	015923	COMPL. DATE	07/05/1947	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5730 -	5777
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 -	5839
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5756 -	5820
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)		17008 150		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH						
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566											
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5666 -	5800
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)		17008 222		ASSOCIATED	49B		CNTY: SMITH						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370											
WALTON, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	216912	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8092 -	8100
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

BRG LONE STAR LTD.		090870											
GILLIAM, I. E.		WELL #:		1	RRCID ->	015943	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7980 -	8068
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			63

CHAPEL HILL (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. JOHNSON, O.B. H		//CONT.// //CONT.//	17008 222 090870	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC CLARK ESTATE				100566	1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	8183	-	8193
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC CLARK ESTATE				100566	1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	8183	-	8193
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84

GILLIAM, I. E.					3	RRCID ->	291021	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7975	-	8061
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. JONES				248895	1	RRCID ->	113289	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8146	-	8154
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC JONES, J. C.				501130	1	RRCID ->	015947	COMPL. DATE	09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8022	-	8033
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. TELEDYNE				828082	1	RRCID ->	095989	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8172	-	8246
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	160
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	160

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	54	-0-	-0-	208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	61	-0-	-0-	269
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	35	166	1	138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	33	1	111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	57	-0-	-0-	168
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	168

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86	1	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	77

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	22

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	32

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	220	1	23	9	N	21			213
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	220	1	23	9	N	21	193	1	41
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	90	1	11	9	N	10			51
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	260	1	26	9	N	24			75
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	210	1	22	9	N	20			95
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	75	1	8	9	N	7			102

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
RUDMAN, I.		WELL #: 1D		RRCID -> 291198		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BRADLEY, S. S.		WELL #: 2		RRCID -> 177370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BUTLER, C. B.		WELL #: 1		RRCID -> 113760		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO.		427960		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
LITTLE OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
RAYFORD, O. L.		WELL #: 1		RRCID -> 278351		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)		17012 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130														
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 138497		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)		17184 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK			
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737		WELL #:		2 L RRCID -> 193828		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2024 - WELL PLUGGED 02/19/24											

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		RRCID -> 125211		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686			
PRUITT		WELL #:		1							
01	889 R	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	199
02	730 R	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	N	207
03	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	207
04	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	207
05	899 #	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	207
06	870 #	787	-0-	-83	-0-	787	2			N	207

EATON, J.L.		WELL #:		3		RRCID -> 234046		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712	
01	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	140
02	116 #	39	-0-	-77	-0-	39	2			N	140
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	140
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	140
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	140
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY)		17480 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		3		RRCID -> 229734		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 112596		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450			
DELHI DISPOSAL		WELL #:		1							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		17480 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1		RRCID -> 242703		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 12264 PERF. 11986 - 12037	
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-	75	
02	3509 X	3115	-0-	-394	-0-	3112	2	3	9	N	3	75	
03	3751 X	2658	-0-	-1093	-0-	2658	2			N	-0-	75	
04	3630 X	1818	-0-	-1812	-0-	1818	2			N	-0-	75	
05	3751 X	854	-0-	-2897	-0-	634	2	220	9	N	200	85	
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-	85	

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	194006	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12206 - 12390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WRIGHT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211493	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	12724	PERF.12036 - 12320
01	6510 X	4175	-0-	-2335	-0-	4175	2		N	-0-		20
02	5452 X	4873	-0-	-579	-0-	4873	2		N	-0-		20
03	5828 X	4203	-0-	-1625	-0-	4203	2		N	-0-		20
04	4950 X	3260	-0-	-1690	-0-	3260	2		N	-0-		20
05	5208 X	4005	-0-	-1203	-0-	4005	2		N	-0-		20
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5219	2	205 9	N	186	186 1	20
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	215657	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	12715	PERF.11945 - 12311
01	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-		9
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	73	2		N	-0-		9
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		9
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		9
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		9
*06	510 N	176	-0-	-334	-0-	176	2		N	-0-		9
JOHNSON				WELL #:	3	RRCID ->	220827	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11822 - 12380
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WRIGHT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	221724	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11855 - 12148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
WRIGHT UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	243370	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12024 - 12180
01	4154 X	3471	-0-	-683	-0-	3471	2		N	-0-		27
02	3886 X	2173	-0-	-1713	-0-	2173	2		N	-0-		27
03	4154 X	1977	-0-	-2177	-0-	1977	2		N	-0-		27
04	4020 X	2414	-0-	-1606	-0-	2414	2		N	-0-		27
05	3472 X	1746	-0-	-1726	-0-	1746	2		N	-0-		27
06	3360 X	2574	-0-	-786	-0-	2367	2	207 9	N	188	188 1	27

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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:	1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11922 - 11950
HUGGINS												
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		37	
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-		37	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		37	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	

HUGGINS #1		WELL #:		2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.11926 - 11982	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		90	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2	N	-0-		90	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		90	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		90	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		90	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		90	

BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11826 - 12213	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		27	
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	2	N	-0-		27	
03	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2	N	-0-		27	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		27	
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-		27	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		27	

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)		18182 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
LATX OPERATIONS, LLC		489940		WELL #:	1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 3642 - 3722
LUTHER ROSS SWD												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)		19007 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #:	2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8309 - 10600
STILES TRUST												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	

COKE (BACON)		19381 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC		153512		WELL #:	1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 8036 - 8046
WHITE, DENTON												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC		153512											
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
COKE UNIT -A-		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016					
01	366 N	61	-0-	-305	-0-	61 1			Y	-0-			12
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1			Y	-0-			12
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1			Y	-0-			12
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1			Y	-0-			12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 189987		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 ARMOR RESOURCES LLC 031587
 JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
 SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
 HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

COON CREEK GAS UNIT 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

COON CREEK (RODESSA)		//CONT.//		20415 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308									
OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	154076	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8006 - 8036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45	
COON CREEK (TRAVIS PEAK)				20415 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
SM OPERATING COMPANY LLC				788993									
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272592	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9948 - 10084	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77	
CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)				20683 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC				704776									
CORNWALL-JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	124941	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6257 - 6554	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)				21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	223475	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	11373	PERF.	7857 - 7978	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			152	
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-			152	
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			152	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	152	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	1	19	
GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7950 - 8164	
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1607	2	24	9	N	22	4 8	65
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13	3 8	75
03	1054 N	711	-0-	-343	-0-	692	2	19	9	N	17	2 8	90
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1641	2	26	9	N	24	2 8	112
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	N	20	4 8	128
06	690 N	430	-0-	-260	-0-	418	2	12	9	N	11	2 8	137
KANGERGA		WELL #:		1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924	
01	620 N	147	-0-	-473	-0-	137	2	10	9	N	9		121
02	609 N	59	-0-	-550	-0-	47	2	12	9	N	11		132
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	268	2	26	9	N	24		156
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	322	2	59	9	N	54	1 8	209
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	403	2	65	9	N	59	153 1	115
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	410	2	44	9	N	40		155

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082										
PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 290350		COMPL. DATE 10/15/2020			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	2057	-0-	-144	-0-	2004 2	53 9	N	48	1 8	142
02		2059 X	1499	-0-	-560	-0-	1465 2	34 9	N	31	1 8	172
03		2139 X	1873	-0-	-266	-0-	1829 2	44 9	N	40	176 1	35
04		1860 X	1745	-0-	-115	-0-	1701 2	44 9	N	40	1 8	74
05		2046 X	1621	-0-	-425	-0-	1587 2	34 9	N	31	1 8	104
06		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1970 2	42 9	N	38		142

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 292184		COMPL. DATE 10/20/2021			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982			
01		992 N	706	-0-	-286	-0-	687 2	19 9	N	17		87
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1104 2	7 9	N	6		93
03		961 N	748	-0-	-213	-0-	736 2	12 9	N	11		104
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	722 2	10 9	N	9	1 8	112
05		1116 N	901	-0-	-215	-0-	892 2	9 9	N	8		120
06		720 N	690	-0-	-30	-0-	678 2	12 9	N	11	1 8	130

SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 190152		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020			
NICHOLS		WELL #: 1										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SILER, P. & G.		WELL #: 1		RRCID -> 191303		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

MOORE, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
HOUSTON "P"		WELL #: 17		RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	96 1	1279 3	N	12			92
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	13 9	1179 3	N	7			99
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	94 1	1468 3	N	20			119
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	8 9	1222 3	N	-0-			119
05	1364 N	352	-0-	-1012	-0-	114 1	322 3	N	-0-			119
06	1560 N	37	-0-	-1523	-0-	22 9	34 3	N	-0-			119
06						100 1						
06						30 1						
06						3 1						
MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008			
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3	N	-0-			68
02	261 N	108	-0-	-153	-0-	8 1	100 3	N	-0-			68
03	217 N	24	-0-	-193	-0-	2 1	22 3	N	-0-			68
04	210 N	20	-0-	-190	-0-	2 1	18 3	N	-0-			68
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	2 1	18 3	N	-0-			68
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-			68
HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NICHOLS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 290395		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016			
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26 1	344 3	N	-0-			60
02	319 N	257	-0-	-62	-0-	19 1	238 3	N	-0-			60
03	341 N	56	-0-	-285	-0-	4 1	52 3	N	-0-			60
04	330 N	77	-0-	-253	-0-	6 1	71 3	N	-0-			60
05	279 N	61	-0-	-218	-0-	5 1	56 3	N	-0-			60
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-			60
DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 155545		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A. 212	-0-	-0-	212	212	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	T. A. 1101	-0-	-0-	1101	1313	27	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	T. A. 1033	-0-	-0-	1033	2346	25	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	T. A. 1505	-0-	-0-	1505	3851	37	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	T. A. 1418	-0-	-0-	1418	5269	35	1	1383	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDESON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648

01	0	40503	-0-	40503	83682	40503	3			N	-0-					-0-
02	33440	17777	-0-	-15663	68019	17777	3			N	-0-					-0-
03	54560	16476	-0-	-38084	29935	16476	3			N	-0-					-0-
04	40049 R	10114	-0-	-29935	-0-	10114	3			N	-0-					-0-
05	54560	6774	-0-	-47786	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
06	52800	3439	-0-	-49361	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	95	-0-	95	195	36	1	59	2	N	-0-			-0-
02	0 W	84	-0-	84	279	27	1	57	2	N	-0-			-0-
03	0 W	88	-0-	88	367	29	1	59	2	N	-0-			-0-
04	0 W	91	-0-	91	458	29	1	62	2	N	-0-			-0-
*05	0 W	91	-0-	91	549	32	1	59	2	N	-0-			-0-
*06	630 N	81	-0-	-549	-0-	29	1	51	2	N	1	1	0	-0-
						1	9							

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	15	5	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	247	-0-	247	262	6	1	241	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	100	-0-	100	362	2	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	54	-0-	54	416	1	1	53	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416					Y	-0-			-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
LONE STAR		WELL #: 2		RRCID -> 163783		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1922 N	1002	-0-	-920	-0-	333	1	596	2	N	66	3 8	230	
						73	9							
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	754	1	1590	2	N	170	340 1	8 8	52
						187	9							
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	763	1	1535	2	N	68	5 8		115
						75	9							
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	796	1	1709	2	N	157	177 1		95
						173	9							
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	899	1	1653	2	N	128	164 1		59
						141	9							
*06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	833	1	1476	2	N	100	18 0		141
						110	9							

HOLT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 167762		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 168086		COMPL. DATE 03/20/2000			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896					
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	170	1	326	2	Y	63	34 8	63	
						69	9							
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	225	1	470	2	Y	132	136 1	47 8	12
						145	9							
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	166	1	363	2	Y	59	46 8		25
						65	9							
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	407	1	872	2	Y	-0-			25
*05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	349	1	642	2	Y	-0-			25
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	315	1	557	2	Y	27	7 0		45
						30	9							

FLANAGAN		WELL #: 7		RRCID -> 226559		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752					
01	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	659	1	1071	2	Y	22			88
						24	9							
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	514	1	1078	2	Y	60	116 1		32
						66	9							
03	1705 N	1231	-0-	-474	-0-	406	1	819	2	Y	5			37
						6	9							
04	1710 N	1291	-0-	-419	-0-	392	1	841	2	Y	53			90
						58	9							
05	1767 N	1283	-0-	-484	-0-	447	1	822	2	Y	13			103
						14	9							
*06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	473	1	838	2	Y	5	9 0		99
						6	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228906		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	863	-0-	-160	-0-	340	1	523	2	Y	-0-			2
02	1102 N	739	-0-	-363	-0-	240	1	499	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	355	1	725	2	Y	1			1
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	291	1	624	2	Y	6			7
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	406	1	747	2	Y	9			16
*06	1050 N	943	-0-	-107	-0-	340	1	603	2	Y	-0-	8	0	8

SHARPE, DOT		WELL #: 4		RRCID -> 229744		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 232835		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674						
01	1364 N	1040	-0-	-324	-0-	403	1	636	2	Y	1			12
02	1276 N	1062	-0-	-214	-0-	335	1	723	2	Y	4	15	1	1
03	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	351	1	733	2	Y	2			3
04	1020 N	915	-0-	-105	-0-	287	1	616	2	Y	11			14
05	1147 N	418	-0-	-729	-0-	146	1	269	2	Y	3			17
*06	1050 N	452	-0-	-598	-0-	163	1	289	2	Y	-0-	4	0	13

FLANAGAN		WELL #: 10		RRCID -> 235411		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696				
01	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	794	1	1292	2	Y	8			36
02	2233 N	1855	-0-	-378	-0-	590	1	1243	2	Y	20	46	1	10
03	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	675	1	1359	2	Y	10	4	8	16
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	673	1	1443	2	Y	29			45
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	751	1	1381	2	Y	40			85
*06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	705	1	1248	2	Y	37	15	0	107

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 10		RRCID -> 237562		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 237622		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FLANAGAN				WELL #: 9		RRCID -> 237854		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LEE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 238030		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FLANAGAN				WELL #: 8		RRCID -> 239469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FLANAGAN				WELL #: 12		RRCID -> 239470		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653							
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	72	1	119	2	Y	-0-					-0-	
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	59	1	123	2	Y	-0-					-0-	
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	68	1	138	2	Y	-0-					-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	68	1	147	2	Y	1					1	
						1	9										
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	72	1	132	2	Y	1					2	
						1	9										
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	64	1	114	2	Y	-0-	1	0			1	

FLANAGAN				WELL #: 11		RRCID -> 239471		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211										
FLANAGAN		WELL #:		14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE		N/A				
										TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:		13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632				
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	60	1	108	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	104	-0-	-273	-0-	27	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	32	1	69	2	Y	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	102	1	219	2	Y	1			1
						1	9							
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	29	1	52	2	Y	1			2
						1	9							
*06	90 N	40	-0-	-50	-0-	14	1	26	2	Y	-0-	1	0	1

LONE STAR		WELL #:		3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669				
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			97
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-			97
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			97
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97

LEE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

01		1116 N	547	-0-	-569	-0-	209	1	338	2	Y	-0-			1
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	127	1	293	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		651 N	398	-0-	-253	-0-	117	1	280	2	Y	1			1
							1	9							
04		540 N	350	-0-	-190	-0-	110	1	237	2	Y	3			4
							3	9							
05		434 N	416	-0-	-18	-0-	145	1	267	2	Y	4			8
							4	9							
*06		390 N	247	-0-	-143	-0-	89	1	158	2	Y	-0-	3	0	5

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

01		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	818	1	1410	2	Y	-0-			28
02		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	914	1	1922	2	Y	49	68	1	9
							54	9							
03		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	957	1	1923	2	Y	-0-			9
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	640	1	1372	2	Y	8			17
							9	9							
*05		2015 N	1413	-0-	-602	-0-	498	1	915	2	Y	-0-			17
*06		1950 N	1175	-0-	-775	-0-	419	1	742	2	Y	13	12	0	18
							14	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 25		RRCID -> 250046		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 250694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8938 - 10650					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 24		RRCID -> 250695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7526 - 10715					
01	2697 N	2533	-0-	-164	-0-	964	1	1568	2	Y	1					3	
						1	9										
02	2697 N	1977	-0-	-720	-0-	632	1	1344	2	Y	1	4	1			-0-	
						1	9										
03	2635 N	2167	-0-	-468	-0-	718	1	1448	2	Y	1					1	
						1	9										
04	2460 N	2351	-0-	-109	-0-	744	1	1595	2	Y	11					12	
						12	9										
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	945	1	1737	2	Y	21					33	
						23	9										
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	792	1	1403	2	Y	-0-	18	0			15	
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251583		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9074 - 10839							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	1	1	2	2	Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	58	20	1	35	2	Y	-0-				-0-	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406															
LEE, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 231087		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 11123		PERF. 9302 - 9650							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LEE, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 236214		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8122 - 9420							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.// 106406										
LARS			WELL #:	1	RRCID -> 238015	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	7749 -	9540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LEE, W.C.			WELL #:	3	RRCID -> 238995	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8253 -	9608	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1 9	N	1	1 8	84	
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	3	19 9	N	17		101	
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1042	3	34 9	N	31	81 1 11 8	40	
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	683	3	37 9	N	34	1 8	73	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		73	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	390	3	32 9	N	29	7 8	95	

EXCO OPERATING COMPANY, LP			256915	WELL #:	1	RRCID -> 267446	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9838 -	11768
JOHNSTON, PATSY													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LARGO OIL COMPANY			486640	WELL #:	1	RRCID -> 089043	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7526 -	545
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1													
01	465 N	74	-0-	-391	-0-	74	2		N	-0-		38	
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7 9	N	6		44	
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	419	2	4 9	N	4		48	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	4		52	
05	775 N	581	-0-	-194	-0-	563	2	18 9	N	16		68	
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		68	

LONG TRUSTS, THE			507585	WELL #:	1	RRCID -> 015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7372 -	7384
LEE, C. W.													
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4899	2	7 9	N	6		43	
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5337	2	24 9	N	22		65	
03	3100 N	5649	-0-	2549	2549	5628	2	21 9	N	19		84	
04	8551 X	6002	-0-	-2549	-0-	5982	2	20 9	N	18		102	
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2		N	-0-		102	
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT		102	

DANVILLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7611 -	7668	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585															
BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597															
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440															
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700															
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	113	-0-	-32	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			25

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//	833597												
BELL GU #1		WELL #:	2	RRCID ->	147458	COMPL. DATE	11/26/1993	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7538 - 7821					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:	3	RRCID ->	154205	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7454 - 8942					
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	18 1	718 2	Y	-0-						6
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	12 1	485 2	Y	25	7 1					24
						28 9									
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	16 1	644 2	Y	17	33 1					8
						19 9									
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	13 1	505 2	Y	13	6 1					15
						14 9									
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	14 1	564 2	Y	18	24 1					9
						20 9									
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	14 1	562 2	Y	9	9 1					9
						10 9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #:	1	RRCID ->	167482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 7519 - 8401					
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11 1	460 2	Y	-0-						-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	3 1	112 2	Y	-0-						-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 1	322 2	Y	-0-						-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	9 1	361 2	Y	-0-						-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	11 1	444 2	Y	-0-						-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12 1	469 2	Y	-0-						-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #:	3	RRCID ->	171146	COMPL. DATE	09/25/1998	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8310 - 8558					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

GUNN, MARGARET		WELL #:	1	RRCID ->	172510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7321 - 7346					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GUNN, MARGARET		WELL #:	2	RRCID ->	176413	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7262 - 7768					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
FLEWELLEN G U #1		WELL #:		1	RRCID ->	177704	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	6782 - 7635	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	181252	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	8763 - 10612	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	187251	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10370 - 10663	
01	450 N	51	-0-	-399	-0-	1 1	50 2	Y	-0-			2	
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			2	
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			2	
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			2	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			2	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			2	

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	190969	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7418 - 7730	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	199507	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	7364 - 10643	
01	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	48 1	1864 2	Y	-0-			82	
02	783 X	481	-0-	-302	-0-	11 1	440 2	Y	27			109	
						30 9							
03	837 X	428	-0-	-409	-0-	10 1	379 2	Y	35	93 1		51	
						39 9							
04	810 X	472	-0-	-338	-0-	11 1	443 2	Y	16			67	
						18 9							
05	837 X	483	-0-	-354	-0-	12 1	467 2	Y	4			71	
						4 9							
06	810 X	458	-0-	-352	-0-	11 1	447 2	Y	-0-			71	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	199509	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10953	PERF.	7405 - 10779	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-		1
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	24	6 1	19
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	26	9						
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1241	2	Y	18	30 1	7
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	20	9						
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	43	1	1715	2	Y	13	6 1	14
						14	9						
						55	1	2216	2	Y	18	23 1	9
						20	9						
						37	1	1492	2	Y	9	9 1	9
						10	9						

GUNN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594					
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	410	2	Y	-0-		-0-
02	464 N	170	-0-	-294	-0-	4	1	166	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	106	-0-	-390	-0-	3	1	103	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	139	-0-	-281	-0-	3	1	136	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	Y	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-		-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641					
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	15	1	595	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	33	-0-	-83	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 833597										
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 7926 - 10625		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-		11	1	444	2	Y	-0-					22		
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-		7	1	285	2	Y	7					29		
								8	9											
03		3100 N	3194	-0-	94	94		80	1	3104	2	Y	9	25	1			13		
								10	9											
04		3000 N	4018	-0-	1018	1112		100	1	3912	2	Y	5					18		
								6	9											
05		3100 N	4286	-0-	1186	2298		107	1	4178	2	Y	1					19		
								1	9											
06		5748 X	3450	-0-	-2298	-0-		86	1	3364	2	Y	-0-					19		
MCWHORTER-RUNDELL										WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 7429 - 10593		
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-		7	1	286	2	Y	-0-					-0-		
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-		1	1	59	2	Y	-0-					-0-		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
DICKSON, STARR GU #1										WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10798		PERF. 7696 - 8203		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	16	-0-	16	16		16	2			Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	117	-0-	117	133		3	1	114	2	Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	30	-0-	30	163		1	1	29	2	Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-					-0-		
DICKSON, STARR GU #1										WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10907		PERF. 7793 - 10634		
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-		4	1	142	2	Y	-0-					-0-		
02		609 N	129	-0-	-480	-0-		3	1	126	2	Y	-0-					-0-		
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-		14	1	549	2	Y	-0-					-0-		
04		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		43	1	1723	2	Y	-0-					-0-		
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		38	1	1527	2	Y	-0-					-0-		
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		29	1	1142	2	Y	-0-					-0-		
GRIFFIN RANCH G.U. 2										WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 7467 - 10637		
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-		1	1	40	2	Y	-0-					-0-		
02		986 N	210	-0-	-776	-0-		5	1	205	2	Y	-0-					-0-		
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-		9	1	347	2	Y	-0-					-0-		
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		48	1	1932	2	Y	-0-					-0-		
05		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-		70	1	2785	2	Y	-0-					-0-		
06		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-		63	1	2524	2	Y	-0-					-0-		
DICKSON, STARR GU #1										WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 7917 - 10602		
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-		10	1	409	2	Y	-0-					-0-		
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		7	1	274	2	Y	-0-					-0-		
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-		20	1	817	2	Y	-0-					-0-		
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		53	1	2123	2	Y	-0-					-0-		
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		47	1	1879	2	Y	-0-					-0-		
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		37	1	1472	2	Y	-0-					-0-		

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597		WELL #: 5		RRCID -> 214212	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 10806	PERF. 7592	- 8465
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	156 2	Y	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	Y	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1	27 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10864			PERF. 7484 - 10687	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	22 1	896 2	Y	-0-			4
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	48 1	1907 2	Y	55	13	1	46
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	61 9						
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	51 1	2038 2	Y	40	69	1	17
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	44 9						
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	46 1	1838 2	Y	32	14	1	35
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	35 9						
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	41 1	1626 2	Y	41	54	1	22
						45 9						
						39 1	1569 2	Y	21	22	1	21
						23 9						

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 7		RRCID -> 214950		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10876			PERF. 7455 - 10625	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	49 1	1976 2	Y	31	9	1	32
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	34 9						
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	63 1	2539 2	Y	23	44	1	11
05	2170 N	647	-0-	-1523	-0-	25 9						
06	2100 N	662	-0-	-1438	-0-	35 1	1388 2	Y	18	8	1	21
						20 9						
						15 1	606 2	Y	24	32	1	13
						26 9						
						16 1	633 2	Y	12	12	1	13
						13 9						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727			PERF. 7348 - 10649	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10626			PERF. 7456 - 10626	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9800			PERF. 7458 - 8294	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					53
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	18					71
						20	9									
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1484	2	Y	22	60	1			33
						24	9									
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1251	2	Y	11					44
						12	9									
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	11	1	417	2	Y	2					46
						2	9									
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	25	1	979	2	Y	-0-					46
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654																
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892																
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660																
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	63	1	2527	2	Y	-0-					-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	56	1	2227	2	Y	-0-					-0-
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	61	1	2427	2	Y	-0-					-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	56	1	2238	2	Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647																
01	2478 N	2170	-0-	-308	-0-	53	1	2117	2	Y	-0-					1
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	59	1	2371	2	Y	8	2	1			7
						9	9									
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	80	1	3209	2	Y	6	10	1			3
						7	9									
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	85	1	3412	2	Y	5	2	1			6
						6	9									
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	82	1	3269	2	Y	6	8	1			4
						7	9									
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	66	1	2637	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

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

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

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

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	2	Y	-0-					-0-
02		203 N	202	-0-	-1	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	2	Y	-0-					-0-
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	18	1	719	2	Y	-0-					-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	795	2	Y	-0-					-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	20	1	816	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02		609 N	280	-0-	-329	-0-	6	1	222	2	Y	47	13	1			48
							52	9									
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	25	1	986	2	Y	35	66	1			17
							39	9									
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	23	1	913	2	Y	26	12	1			31
							29	9									
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	882	2	Y	35	47	1			19
							39	9									
06		1020 N	998	-0-	-22	-0-	24	1	954	2	Y	18	19	1			18
							20	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756			
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	Y	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	Y	-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	2	1	84	2	Y	-0-
06	300 N	168	-0-	-132	-0-	4	1	164	2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007			
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	467	2	Y	-0-
02	1334 N	1307	-0-	-27	-0-	31	1	1258	2	Y	16
						18	9				
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	67	1	2692	2	Y	5
						12	9				
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	38	1	1522	2	Y	10
						10	9				
05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	32	1	1297	2	Y	6
						13	9				
06	2550 N	1132	-0-	-1418	-0-	27	1	1098	2	Y	6
						7	9				

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 7614 - 9078				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
GUNN, MARGARET		WELL #: 11		RRCID -> 223418	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 11101	PERF. 7888 - 9298				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 10884	PERF. 8192 - 10713				
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	31 1	1258 2	Y	-0-	38	
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31 1	1248 2	Y	137	136	
						151 9					
03	1240 N	1012	-0-	-228	-0-	22 1	880 2	Y	100	191 1	45
						110 9					
04	1200 N	698	-0-	-502	-0-	15 1	597 2	Y	78	36 1	87
						86 9					
05	1240 N	802	-0-	-438	-0-	17 1	672 2	Y	103	137 1	53
						113 9					
06	990 N	709	-0-	-281	-0-	16 1	637 2	Y	51	54 1	50
						56 9					
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 224162	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 7510 - 10664				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	257 2	Y	28	32	
						31 9					
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6 1	244 2	Y	5	29 1	8
						6 9					
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7 1	256 2	Y	-0-	8	
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	6 1	249 2	Y	3	11	
						3 9					
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 9		RRCID -> 224795	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 7613 - 9074				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 8		RRCID -> 224801	COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 7754 - 9183				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 1		//CONT.// //CONT.//	23089 800 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8560 - 10750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		4 1	140 2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	199	-0-	-990	-0-		5 1	194 2	Y	-0-			-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-		13 1	528 2	Y	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-		15 1	611 2	Y	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-		15 1	599 2	Y	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-		19 1	780 2	Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 7879 - 9201			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 7674 - 10802			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-		5 1	179 2	Y	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-		6 1	230 2	Y	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-		5 1	187 2	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-		5 1	190 2	Y	-0-			-0-
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10938		PERF. 7578 - 10770			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-		4 1	143 2	Y	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-		7 1	255 2	Y	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-		10 1	371 2	Y	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-		5 1	186 2	Y	-0-			-0-
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7626 - 10688			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			38
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-		9 1	360 2	Y	37			75
							41 9						
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	2			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	1			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10827		PERF. 7406 - 10607			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//	833597								
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #:	14	RRCID ->	227214	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	7608 - 10640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	12 1	466 2	Y	-0-		-0-
02	2001 N	757	-0-	-1244	-0-	19 1	738 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	467	-0-	-153	-0-	12 1	455 2	Y	-0-		-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	24 1	920 2	Y	-0-		-0-
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	57 1	2218 2	Y	-0-		-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	21 1	826 2	Y	-0-		-0-
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #:	15	RRCID ->	229243	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	7602 - 10770
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4 1	159 2	Y	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 1	170 2	Y	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	149 2	Y	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	5 1	193 2	Y	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5 1	200 2	Y	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4 1	159 2	Y	-0-		-0-
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #:	16	RRCID ->	229320	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	7778 - 10794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #:	2	RRCID ->	229412	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10784	PERF.	8105 - 10587
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	157 2	Y	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	147 2	Y	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	137 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	2 1	84 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #:	1	RRCID ->	231468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	7986 - 9586
01	3100 N	3784	-0-	684	2635	92 1	3692 2	Y	-0-		9
02	2900 N	2278	-0-	-622	2013	55 1	2188 2	Y	32	9 1	32
03	4327 X	2314	-0-	-2013	-0-	35 9					
04	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	56 1	2232 2	Y	24	45 1	11
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	26 9					
06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	39 1	1547 2	Y	18	9 1	20
						20 9					
						47 1	1897 2	Y	25	32 1	13
						28 9					
						42 1	1695 2	Y	12	13 1	12
						13 9					
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #:	3	RRCID ->	231581	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7486 - 7766
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	70	-0-	70	70	2 1	68 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	70			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	70			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	70			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	70			Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7			//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #: 2	RRCID -> 231582	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10757	PERF. 7808	- 8270	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	3			28
03	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3 9 74 1	Y	20			48
04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	22 9 65 1	Y	14	52 1		10
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	15 9 59 1	Y	7			17
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	8 9 55 1	Y	1			18
						1 9					
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #: 7	RRCID -> 232574	COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 10776	PERF. 8122	- 9838	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	45 2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 10	RRCID -> 232914	COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10783	PERF. 7762	- 9803	
01	2480 X	699	-0-	-1781	-0-	17 1	Y	-0-			-0-
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	91 1	Y	-0-			-0-
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	-0-			-0-
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	119 1	Y	-0-			-0-
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	138 1	Y	-0-			-0-
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	127 1	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #: 5	RRCID -> 233573	COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 7977	PERF. 7419	- 7687	
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	-0-			5
02	1334 N	928	-0-	-406	-0-	23 1	Y	1			6
03	2294 N	1017	-0-	-1277	-0-	1 9 25 1	Y	3			9
04	1710 N	667	-0-	-1043	-0-	3 9 16 1	Y	3	9 1		3
05	992 N	752	-0-	-240	-0-	3 9 18 1	Y	1			4
06	990 N	671	-0-	-319	-0-	1 9 16 1	Y	-0-			4
GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 8	RRCID -> 234191	COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10720	PERF. 8340	- 10732	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-		Y	56	16 1		56
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	40	77 1		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	44 9	Y	16	10 1		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	18 1		8
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	4 1		4
GRIFFIN RANCH G.U. 6			WELL #: 10	RRCID -> 235079	COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 10767	PERF. 8223	- 10644	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
03	217 N	43	-0-	-174	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
04	210 N	39	-0-	-171	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7		//CONT.// //CONT.//	23089 800 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784		PERF. 8195		-		9806	
01	T. A.		238	-0-	238	238	6	1	232	2	Y	-0-				-0-	
02	T. A.		41	-0-	41	279	1	1	40	2	Y	-0-				-0-	
03	T. A.		156	-0-	156	435	4	1	152	2	Y	-0-				-0-	
04	T. A.		85	-0-	85	520	2	1	83	2	Y	-0-				-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-				-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-				-0-	
GRIFFIN RANCH G.U. 6				WELL #: 8		RRCID -> 235169		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 8066		-		10657	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-		7	1	261	2	Y	-0-				-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-		9	1	357	2	Y	-0-				-0-	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-		8	1	330	2	Y	-0-				-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-		6	1	251	2	Y	-0-				-0-	
05	217 N	141	-0-	-76	-0-		3	1	138	2	Y	-0-				-0-	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-		6	1	252	2	Y	-0-				-0-	
GRIFFIN RANCH G.U. 2				WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 8173		-		10613	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-		4	1	172	2	Y	-0-				5	
02	754 N	296	-0-	-458	-0-		7	1	268	2	Y	19	5	1		19	
03	465 N	150	-0-	-315	-0-		21	9									
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		3	1	133	2	Y	13	26	1		6	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-		14	9									
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-		7	1	290	2	Y	11	5	1		12	
							12	9									
							9	1	357	2	Y	14	19	1		7	
							15	9									
							10	1	383	2	Y	7	7	1		7	
							8	9									
GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10777		PERF. 8237		-		9870	
01	14B2 EXT	147	-0-	147	147		4	1	143	2	Y	-0-				7	
02	14B2 EXT	21	-0-	21	168		20	2	1	9	Y	1				8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168						Y	6				14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168						Y	4	15	1		3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168						Y	2				5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168						Y	-0-				5	
CUNYUS RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8198		-		10726	
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		63	1	2528	2	Y	-0-				-0-	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-		7	1	294	2	Y	-0-				-0-	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-		9	1	362	2	Y	-0-				-0-	
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		40	1	1600	2	Y	-0-				-0-	
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		27	1	1088	2	Y	-0-				-0-	
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		30	1	1201	2	Y	-0-				-0-	
GRIFFIN RANCH G.U. 1				WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 7474		-		9607	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-		9	1	346	2	Y	-0-				-0-	
02	2001 N	977	-0-	-1024	-0-		24	1	953	2	Y	-0-				-0-	
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		30	1	1195	2	Y	-0-				-0-	
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-		20	1	808	2	Y	-0-				-0-	
05	1054 N	600	-0-	-454	-0-		15	1	585	2	Y	-0-				-0-	
06	1200 N	840	-0-	-360	-0-		20	1	820	2	Y	-0-				-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH GU #1			//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG					
			WELL #: 10	RRCID -> 242126	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 10776	PERF. 8010 - 9380				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10 1	387 2	Y	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	10 1	388 2	Y	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10 1	391 2	Y	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	9 1	366 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	8 1	331 2	Y	-0-		-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	9 1	340 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #: 8	RRCID -> 242909	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 7901	PERF. 7419 - 7800				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
02	696 N	47	-0-	-649	-0-	1 1	38 2	Y	7		55
						8 9					
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	Y	38		93
						42 9					
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	Y	27	101 1	19
						30 9					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	14		33
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	2		35

GRIFFIN RANCH G.U. 4			WELL #: 5	RRCID -> 243193	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8129 - 10620				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #: 4	RRCID -> 243373	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7400 - 8063				
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4 1	179 2	Y	-0-		15
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 1	317 2	Y	64		79
						70 9					
03	14B2 EXT	396	-0-	396	396	9 1	378 2	Y	8		87
						9 9					
04	14B2 EXT	360	-0-	360	756	9 1	351 2	Y	-0-		87
05	14B2 EXT	161	-0-	161	917	4 1	157 2	Y	-0-		87
06	14B2 EXT	133	-0-	133	1050	3 1	130 2	Y	-0-		87

GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #: 3	RRCID -> 244129	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 7460 - 7898				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651													
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	13 1	501 2	Y	-0-				1
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5 1	207 2	Y	8	2	1		7
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	9 9							
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	13 1	529 2	Y	6	10	1		3
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	7 9							
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	18 1	714 2	Y	5	2	1		6
						6 9							
						13 1	528 2	Y	6	8	1		4
						7 9							
						15 1	611 2	Y	3	3	1		4
						3 9							

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486													
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	9 1	359 2	Y	-0-				-0-
02	638 N	318	-0-	-320	-0-	8 1	310 2	Y	-0-				-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5 1	217 2	Y	-0-				-0-
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	6 1	236 2	Y	-0-				-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	6 1	251 2	Y	-0-				-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	4 1	155 2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710													
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	11 1	439 2	Y	-0-				-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	23 1	915 2	Y	-0-				-0-
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	64 1	2569 2	Y	-0-				-0-
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	66 1	2648 2	Y	-0-				-0-
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	73 1	2920 2	Y	-0-				-0-
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	61 1	2440 2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710													
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	24 1	971 2	Y	-0-				-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	15 1	605 2	Y	-0-				-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	29 1	1161 2	Y	-0-				-0-
04	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	72 1	2866 2	Y	-0-				-0-
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	64 1	2541 2	Y	-0-				-0-
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	65 1	2585 2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688													
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	18 1	721 2	Y	-0-				-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-				-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	14 1	550 2	Y	-0-				-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	14 1	572 2	Y	-0-				-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13 1	523 2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720													
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	22 1	899 2	Y	-0-				-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	15 1	589 2	Y	-0-				-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	26 1	1059 2	Y	-0-				-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	32 1	1266 2	Y	-0-				-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	42 1	1671 2	Y	-0-				-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	43 1	1726 2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 8		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: GREGG						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 244645	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 7853 - 10758									
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	928 N	838	-0-	-90	-0-	20	1	818	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	37	1	1493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	26	1	1046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	27	1	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1011	-0-	-459	-0-	25	1	986	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 16		RRCID -> 246554	COMPL. DATE 05/20/2014	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7441 - 7500									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 17		RRCID -> 246556	COMPL. DATE 08/28/2009	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7679 - 10697									
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	2	Y	-0-	-0-	2			2
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	39	1	1553	2	Y	8	2	1			8
						9	9									
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	46	1	1851	2	Y	6	11	1			3
						7	9									
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	45	1	1805	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	39	1	1566	2	Y	6	8	1			3
						7	9									
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	33	1	1321	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 14		RRCID -> 246557	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9154 - 10671									
01	3100 N	2833	-0-	-267	821	69	1	2764	2	Y	-0-	-0-	4			4
02	2305 N	1484	-0-	-821	-0-	36	1	1430	2	Y	16	4	1			16
						18	9									
03	1674 X	1028	-0-	-646	-0-	25	1	991	2	Y	11	22	1			5
						12	9									
04	1620 X	371	-0-	-1249	-0-	9	1	352	2	Y	9	4	1			10
						10	9									
05	1674 X	372	-0-	-1302	-0-	9	1	350	2	Y	12	16	1			6
						13	9									
06	1620 X	325	-0-	-1295	-0-	8	1	310	2	Y	6	6	1			6
						7	9									
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 247336	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7824 - 10756									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
SYDRI OPERATING, LLC														
GRIFFIN RANCH G.U. 4														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 833597														
WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-		53
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	27	1	1075	2	Y	190	54 1	189
							209	9						
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	Y	138	263 1	64
							152	9						
04		150 N	71	-0-	-79	-0-	6	2	65	9	Y	59	36 1	87
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	62 1	25
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	1	13 1	13

GRIFFIN RANCH G.U. 7														
WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718														
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-		-0-
02		580 N	269	-0-	-311	-0-	7	1	262	2	Y	-0-		-0-
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-		-0-
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-		-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	21	1	837	2	Y	-0-		-0-
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6														
WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857														
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	515	2	Y	-0-		-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	-0-		-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	Y	-0-		-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	5	1	204	2	Y	-0-		-0-
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	Y	-0-		-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	-0-		-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLEWELLEN G U #1														
WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731														
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
02		783 N	27	-0-	-756	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
03		837 N	51	-0-	-786	-0-	1	1	50	2	Y	-0-		-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-		-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	Y	-0-		-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
CUNYUS, G.B.		WELL #: 1		RRCID -> 283312		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6896 - 7459						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH O.U. 6		WELL #: 9		RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7472 - 7832						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	-0- 8	-0-	-79	-0-		8 2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283348		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9244		PERF. 7360 - 8674						
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		7 1	298 2	Y	-0-						-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-		8 1	334 2	Y	-0-						-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-		16 1	623 2	Y	-0-						-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-		12 1	468 2	Y	-0-						-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-		13 1	509 2	Y	-0-						-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-		12 1	494 2	Y	-0-						-0-
WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 283369		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8072 - 10699						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7568 - 7860						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9140 - 10682						
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-		5 1	178 2	Y	-0-						-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		1 1	52 2	Y	-0-						-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-		2 1	80 2	Y	-0-						-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-		4 1	148 2	Y	-0-						-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-		2 1	90 2	Y	-0-						-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-		3 1	130 2	Y	-0-						-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			7
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	2			9
						2	9							
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	3	8	1	4
						3	9							
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	2			6
						2	9							
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	Y	-0-			6
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			6

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484														
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	36	1	1421	2	N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	644	2	N	-0-			-0-
03	620 N	237	-0-	-383	-0-	6	1	231	2	N	-0-			-0-
04	600 N	209	-0-	-391	-0-	5	1	204	2	N	-0-			-0-
05	620 N	283	-0-	-337	-0-	7	1	276	2	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	N	-0-			-0-

GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1		WELL #:		5	RRCID ->	294178	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7390 - 7694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH O.U. 5		WELL #:		2	RRCID ->	294368	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 7332 - 8044			
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	9 1	374 2	N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	N	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	8 1	336 2	N	-0-					-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	27 1	1076 2	N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7 1	293 2	N	-0-					-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	30 1	1203 2	N	-0-					-0-
DANVILLE (YOUNG)				23089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211										
CRAZY BESS		WELL #:		1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6813 - 6819			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SYDRI OPERATING, LLC				833597										
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6847 - 7595			
01	3100 N	3000	-0-	-100	930	73 1	2927 2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	1992	-0-	-908	22	49 1	1943 2	Y	-0-					-0-
03	2045 X	2023	-0-	-22	-0-	49 1	1974 2	Y	-0-					-0-
04	1920 X	1633	-0-	-287	-0-	40 1	1593 2	Y	-0-					-0-
05	1984 X	1922	-0-	-62	-0-	47 1	1875 2	Y	-0-					-0-
06	1920 X	1793	-0-	-127	-0-	44 1	1749 2	Y	-0-					-0-
DEBERRY (TRAVIS PEAK)				23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
GREER, T.A.		WELL #:		3	RRCID ->	128778	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6499 - 6513			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211										
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6073 - 6083			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	54	1	200	2	N	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	72	1	201	2	N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	56	1	204	2	N	6	3	1			3
						7	9									
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	52	1	207	2	N	-0-					3
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	54	1	208	2	N	-0-					3

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
BOURN		WELL #: 2		RRCID -> 276681		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOELL OPERATING, LLC		390873										
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 138226		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 183224		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185217		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 195361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS		879300										
ROQUEMORE		WELL #: 1		RRCID -> 185333		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508				
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			149
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			149
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			149
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			149
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			149
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300										
ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 187665		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			66

ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 189263		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222				
01		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			97
02		50 N	50	-0-	-0-	50	3	N	-0-			97
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04		30 N	30	-0-	-0-	30	3	N	-0-			97
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			97

JERNIGAN-EVANS		WELL #: 4		RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568				
01		45 N	45	-0-	-0-	45	3	N	-0-			226
02		40 N	40	-0-	-0-	40	3	N	-0-			226
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
04		40 N	40	-0-	-0-	40	3	N	-0-			226
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			226

ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 197149		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556				
01		62 N	30	-0-	-32	30	3	N	-0-			151
02		40 N	40	-0-	-0-	40	3	N	-0-			151
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04		30 N	30	-0-	-0-	30	3	N	-0-			151
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			151

XTO ENERGY INC. LAWLESS UNIT		945936 WELL #: 18 U		RRCID -> 204679		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		23794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC. FREEMAN HEIRS		084097 WELL #: 1		RRCID -> 188324		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.// 23794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097									
WILLEY, LOUIS		WELL #: 3		RRCID -> 192346		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	

CRATON OPERATING LLC		186717									
REEVES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 169951		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CRAWARD OPERATING, INC.		326435									
SPARKS		WELL #: 3		RRCID -> 280051		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226			
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		145	
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		145	
03	6 X	1	-0-	-5	-0-	1 2	N	-0-		145	
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		145	
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		145	
06	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		145	

HARLETON OIL & GAS INC.		357165									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263184		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049			
01	2015 N	1485	-0-	-530	-0-	1485 3	N	-0-		-0-	
02	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620 3	N	-0-		-0-	
03	2046 N	1742	-0-	-304	-0-	1742 3	N	-0-		-0-	
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-		-0-	
05	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1492 3	N	-0-		-0-	
06	1680 N	1588	-0-	-92	-0-	1588 3	N	-0-		-0-	

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273531		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942			
01	1519 N	1077	-0-	-442	-0-	1077 3	N	-0-		-0-	
02	1305 N	1158	-0-	-147	-0-	1158 3	N	-0-		-0-	
03	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
04	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961 3	N	-0-		-0-	
05	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978 3	N	-0-		-0-	
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-		-0-	

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 278667		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017			
01	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1332 3	28 9	N	25	140	
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1525 3	30 9	N	27	167	
03	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1609 3	11 9	N	10	177	
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1456 3	11 9	N	10	26	
05	1674 N	1264	-0-	-410	-0-	1253 3	11 9	N	10	36	
06	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1486 3	24 9	N	22	58	

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
 DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
04	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 216514		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10236		PERF.11105 - 14905	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #: 4		RRCID -> 218759		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 9982 - 0	
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-	7	
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-	7	
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-	7	
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-	7	
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2	N	-0-	7	
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-		N	NO RPT	7	

DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 221186		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10595		PERF.11138 - 15750	
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-	-0-	
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-	-0-	
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-	-0-	
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-	-0-	
05	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2	N	-0-	-0-	
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224861		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10855 - 15910	
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-	-0-	
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-	-0-	
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-	-0-	
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-	-0-	
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10961 - 15740	
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2	N	-0-	-0-	
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-	-0-	
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2	N	-0-	-0-	
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2	N	-0-	-0-	
05	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2	N	-0-	-0-	
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ADAMS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 228436		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 14294		PERF.10659 - 14943	
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-	13	
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-	13	
03	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-	13	
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-	13	
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2	N	-0-	13	
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-		N	NO RPT	13	

TEMPLE-INLAND V		WELL #: 5H		RRCID -> 229418		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10964 - 15512	
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	N	-0-	-0-	
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-	-0-	
03	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-	-0-	
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-	-0-	
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SPELLINGS GAS UNIT		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H		RRCID -> 230885	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10567	- 14076				
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2	N	-0-		3
02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	N	-0-		3
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	N	-0-		3
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	N	-0-		3
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	N	-0-		3
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		3

WELL #: 4H		RRCID -> 232513	COMPL. DATE 01/30/2007	TOTAL DEPTH 10321	PERF.10029	- 15012				
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 2	N	-0-		-0-
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2	N	-0-		-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2	N	-0-		-0-
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2	N	-0-		-0-
05	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2	N	-0-		-0-
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 5H		RRCID -> 232514	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 10180	PERF.10751	- 14683				
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		18
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		18
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-		18
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-		18
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-		18
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		18

WELL #: 1		RRCID -> 232765	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10777	- 14840				
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-		-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-		-0-
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 2H		RRCID -> 237139	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 10483	PERF.10624	- 14788				
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		5
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		5
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		5
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		5
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		5
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		5

WELL #: 8H		RRCID -> 242382	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10765	- 14711				
01	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197 2	N	-0-		-0-
02	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445 2	N	-0-		-0-
03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576 2	N	-0-		-0-
04	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534 2	N	-0-		-0-
05	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7803 2	N	-0-		-0-
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3H	RRCID -> 245356	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10234	- 13100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	656	-0-	-553	-0-	656 2	Y	-0-		-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	Y	-0-		-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	Y	-0-		-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-		-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	Y	-0-		-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID -> 245455	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 9967	PERF.13412	- 10356	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	Y	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-		-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	-0-		-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID -> 249930	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 9893	PERF.10229	- 12532	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872								
COLLEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 102198	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 10641	PERF.10228	- 10241	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID -> 208474	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 9881	PERF.10303	- 13820	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOBBITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222393	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10710	- 15153	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		//CONT.//		491872								
PALMER		WELL #:		1H	RRCID ->	229492	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10491	PERF.10701 - 15037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HOLCOMB, A. W.		WELL #:		1	RRCID ->	060927	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10413 - 10495	
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	N	-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	064592	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	10709	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	089599	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11716	PERF.10374 - 10384
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2024											

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189611	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10398 - 10495	
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	N	-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	N	-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	206309	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10358	PERF.10974 - 12500
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE INDUSTRIES -B-		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON							
		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750							
01	1922 X	1893	-0-	-29	-0-	150	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	702	2	N	-0-					-0-
03	372 N	211	-0-	-161	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	25	-0-	-1805	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670							
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 3H		RRCID -> 220587		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112							
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	112	1	1305	2	N	-0-					42
02	464 N	290	-0-	-174	-0-	19	1	271	2	N	-0-					42
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					42
04	870 N	456	-0-	-414	-0-	30	1	426	2	N	-0-					42
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	1116	2	N	-0-					42
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 221985		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410							
01	1085 N	655	-0-	-430	-0-	52	1	603	2	N	-0-					-0-
02	986 N	909	-0-	-77	-0-	58	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	55	1	901	2	N	-0-					-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	837	2	N	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	72	1	990	2	N	-0-					-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 2H		RRCID -> 228054		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000							
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					40
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					40
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					40
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					40

T.I.N.		WELL #: 3		RRCID -> 229114		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
		WELL #:	3H	RRCID ->	229600	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10258	PERF.11623 - 13077			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.I.N.		WELL #:	1	RRCID ->	232389	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12623	PERF.10490 - 10551			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOFF		WELL #:	1	RRCID ->	233089	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10836 - 10987			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	233722	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10646 - 10711			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.I.N.		WELL #:	2	RRCID ->	234353	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10467 - 10612			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY		WELL #:	2	RRCID ->	237586	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13171	PERF.11035 - 11051			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	242540	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10518 - 10533			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500			
01	2449 N	2171	-0-	-278	-0-	172 1	1999 2	N	-0-	-0-	
02	1972 N	1906	-0-	-66	-0-	122 1	1784 2	N	-0-	-0-	
03	1891 N	1076	-0-	-815	-0-	62 1	1014 2	N	-0-	-0-	
04	2100 N	1505	-0-	-595	-0-	98 1	1407 2	N	-0-	-0-	
05	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	119 1	1628 2	N	-0-	-0-	
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	118 1	1723 2	N	-0-	-0-	

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HARRY MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	276998	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	12936	PERF.10423 - 10433				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)				23857 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
BRG LONE STAR LTD.				090870											
DICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	231290	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.10978 - 12116				
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-				2
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-				2
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-				2
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-				2
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-				2
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				2

HAUSERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	236020	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12215	PERF.10928 - 12044			
01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-				58
02	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-				58
03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-				58
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-				58
05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-				58
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				58

CROCKETT, DAVY				WELL #:	5	RRCID ->	240591	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004 - 12019			
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-				-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

WARD TIMBER				WELL #:	1	RRCID ->	243472	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10823 - 11003			
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-				-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-				-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-

CROWLEY				WELL #:	1	RRCID ->	244138	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11016 - 11500			
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-				-0-
02	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-				-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-				-0-
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-				-0-
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-				-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	244139	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11140 - 11798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-	-0-	
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-	-0-	
03		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-	-0-	
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-	-0-	
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-	-0-	
06		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT	-0-	

DINGEE		WELL #:		1	RRCID ->	245375	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	10971 - 11183	
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-	-0-	
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-	-0-	
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-	-0-	
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-	-0-	
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-	-0-	
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-	

HAUSERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	245962	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12181	PERF.	10898 - 11089	
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-	50	
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-	50	
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-	50	
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	50	
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-	50	
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	50	

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	245963	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	10888 - 11603	
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-	-0-	
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-	-0-	
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-	-0-	
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-	-0-	
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-	-0-	
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEMPLE INLAND A-12		WELL #:		1	RRCID ->	246199	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	11094 - 12244	
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-	10	
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	10	
03		992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2		N	-0-	10	
04		900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2		N	-0-	10	
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-	10	
06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	10	

DUTY		WELL #:		1	RRCID ->	247034	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10884 - 11801	
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-	-0-	
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-	
03		155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		N	-0-	-0-	
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
05		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		4	RRCID ->	249401	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10883 - 11707	
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-	-0-	
02		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-	-0-	
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-	-0-	
04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-	-0-	
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-	-0-	
06		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT	-0-	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870								
BLACKSTONE MINERALS			WELL #:		5	RRCID ->	249869	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.10790 - 11432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-		-0-
02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-		-0-
03		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-		-0-
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-		-0-
05		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-		-0-
06		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-

HOSPITAL			WELL #:		1	RRCID ->	251870	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11362 - 11906	
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		-0-
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-		-0-
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-		-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-		-0-
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKSTONE MINERALS			WELL #:		3	RRCID ->	252750	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF.10426 - 11206	
01		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-		-0-
02		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2		N	-0-		-0-
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-		-0-
04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-		-0-
05		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-		-0-
06		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			WELL #:		100566	RRCID ->	245698	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10762 - 11900	
JONES			WELL #:		1								
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	247988	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	12265	PERF.10796 - 11680	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			WELL #:		491872	RRCID ->	223199	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13514	PERF.10962 - 13165	
PALMER			WELL #:		1								
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872																	
ADDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057																	
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511																	
01	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	305	1	3551	2	N	-0-					98
02	3857	X	3823	-0-	-34	-0-	245	1	3578	2	N	-0-					98
03	4123	X	3925	-0-	-198	-0-	225	1	3700	2	N	-0-					98
04	3840	X	3263	-0-	-577	-0-	213	1	3050	2	N	-0-					98
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	290	1	3972	2	N	-0-					98
06	3960	X	3901	-0-	-59	-0-	249	1	3652	2	N	-0-					98

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915																	
01	4681	X	4124	-0-	-557	-0-	326	1	3798	2	N	-0-					22
02	4176	X	4082	-0-	-94	-0-	262	1	3820	2	N	-0-					22
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	263	1	4326	2	N	-0-					22
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	292	1	4184	2	N	-0-					22
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	309	1	4226	2	N	-0-					22
06	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	278	1	4066	2	N	-0-					48

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

 OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

 SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

01	868 N	250	-0-	-618	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
02	754 N	278	-0-	-476	-0-	18	1	260	2	N	-0-					-0-
03	775 N	600	-0-	-175	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	N	-0-					-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	684	2	N	-0-					-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	-0-					-0-

 T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

01	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	254	1	2954	2	N	-0-					138
02	3132 X	3020	-0-	-112	-0-	194	1	2826	2	N	-0-					138
03	3348 X	2851	-0-	-497	-0-	163	1	2688	2	N	-0-					138
04	3240 X	2673	-0-	-567	-0-	174	1	2499	2	N	-0-					138
05	3224 X	2891	-0-	-333	-0-	197	1	2694	2	N	-0-					138
06	3120 X	2710	-0-	-410	-0-	171	1	2498	2	N	-0-					175
						41	9									

 CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

01	651 N	633	-0-	-18	-0-	50	1	583	2	N	-0-					-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	-0-					-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-					-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	635	2	N	-0-					-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	N	-0-					-0-

 WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	3875 X	2978	-0-	-897	-0-	236 1	2742 2	2742 2	N	-0-			186
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	218 1	3185 2	3185 2	N	-0-			186
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	216 1	3560 2	3560 2	N	-0-			186
04	3240 X	3097	-0-	-143	-0-	202 1	2895 2	2895 2	N	-0-			186
05	3627 X	3465	-0-	-162	-0-	236 1	3229 2	3229 2	N	-0-			186
06	3660 X	3613	-0-	-47	-0-	228 1	3333 2	3333 2	N	47			233
						52 9							

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	96 1	1112 2	1112 2	N	-0-			-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	97 1	1409 2	1409 2	N	-0-			-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	95 1	1560 2	1560 2	N	-0-			-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	99 1	1416 2	1416 2	N	-0-			-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	112 1	1528 2	1528 2	N	-0-			-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	100 1	1459 2	1459 2	N	-0-			-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	65 1	754 2	754 2	N	-0-			224
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	53 1	768 2	768 2	N	-0-			224
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	56 1	915 2	915 2	N	-0-			224
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	56 1	809 2	809 2	N	-0-			224
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	66 1	906 2	906 2	N	-0-			224
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	60 1	879 2	879 2	N	-0-			224

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

01	248 N	139	-0-	-109	-0-	11 1	128 2	128 2	N	-0-			-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	9 1	126 2	126 2	N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	9 1	142 2	142 2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 2	140 2	N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21 1	283 2	283 2	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	148 2	N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

01	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	341 1	3964 2	3964 2	N	-0-			-0-
02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	270 1	3941 2	3941 2	N	-0-			-0-
03	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	251 1	4129 2	4129 2	N	-0-			-0-
04	4170 X	4168	-0-	-2	-0-	272 1	3896 2	3896 2	N	-0-			-0-
05	4495 X	4270	-0-	-225	-0-	291 1	3979 2	3979 2	N	-0-			-0-
06	4350 X	4115	-0-	-235	-0-	263 1	3852 2	3852 2	N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

01	3193 X	3026	-0-	-167	-0-	239 1	2787 2	2787 2	N	-0-			88
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	188 1	2745 2	2745 2	N	-0-			88
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	183 1	3010 2	3010 2	N	-0-			88
04	2970 X	2924	-0-	-46	-0-	191 1	2733 2	2733 2	N	-0-			88
05	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	207 1	2834 2	2834 2	N	-0-			88
06	3090 X	2686	-0-	-404	-0-	172 1	2514 2	2514 2	N	-0-			88

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 3		//CONT.// //CONT.//	24173 300 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DELROSE GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	086215	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	11739	-	11838	
01		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	671 154 9	1	8218	2	Y	140	144	1		120
02		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	737 204 9	1	10283	2	Y	185	208	1		97
03		11687 X	10816	-0-	-871	-0-	618 175 9	1	10023	2	Y	159	164	1		92
04		11310 X	9196	-0-	-2114	-0-	506 98 9	1	8592	2	Y	89	124	1		57
05		11687 X	10669	-0-	-1018	-0-	664 77 9	1	9928	2	Y	70	70	1		57
06		11310 X	9819	-0-	-1491	-0-	648 30 9	1	9141	2	Y	27	35	1		49
DELROSE GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	087425	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11620	-	11945	
01		3503 X	2054	-0-	-1449	-0-	153 24 9	1	1877	2	Y	22	34	1		25
02		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	260 25 9	1	3630	2	Y	23	32	1		16
03		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	493 51 9	1	7987	2	Y	46	34	1		28
04		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	463 54 9	1	7863	2	Y	49	52	1		25
05		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	488 41 9	1	7303	2	Y	37	37	1		25
06		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	439 17 9	1	6189	2	Y	15	19	1		21
DELROSE GU 8				WELL #:	1	RRCID ->	087426	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11550	-	11873	
01		4464 X	3312	-0-	-1152	-0-	244 81 9	1	2987	2	Y	74	82	1		94
02		8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	567 193 9	1	7917	2	Y	175	144	1		125
03		13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	757 274 9	1	12265	2	Y	249	223	1		151
04		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	646 233 9	1	10976	2	Y	212	237	1		126
05		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	726 174 9	1	10861	2	Y	158	160	1		124
06		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	713 69 9	1	10060	2	Y	63	81	1		106
DELROSE GU 5				WELL #:	1	RRCID ->	087550	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11590	-	11888	
01		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	501 43 9	1	6142	2	Y	39	38	1		54
02		7598 X	7111	-0-	-487	-0-	472 55 9	1	6584	2	Y	50	57	1		47
03		8122 X	7187	-0-	-935	-0-	415 48 9	1	6724	2	Y	44	45	1		46
04		7860 X	6430	-0-	-1430	-0-	355 45 9	1	6030	2	Y	41	44	1		43
05		8122 X	6470	-0-	-1652	-0-	403 34 9	1	6033	2	Y	31	31	1		43
06		7350 X	5893	-0-	-1457	-0-	389 13 9	1	5491	2	Y	12	16	1		39

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	146 1	1784 2	Y	1 1	8
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	111 1	1544 2	Y	2 1	8
03	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	92 1	1487 2	Y	1 1	8
04	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	77 1	1306 2	Y	6 4	10
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	122 1	1829 2	Y	6 5	11
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	110 1	1558 2	Y	3 4	10

TILLERY, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 128171		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827		
01	186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2		Y	-0-	21
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	76 2	1 9	Y	1 1	8
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-	-0-

DELROSE GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 153312		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005		
01	2387 N	2274	-0-	-113	-0-	171 1	2099 2	Y	4 4	6
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	154 1	2145 2	Y	5 6	5
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	129 1	2098 2	Y	4 4	5
04	2190 N	1865	-0-	-325	-0-	103 1	1759 2	Y	3 4	4
05	2449 N	2166	-0-	-283	-0-	135 1	2027 2	Y	4 3	5
06	2160 N	2055	-0-	-105	-0-	136 1	1918 2	Y	1 2	4

DELROSE GAS UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 257369		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680		
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	44 1	533 2	Y	3 3	5
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	75 1	1050 2	Y	11 8	8
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	63 1	1028 2	Y	12 11	9
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36 1	607 2	Y	10 11	8
05	1209 N	375	-0-	-834	-0-	23 1	348 2	Y	4 7	5
06	1080 N	242	-0-	-838	-0-	16 1	223 2	Y	3 2	6

NITRO OIL & GAS, LLC		611014								
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084563		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885		
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	198 1	1216 3	N	-0-	30
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	197 1	1207 3	N	-0-	30
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	260 1	1598 3	N	-0-	30
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	271 1	1666 3	N	-0-	30
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	223 1	1366 3	N	-0-	30
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	152 1	936 3	N	-0-	30

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		9021 X	7985	-0-	-1036	-0-	7985 2		N	-0-			135
02		9396 X	8666	-0-	-730	-0-	8665 2	1 9	N	1	66 1		70
03		10044 X	8546	-0-	-1498	-0-	8517 2	29 9	N	26			96
04		9720 X	8564	-0-	-1156	-0-	8517 2	47 9	N	43			139
05		9269 X	8009	-0-	-1260	-0-	7948 2	61 9	N	55	99 1		95
06		8970 X	5011	-0-	-3959	-0-	4989 2	22 9	N	20			115

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868													
01		4557 X	4410	-0-	-147	-0-	4410 2		N	-0-			91
02		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5812 2	1 9	N	1	44 1		48
03		5766 X	5458	-0-	-308	-0-	5450 2	8 9	N	7			55
04		5580 X	5496	-0-	-84	-0-	5450 2	46 9	N	42			97
05		5983 X	5221	-0-	-762	-0-	5184 2	37 9	N	34	67 1		64
06		5790 X	4317	-0-	-1473	-0-	4297 2	20 9	N	18			82

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON													
BOWLES ENERGY, INC. 084097													
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480													
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	194 1	1172 2	N	20			180
							22 9						
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	224 1	631 2	N	17			197
							19 9						
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	339 1	767 2	N	14	174 1		37
							15 9						
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	131 1	975 2	N	17			54
							19 9						
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	580 1	756 2	N	15			69
							17 9						
*06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	905 1	204 2	N	8			77
							9 9						

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK													
RFE OPERATING, LLC 704776													
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES													
FAIR OIL, LTD. 258410													
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043													
01		868 #	575	-0-	-293	-0-	575 2		N	-0-			35
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			35
03		744 N	380	-0-	-364	-0-	380 2		N	-0-			35
04		570 N	337	-0-	-233	-0-	337 2		N	-0-			35
05		496 N	310	-0-	-186	-0-	310 2		N	-0-			35
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2		N	-0-			35

DOUGLASS (JAMES LIME)		25858 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		WELL #: 1H		RRCID ->	211304	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 8879 - 13900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	509	-0-	509	509	51	1	458	2	Y	-0-			3
03	907 N	398	-0-	-509	-0-	42	1	356	2	Y	-0-			3
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	Y	-0-			3
05	558 N	496	-0-	-62	-0-	54	1	442	2	Y	-0-			3
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	Y	-0-			3

DOUGLASS GU 7B		25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TEAM OPERATING, L.L.C.		258410		WELL #: 1 H		RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8901 - 13181		
01	496 N	312	-0-	-184	-0-	31	1	281	2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	113	1	1000	2	Y	7			17
03	1913 N	792	-0-	-1121	-0-	8	9	712	2	Y	-0-			17
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	2	Y	-0-			17
05	992 N	978	-0-	-14	-0-	104	1	863	2	Y	10	10	1	17
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	11	9	704	2	Y	-0-			17

STEWART, GRAHAM P		25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TEAM OPERATING, L.L.C.		258410		WELL #: 1H		RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF. N/A		
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	51	5	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	83 N	32	-0-	-51	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS (PETTIT)		25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
FAIR OIL, LTD.		258410		WELL #: 1 T		RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 9085 - 9103		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC		833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
INEZ BATES G. U.		258410		WELL #: 1		RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 9006 - 9036		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
DOUGLASS GU 2		258410		WELL #: 1		RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9048 - 9062		
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	442	-0-	442	442	45	1	397	2	Y	-0-			-0-
03	872 N	430	-0-	-442	-0-	45	1	385	2	Y	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	26	1	244	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF. 8978 - 9030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	096083	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	11668	PERF. 8958 - 8966	
01	3782 X	1878	-0-	-1904	-0-	190	1	1688	2	Y	-0-	47
02	DLQ G-10	1703	-0-	-1703	-0-	175	1	1528	2	Y	-0-	47
03	3378 X	1675	-0-	-1703	-0-	176	1	1499	2	Y	-0-	47
04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	171	1	1388	2	Y	-0-	47
05	2263 X	1819	-0-	-444	-0-	199	1	1620	2	Y	-0-	47
06	1830 X	1301	-0-	-529	-0-	125	1	1176	2	Y	-0-	47

STRIPLINGS GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF. 9312 - 9358	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1377			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1377			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1377			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1377			N	-0-		-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9064 - 9077	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEAM OPERATING, L.L.C.		840878										
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8068 - 8072	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID ->	223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8046 - 8084	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
 LONG TRUSTS, THE 507585
 HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
02	290 N	200	-0-	-90	-0-	200	2			N	-0-					28
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-					28
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-					28
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					17
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					17
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					17
04	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-					17
05	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			Y	-0-					17
06	1470 N	1354	-0-	-116	-0-	1354	2			Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					16
02	1247 N	864	-0-	-383	-0-	864	2			Y	-0-					16
03	1178 N	890	-0-	-288	-0-	890	2			Y	-0-					16
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					16
05	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	2			Y	-0-					16
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			Y	-0-					16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		Y	-0-	7
02		2581 N	2330	-0-	-251	-0-	2330	2		Y	-0-	7
03		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		Y	-0-	7
04		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-	7
05		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-	7
06		2700 N	2507	-0-	-193	-0-	2507	2		Y	-0-	7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354												
01		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		Y	-0-	22
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-	22
03		3007 X	2730	-0-	-277	-0-	2730	2		Y	-0-	22
04		2910 X	1880	-0-	-1030	-0-	1876	2	4 9	Y	4	26
05		3007 X	1717	-0-	-1290	-0-	1717	2		Y	-0-	26
06		2760 X	1191	-0-	-1569	-0-	1188	2	3 9	Y	3	29

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578												
01		3317 X	2604	-0-	-713	-0-	2604	2		Y	-0-	30
02		3103 X	2779	-0-	-324	-0-	2779	2		Y	-0-	30
03		3193 X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2		Y	-0-	30
04		3090 X	3089	-0-	-1	-0-	3083	2	6 9	Y	5	35
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		Y	-0-	35
06		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3114	2	4 9	Y	4	39

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332												
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-	34
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-	34
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-	34
04		1380 N	1238	-0-	-142	-0-	1238	2		Y	-0-	34
05		1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2		Y	-0-	34
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-	34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848												
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		Y	-0-	21
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-	21
03		1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2		Y	-0-	21
04		1680 N	1625	-0-	-55	-0-	1618	2	7 9	Y	6	27
05		1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2		Y	-0-	27
06		1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1556	2	3 9	Y	3	30

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES												
KEM ENERGY, INC. 455126												
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250												
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	12
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	12
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-	12
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-	12
05		279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2		N	-0-	12
06		270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2		N	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					84
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					84
03	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					84
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					84
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					84
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					84

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
 CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

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

XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

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

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 FAIR OIL, LTD. 258410
 GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					12
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					12
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					12
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					12
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					12
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					12

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	105	1	367	2	N	-0-					159
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					159
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					159
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	96	1	349	2	N	-0-					159
05	465 N	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-					159
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					159

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			142
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			142
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			142
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	181 1	841 2	N	-0-			142
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			142
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			142

BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028				
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

HAYTER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019												

BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042				
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	142 1	509 2	N	-0-			154
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			154
03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-			154
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	378 1	1459 2	N	-0-			154
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			154
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			154

SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071				
01	2542 X	785	-0-	-1757	-0-	785 2		N	-0-			27
02	1682 N	577	-0-	-1105	-0-	577 2		N	-0-			27
03	1488 N	841	-0-	-647	-0-	841 2		N	-0-			27
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	219 1	615 2	N	-0-			27
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	365 2		N	-0-			27
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584										
WALKER		WELL #:		1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-		45
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-		45
03	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1365	2			N	-0-		45
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	148	1	1963	2	N	-0-		45
05	2201	N	1097	-0-	-1104	-0-	1097	2			N	-0-		45
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		45

RICHEY, J.H.		WELL #:		1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263				
01	1829	N	1198	-0-	-631	-0-	1198	2			N	-0-		150
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-		150
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-		150
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-		150
05	1612	N	890	-0-	-722	-0-	890	2			N	-0-		150
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-		150

BATES, INEZ		WELL #:		8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999				
01	1953	N	465	-0-	-1488	-0-	465	2			N	-0-		112
02	1653	N	1643	-0-	-10	-0-	1643	2			N	-0-		112
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-		112
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	317	1	1475	2	N	183	178 1	117
05	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	201	9			N	-0-		117
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-	1088	2			N	-0-		117

GLASS, HELEN		WELL #:		3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300				
01	3565	X	2178	-0-	-1387	-0-	2178	2			N	-0-		130
02	3103	X	2550	-0-	-553	-0-	2550	2			N	-0-		130
03	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	2495	2	2	9	N	-2		132
04	2550	X	2543	-0-	-7	-0-	2543	2			N	-0-		132
05	2728	X	1646	-0-	-1082	-0-	1646	2			N	-0-		132
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-		132

HELEN GLASS		WELL #:		4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244				
01	3441	X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2			N	-0-		23
02	3219	X	2268	-0-	-951	-0-	2268	2			N	-0-		23
03	3100	X	2414	-0-	-686	-0-	2414	2			N	-0-		23
04	2490	X	2234	-0-	-256	-0-	2234	2			N	-0-		23
05	2418	X	1131	-0-	-1287	-0-	1131	2			N	-0-		23
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-		23

TGNR EAST TEXAS II LLC		WELL #:		102211		RRCID -> 239472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964		
BLACK STONE-LOCK GU 1														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038								
CROSSMAN		WELL #:	1	RRCID ->	202425	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9826 - 10173
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	273	-0-	-347	-0-	273 2	N	-0-		-0-
02		493 N	352	-0-	-141	-0-	352 2	N	-0-		-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	206350	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	9793 - 10151
01		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2	N	-0-		92
02		290 N	271	-0-	-19	-0-	271 2	N	-0-		92
03		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2	N	-0-		92
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2	N	-0-		92
05		279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2	N	-0-		92
06		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2	N	-0-		92

KOOONCE, TESSIE C.		WELL #:	2	RRCID ->	206386	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9916 - 10112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	206571	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9688 - 10350
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	207211	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	9718 - 9988
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHWIEM		WELL #:	1	RRCID ->	219559	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9852 - 10004
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
04		300 N	151	-0-	-149	-0-	151 2	N	-0-		-0-
05		248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2	N	-0-		-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	220729	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9721 - 10173
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		61
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		61
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		61
04		900 N	886	-0-	-14	-0-	886 2	N	-0-		61
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		61
06		960 N	884	-0-	-76	-0-	884 2	N	-0-		61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544								
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	580 N	548	-0-	-32	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954								
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	750	-0-	-642	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	702	-0-	-600	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	840 N	471	-0-	-369	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	806 N	406	-0-	-400	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	690 N	326	-0-	-364	-0-	326	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910								
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					17
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088								
01	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					48
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	727	2			N	-0-					48
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					48
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					48
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					48
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012								
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957 2	N	-0-		129
02	957 N	889	-0-	-68	-0-	889 2	N	-0-		129
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-		129
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		129
05	961 N	947	-0-	-14	-0-	947 2	N	-0-		129
06	990 N	834	-0-	-156	-0-	834 2	N	-0-		129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089		
01	558 N	419	-0-	-139	-0-	419 2	N	-0-		92
02	464 N	406	-0-	-58	-0-	406 2	N	-0-		92
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		92
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		92
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2	N	-0-		92
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	388 2	N	-0-		92

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120		
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2	N	-0-		139
02	493 N	457	-0-	-36	-0-	457 2	N	-0-		139
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		139
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		139
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		139
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	591 2	N	-0-		139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126		
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-		190
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		190
03	1147 N	888	-0-	-259	-0-	888 2	N	-0-		190
04	1110 N	678	-0-	-432	-0-	678 2	N	-0-		190
05	1147 N	705	-0-	-442	-0-	705 2	N	-0-		190
06	870 N	586	-0-	-284	-0-	586 2	N	-0-		190

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SCHWIEEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973				
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			135
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			135
03	682 N	538	-0-	-144	-0-	538	2	N	-0-			135
04	660 N	442	-0-	-218	-0-	442	2	N	-0-			135
05	682 N	304	-0-	-378	-0-	304	2	N	-0-			135
06	510 N	303	-0-	-207	-0-	303	2	N	-0-			135

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130				
CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #:										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014												

LITTLE ROBERT		WELL #:		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017												

PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454				
01	310 X	180	-0-	-130	-0-	180	2	N	-0-			240
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			240
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			240
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			240

PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162				
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-			142
02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-			142
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-			142
04	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-			142
05	3100 N	3240	-0-	140	140	3240	2	N	-0-			142
*06	2511 N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2	N	-0-			142

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
FAIR OIL, LTD.				258410												
BATES & DORSEY		WELL #:		1	RRCID ->	104813	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9901 - 10010					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-					-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-					-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-					-0-
04		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2			N	-0-					-0-
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-					-0-
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208430	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10659	PERF. 9460 - 10590					
01		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2			N	-0-					236
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-					236
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-					236
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-					236
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2			N	-0-					236
06		360 N	306	-0-	-54	-0-	306 2			N	-0-					236

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	229497	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9542 - 10018					
STEWART-TISCHHAUSER																
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	249388	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9838 - 9856					
01		372 N	43	-0-	-329	-0-	43 2			N	-0-					334
02		0 W	220	-0-	220	220	220 2			N	-0-					334
03		0 W	8	-0-	8	228	8 2			N	-0-					334
04		0 W	207	-0-	207	435	207 2			N	-0-					334
05		0 W	1127	-0-	1127	1562	1127 2			N	-0-					334
06		0 W	136	-0-	136	1698	136 2			N	-0-					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		22	RRCID ->	196121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10584	PERF. 9535 - 10480					
HAYTER, SAM B. EST.																
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	201568	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10396	PERF. 9484 - 10276					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2022 - WELL PLUGGED 8/27/2021

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-			14
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	-0-			14
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			14
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			14
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		WELL #: 1 L		RRCID -> 087041		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777					
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	77	1	675	2	Y	-0-				30
02	DLQ G-10	826	-0-	826	-0-	84	1	742	2	Y	-0-				30
03	1597 N	771	-0-	-826	-0-	80	1	691	2	Y	-0-				30
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	490	2	Y	-0-				30
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	100	1	813	2	Y	-0-				30
06	750 N	743	-0-	-7	-0-	73	1	670	2	Y	-0-				30

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105581		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010							
01	1829 X	1131	-0-	-698	-0-	111	1	1020	2	Y	-0-				4
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	105	1	926	2	Y	-0-				4
03	1302 N	943	-0-	-359	-0-	98	1	845	2	Y	-0-				4
04	1080 N	845	-0-	-235	-0-	92	1	753	2	Y	-0-				4
05	1116 N	620	-0-	-496	-0-	68	1	548	2	Y	4				8
06	900 N	673	-0-	-227	-0-	68	1	605	2	Y	-0-				8

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 4		RRCID -> 109957		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242							
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	34	1	315	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	14	1	122	2	Y	-0-				-0-
03	245 N	109	-0-	-136	-0-	11	1	98	2	Y	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 114160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 116253		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830							
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	41	1	372	2	Y	-0-				4
02	DLQ G-10	351	-0-	351	351	37	1	314	2	Y	-0-				4
03	747 N	396	-0-	-351	-0-	42	1	354	2	Y	-0-				4
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	Y	-0-				4
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	Y	-0-				4
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	35	1	327	2	Y	-0-				4

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 116335		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 7		RRCID -> 120271		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276							
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	109	1	989	2	Y	-0-				27
02	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	106	1	930	2	Y	-0-				27
03	2043 N	1007	-0-	-1036	-0-	105	1	902	2	Y	-0-				27
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	94	1	772	2	Y	-0-				27
05	1116 N	986	-0-	-130	-0-	108	1	878	2	Y	-0-				27
06	960 N	824	-0-	-136	-0-	80	1	744	2	Y	-0-				27

DOUGLASS GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242							
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	148	1	1364	2	Y	-0-				11
02	DLQ G-10	1389	-0-	1389	1389	143	1	1246	2	Y	-0-				11
03	2754 N	1365	-0-	-1389	-0-	143	1	1222	2	Y	-0-				11
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	123	1	1003	2	Y	-0-				11
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	191	1	1545	2	Y	-0-				11
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	140	1	1322	2	Y	-0-				11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 2		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 182859		COMPL. DATE 02/13/2001				TOTAL DEPTH 10400			PERF. 9298 - 10242	
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	157	1	1431	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	152	1	1355	2	Y	-0-			5
*03	1860 N	353	-0-	-1507	-0-	37	1	315	2	Y	1			6
						1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	203	1	1641	2	Y	-0-			6
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	149	1	1414	2	Y	-0-			6

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 10410			PERF. 9489 - 9967	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 185765		COMPL. DATE 10/19/2001				TOTAL DEPTH 10410			PERF. 9559 - 9898	
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	56	1	513	2	Y	-0-			15
02	DLQ G-10	402	-0-	402	402	41	1	353	2	Y	7			22
						8	9							
03	1011 N	609	-0-	-402	-0-	64	1	545	2	Y	-0-			22
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	2	Y	-0-			22
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	664	2	Y	3	15	1	10
						3	9							
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	Y	-0-			10

DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001				TOTAL DEPTH 10400			PERF. 9949 - 10166	
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	274	28	1	246	2	Y	-0-			-0-
03	556 N	282	-0-	-274	-0-	30	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	2	Y	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	Y	-0-			-0-

PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002				TOTAL DEPTH 10480			PERF. 9640 - 10395	
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	89	1	814	2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	840	-0-	840	840	85	1	755	2	Y	-0-			10
03	1992 N	1152	-0-	-840	-0-	120	1	1018	2	Y	13			23
						14	9							
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	110	1	899	2	Y	-0-			23
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	917	2	Y	-0-			23
06	1110 N	592	-0-	-518	-0-	58	1	534	2	Y	-0-			23

DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002				TOTAL DEPTH 10350			PERF. 9443 - 10230	
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1	1079	2	Y	-0-			36
02	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	113	1	984	2	Y	-0-			36
03	2099 N	1002	-0-	-1097	-0-	105	1	897	2	Y	-0-			36
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	84	1	680	2	Y	-0-			36
05	1178 N	877	-0-	-301	-0-	96	1	781	2	Y	-0-			36
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	123	1	1159	2	Y	-0-			36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. MAST GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524			
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	132	1	1220	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	141	1	1225	2	Y	-0-			3
03	2800 X	1434	-0-	-1366	-0-	151	1	1283	2	Y	-0-			3
04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	162	1	1312	2	Y	-0-			3
05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	201	1	1631	2	Y	-0-			3
06	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	163	1	1521	2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556			
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	419	-0-	419	419	43	1	376	2	Y	-0-			6
03	637 N	218	-0-	-419	-0-	22	1	196	2	Y	-0-			6
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			6
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	9			15
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	15	1	-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384			
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	141	1	1151	2	Y	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	138	1	1122	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	18	1	164	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER "A"		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001				TOTAL DEPTH 10405			PERF. 9372 - 10193	
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	140	1	1263	2	Y	-0-			7
02	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	136	1	1183	2	Y	3			10
03	2690 N	1368	-0-	-1322	-0-	144	1	1224	2	Y	-0-			10
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	2	Y	-0-			10
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	168	1	1364	2	Y	-0-			10
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	128	1	1188	2	Y	-0-			10

HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002				TOTAL DEPTH 10440			PERF. 9690 - 10337	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	44	1	391	2	Y	7			7
03	890 N	447	-0-	-443	-0-	47	1	400	2	Y	-0-			7
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	Y	-0-			7
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	459	2	Y	-0-			7
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	2	Y	-0-			7

DOUGLASS GU 7-B		WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002				TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9605 - 10351	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002				TOTAL DEPTH 10550			PERF. 9605 - 10352	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002				TOTAL DEPTH 10560			PERF. 9706 - 10478	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10625			PERF. 9571 - 9976	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9598 - 10184		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 191651		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9556 - 10435		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9521 - 11582		
01	3100	N	3214	-0-	114	1905	319	1	2895	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	3997	216	1	1876	2	Y	-0-
03	5945	X	1948	-0-	-3997	-0-	205	1	1743	2	Y	-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	95	1	771	2	Y	-0-
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	75	1	606	2	Y	-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	2	Y	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9550 - 9564		
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	39	1	344	2	Y	-0-
03	834	N	451	-0-	-383	-0-	47	1	404	2	Y	-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	Y	-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	65	1	525	2	Y	-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	Y	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 192290		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9569 - 10166		
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	102	1	920	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	992	-0-	992	992	102	1	890	2	Y	-0-
03	1956	N	964	-0-	-992	-0-	101	1	863	2	Y	-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	77	1	618	2	Y	-0-
05	1054	N	934	-0-	-120	-0-	102	1	832	2	Y	-0-
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	82	1	756	2	Y	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 18		RRCID -> 192894		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9490 - 10288		
01	1054	N	78	-0-	-976	-0-	8	1	70	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	574	-0-	574	574	58	1	516	2	Y	-0-
03	1360	N	786	-0-	-574	-0-	83	1	703	2	Y	-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	912	2	Y	-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	138	1	1116	2	Y	-0-
06	750	N	108	-0-	-642	-0-	11	1	97	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RUTH GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 192949		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 10330			PERF. 9514 - 10195				
01	3007 X	2176	-0-	-831	-0-	214	1	1961	2	Y	1					11
02	DLQ G-10	2511	-0-	2511	2511	261	1	2250	2	Y	-0-					11
03	4703 X	2192	-0-	-2511	-0-	231	1	1961	2	Y	-0-					11
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	266	1	2165	2	Y	-0-					11
05	2852 X	1949	-0-	-903	-0-	215	1	1734	2	Y	-0-					11
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	430	1	4060	2	Y	-0-					11
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 21		RRCID -> 193208		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10471			PERF. 9429 - 10272				
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10	348	-0-	348	348	35	1	304	2	Y	8					37
03	1273 N	925	-0-	-348	-0-	97	1	828	2	Y	-0-					37
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	46	1	380	2	Y	-0-					37
05	372 N	302	-0-	-70	-0-	33	1	266	2	Y	3	29	1			11
06	360 N	193	-0-	-167	-0-	20	1	173	2	Y	-0-					11
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 3		RRCID -> 193211		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11800			PERF. 9528 - 11546				
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1540	-0-	-1540	1540	157	1	1383	2	Y	-0-					3
03	2353 N	813	-0-	-1540	-0-	86	1	727	2	Y	-0-					3
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	Y	-0-					3
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	56	1	451	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	Y	-0-					-0-
MARTIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 10550			PERF. 9632 - 10424				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 10487			PERF. 9342 - 10337				
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	97	1	888	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10	825	-0-	825	825	86	1	739	2	Y	-0-					12
03	1774 N	949	-0-	-825	-0-	100	1	849	2	Y	-0-					12
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	68	1	554	2	Y	-0-					12
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	99	1	808	2	Y	10					22
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	11	9	828	2	Y	-0-					22
DOUGLASS GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 10550			PERF. 9538 - 10429				
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. HAYTER, SAM B. EST.		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
		WELL #:	24	RRCID ->	195023	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9447 -	9868	
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	83	1	763	2	Y	-0-		12
02	DLQ G-10	668	-0-	668	668	70	1	598	2	Y	-0-		12
03	802 N	134	-0-	-668	-0-	14	1	120	2	Y	-0-		12
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	524	2	Y	-0-		12
05	713 N	246	-0-	-467	-0-	27	1	219	2	Y	-0-		12
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	8	1	78	2	Y	-0-	2	14

RENEE GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	195142	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9687 -	10363	
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	2	Y	-0-		-0-
04	467 X	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	Y	-0-		-0-
05	907 X	907	-0-	-0-	-0-	100	1	807	2	Y	-0-		-0-
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	Y	-0-		-0-

PAIGE GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	195538	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9370 -	10430	
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	Y	-0-		16
02	DLQ G-10	901	-0-	901	901	92	1	802	2	Y	6		22
03	1841 N	940	-0-	-901	-0-	99	1	841	2	Y	-0-		22
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	794	2	Y	-0-		22
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	122	1	989	2	Y	3	16 1	9
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	91	1	850	2	Y	-0-		9

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:	4	RRCID ->	195682	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9425 -	10223	
01	496 N	420	-0-	-76	-0-	42	1	378	2	Y	-0-		19
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	31	1	266	2	Y	-0-		19
03	595 N	298	-0-	-297	-0-	31	1	267	2	Y	-0-		19
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	Y	-0-		19
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	31	1	250	2	Y	-0-		19
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-		19

PAIGE GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	195809	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9510 -	10414	
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	660	-0-	660	660	70	1	590	2	Y	-0-		9
03	1349 N	689	-0-	-660	-0-	72	1	617	2	Y	-0-		9
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	70	1	538	2	Y	-0-		9
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81	1	655	2	Y	-0-		9
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	Y	-0-		9

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:	23	RRCID ->	196045	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9565 -	10282	
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	109	1	1002	2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	1359	-0-	1359	1359	140	1	1219	2	Y	-0-		10
03	2710 X	1351	-0-	-1359	-0-	142	1	1209	2	Y	-0-		10
04	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	126	1	1026	2	Y	-0-		10
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	170	1	1387	2	Y	-0-		10
06	1410 X	1321	-0-	-89	-0-	128	1	1193	2	Y	-0-		10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. KATHLEEN GU 1		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 196583	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9328 - 10274								
01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	126	1	1165	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	140	1	1215	2	Y	77	23	1			71
03	2831 N	1391	-0-	-1440	-0-	146	1	1245	2	Y	-0-					71
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	140	1	1137	2	Y	-0-					71
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	184	1	1490	2	Y	-0-					71
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	150	1	1397	2	Y	-0-					71
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 5		RRCID -> 196718	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9514 - 10429								
01	930 N	742	-0-	-188	-0-	72	1	670	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	803	-0-	803	803	81	1	722	2	Y	-0-					3
03	1870 N	1067	-0-	-803	-0-	112	1	955	2	Y	-0-					3
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	158	1	1285	2	Y	-0-					3
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	176	1	1426	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	131	1	1219	2	Y	-0-					-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 26		RRCID -> 197197	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9414 - 10256								
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	163	-0-	163	163	17	1	146	2	Y	-0-					6
03	460 N	297	-0-	-163	-0-	31	1	266	2	Y	-0-					6
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	Y	-0-					6
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					6
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					6
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 19		RRCID -> 197320	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9265 - 10317								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 197898	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9420 - 10350								
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	100	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	886	-0-	886	886	91	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	1787 N	901	-0-	-886	-0-	95	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	111	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	84	1	788	2	Y	-0-					-0-
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 4		RRCID -> 197992	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9257 - 10148								
01	868 N	808	-0-	-60	-0-	80	1	728	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	841	-0-	841	841	85	1	734	2	Y	20					24
03	1641 N	800	-0-	-841	-0-	84	1	716	2	Y	-0-					24
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	79	1	644	2	Y	-0-					24
05	806 N	654	-0-	-152	-0-	72	1	582	2	Y	-0-					24
06	780 N	252	-0-	-528	-0-	24	1	228	2	Y	-0-	24	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 7B		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 4		RRCID -> 198629	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 10490	PERF. 9469	- 10365				
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	87 1	792 2	Y	-0-	15		
02	DLQ G-10	849	-0-	849	849	87 1	755 2	Y	6	21		
03	1708 N	859	-0-	-849	-0-	7 9	769 2	Y	-0-	21		
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	86 1	697 2	Y	-0-	21		
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	107 1	868 2	Y	2	8	15	1
06	840 N	790	-0-	-50	-0-	2 9	714 2	Y	-0-	8		
		WELL #: 2		RRCID -> 199028	COMPL. DATE 11/12/2003	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9530	- 10327				
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	-0-		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-		
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	-0-		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	5 1	17 2	Y	-0-	-0-		
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-		
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	Y	-0-	-0-		
		WELL #: 2		RRCID -> 199195	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10586	PERF. 9526	- 10491				
01	1643 N	1193	-0-	-450	-0-	116 1	1074 2	Y	3	11		
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	3 9	898 2	Y	-0-	11		
03	2241 N	1239	-0-	-1002	-0-	130 1	1109 2	Y	-0-	11		
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	149 1	1206 2	Y	-0-	11		
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	172 1	1397 2	Y	-0-	11		
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	169 1	1611 2	Y	-0-	11		
		WELL #: 2		RRCID -> 199574	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9726	- 10215				
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	51 1	420 2	Y	-0-	15		
02	DLQ G-10	636	-0-	636	636	66 1	570 2	Y	-0-	15		
03	1348 N	712	-0-	-636	-0-	75 1	637 2	Y	-0-	15		
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	62 1	512 2	Y	-0-	15		
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	64 1	520 2	Y	-0-	15		
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	54 1	514 2	Y	-0-	15		
		WELL #: 5		RRCID -> 200162	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9427	- 9865				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
		WELL #: 1		RRCID -> 200237	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9338	- 10160				
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	193	-0-	193	193	20 1	173 2	Y	-0-	-0-		
03	420 N	227	-0-	-193	-0-	24 1	203 2	Y	-0-	-0-		
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	Y	-0-	-0-		
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28 1	230 2	Y	-0-	-0-		
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	221 2	Y	-0-	-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9402 - 10270		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	40	1	359	2	Y	-0-	14
02	DLQ G-10	371	-0-	371	371	38	1	333	2	Y	-0-	14
03	749 N	378	-0-	-371	-0-	40	1	338	2	Y	-0-	14
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	Y	-0-	14
05	403 N	324	-0-	-79	-0-	36	1	288	2	Y	-0-	14
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	35	1	322	2	Y	-0-	14

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 9552 - 10542		
01	992 N	892	-0-	-100	-0-	88	1	804	2	Y	-0-	17
02	DLQ G-10	851	-0-	851	851	88	1	763	2	Y	-0-	17
03	1872 N	1021	-0-	-851	-0-	107	1	914	2	Y	-0-	17
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	107	1	870	2	Y	-0-	17
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	128	1	1043	2	Y	-0-	17
06	990 N	930	-0-	-60	-0-	90	1	840	2	Y	-0-	17

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 25		RRCID -> 201711		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9352 - 9746		
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	133	1	1234	2	Y	-0-	7
02	DLQ G-10	1652	-0-	1652	1652	171	1	1481	2	Y	-0-	7
03	3100 N	1643	-0-	-1457	195	172	1	1471	2	Y	-0-	7
04	1417 N	1222	-0-	-195	-0-	134	1	1088	2	Y	-0-	7
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	164	1	1336	2	Y	-0-	7
06	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	124	1	1156	2	Y	-0-	7

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 13		RRCID -> 201910		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9289 - 10327		
01	682 N	416	-0-	-266	-0-	41	1	375	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	422	-0-	422	422	44	1	378	2	Y	-0-	-0-
03	857 N	435	-0-	-422	-0-	46	1	389	2	Y	-0-	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	169	-0-	-296	-0-	19	1	150	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	29	-0-	-391	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 202016		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9382 - 10291		
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	2	Y	-0-	5
02	DLQ G-10	837	-0-	837	837	87	1	750	2	Y	-0-	5
03	1711 N	874	-0-	-837	-0-	92	1	782	2	Y	-0-	5
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	-0-	5
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	855	2	Y	-0-	5
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	68	1	654	2	Y	-0-	5

RUTH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 202281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9575 - 10479		
01	465 N	172	-0-	-293	-0-	17	1	155	2	Y	-0-	17
02	DLQ G-10	243	-0-	243	243	23	1	196	2	Y	22	20
						24	9					
03	424 N	181	-0-	-243	-0-	19	1	162	2	Y	-0-	20
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-	20
05	248 N	120	-0-	-128	-0-	13	1	107	2	Y	-0-	20
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	16	1	129	2	Y	-0-	20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. JERI ANNE GU 1			//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1	RRCID -> 202945	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 10438	PERF. 9512	-		10100					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORTH HAYTER TRUST A			WELL #: 9	RRCID -> 202948	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10490	PERF. 9446	-		10322					
01	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	145	1	1333	2	Y	6	14	1	3
02	DLQ	G-10	921	-0-	921	921	94	1	827	2	Y	-0-			3
03	2057	N	1136	-0-	-921	-0-	119	1	1017	2	Y	-0-			3
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	809	2	Y	-0-			3
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	109	1	886	2	Y	-0-			3
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	131	1	1245	2	Y	-0-			3
NORTH HAYTER TRUST			WELL #: 8	RRCID -> 203918	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9439	-		10340					
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	125	1	1136	2	Y	-0-			22
02	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	1231	127	1	1104	2	Y	-0-			22
03	2322	N	1091	-0-	-1231	-0-	115	1	976	2	Y	-0-			22
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	137	1	1113	2	Y	-0-			22
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	170	1	1378	2	Y	-0-			22
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	130	1	1212	2	Y	-0-			22
HAYTER, SAM B. EST.			WELL #: 27	RRCID -> 204241	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9341	-		10412					
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	41	1	349	2	Y	-0-			9
03	754	N	364	-0-	-390	-0-	38	1	326	2	Y	-0-			9
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	Y	-0-			9
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	2	Y	-0-			9
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	29	1	259	2	Y	-0-			9
HAYTER, SAM B. EST.			WELL #: 28	RRCID -> 204326	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 10597	PERF. 9412	-		10472					
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	191	1	1690	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	1201	126	1	1075	2	Y	-0-			-0-
03	1344	N	143	-0-	-1201	-0-	15	1	127	2	Y	1			1
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			1
05	1271	N	37	-0-	-1234	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			1
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			1
DOUGLASS GU 3			WELL #: 3	RRCID -> 204327	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10390	PERF. 9467	-		10159					
01	899	N	662	-0-	-237	-0-	65	1	597	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	34	1	298	2	Y	-0-			-0-
03	885	N	553	-0-	-332	-0-	58	1	495	2	Y	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	2	Y	-0-			-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	2	Y	-0-			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878							
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 204815		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	127 1	1149 2	Y	27
02	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	155 1	1349 2	Y	27
03	3100 N	1816	-0-	-1284	220	191 1	1625 2	Y	27
04	1952 N	1732	-0-	-220	-0-	190 1	1542 2	Y	27
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	276 1	2239 2	Y	27
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	217 1	2013 2	Y	27

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 32		RRCID -> 204816		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	97	10 1	87 2	Y	-0-
03	125 N	28	-0-	-97	-0-	3 1	25 2	Y	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	Y	-0-

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 204821		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186	
01	961 N	930	-0-	-31	-0-	92 1	838 2	Y	11
02	DLQ G-10	876	-0-	876	876	91 1	785 2	Y	11
03	1796 N	920	-0-	-876	-0-	97 1	823 2	Y	11
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81 1	655 2	Y	11
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	127 1	1033 2	Y	11
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	125 1	1166 2	Y	11

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345	
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	113 1	1043 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	122 1	1060 2	Y	-0-
03	2578 N	1396	-0-	-1182	-0-	147 1	1249 2	Y	-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	151 1	1223 2	Y	-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	183 1	1479 2	Y	-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	134 1	1254 2	Y	-0-

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 6		RRCID -> 205920		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RUTH GU 1		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RUTH GU 1		//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
		//CONT.//	840878												
RUTH GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	206248	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9594 - 10557				
01	2635 X	1410	-0-	-1225	-0-	137	1	1273	2	Y	-0-			32	
02	DLQ G-10	2937	-0-	2937	2937	306	1	2629	2	Y	-0-	2	33 1	1	
03	4505 X	1568	-0-	-2937	-0-	162	1	1406	2	Y	-0-			1	
04	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	177	1	1509	2	Y	-0-			1	
05	3131 X	1857	-0-	-1274	-0-	205	1	1652	2	Y	-0-			1	
06	3030 X	2870	-0-	-160	-0-	270	1	2600	2	Y	-0-			1	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:	34	RRCID ->	206345	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9554 - 10545				
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	159	1	1462	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1918	-0-	1918	1918	196	1	1722	2	Y	-0-			-0-	
03	3100 N	3755	-0-	655	2573	393	1	3362	2	Y	-0-			-0-	
04	3000 N	2301	-0-	-699	1874	250	1	2051	2	Y	-0-			-0-	
05	2975 N	1101	-0-	-1874	-0-	119	1	982	2	Y	-0-			-0-	
06	1980 X	607	-0-	-1373	-0-	56	1	551	2	Y	-0-			-0-	

HAYTER "A"		WELL #:	14	RRCID ->	207325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 10376				
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	957	2	Y	-0-			8	
02	DLQ G-10	958	-0-	958	958	99	1	856	2	Y	-0-	3			11
03	1974 N	1016	-0-	-958	-0-	107	1	909	2	Y	-0-			11	
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	111	1	896	2	Y	-0-			11	
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	151	1	1227	2	Y	-0-			11	
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	Y	-0-			11	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:	30	RRCID ->	207531	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9605 - 10549				
01	837 N	642	-0-	-195	-0-	63	1	579	2	Y	-0-			7	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10			17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17 1			-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:	11	RRCID ->	207688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9445 - 10537				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			9	
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2	1	2	Y	-0-			9	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-			9	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	Y	-0-			9	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			9	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	Y	-0-			9	

DOUGLASS GU 6		WELL #:	8	RRCID ->	207689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	9509 - 10384				
01	1147 N	480	-0-	-667	-0-	47	1	433	2	Y	-0-			1	
02	DLQ G-10	798	-0-	798	798	83	1	714	2	Y	-0-	1			2
03	1642 N	844	-0-	-798	-0-	89	1	755	2	Y	-0-			2	
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	101	1	820	2	Y	-0-			2	
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	121	1	980	2	Y	-0-	1 1			1
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	88	1	816	2	Y	-0-			1	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. NORTH HAYTER TRUST		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. NORTH HAYTER TRUST		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #: 6		RRCID ->	207776	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9650 - 10625		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-		14 1	126 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	79	-0-	79	79		8 1	71 2	Y	-0-		-0-	
03	T. A.	73	-0-	73	152		8 1	65 2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	17	-0-	17	169		2 1	15 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	15	-0-	15	184		2 1	13 2	Y	-0-		-0-	
06	218 X	34	-0-	-184	-0-		3 1	31 2	Y	-0-		-0-	

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 15		RRCID ->	207851	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9505 - 10558		
01	124 N	107	-0-	-17	-0-		11 1	96 2	Y	-0-		11	
02	DLQ G-10	124	-0-	124	124		13 1	111 2	Y	-0-		11	
03	207 N	83	-0-	-124	-0-		9 1	74 2	Y	-0-		11	
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-		13 1	105 2	Y	-0-		11	
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-		16 1	129 2	Y	-0-		11	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		6 1	55 2	Y	-0-		11	

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 8		RRCID ->	210071	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9472 - 10469		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

DOUGLASS GU 2		WELL #: 6		RRCID ->	210074	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	9359 - 10356		
01	186 N	125	-0-	-61	-0-		12 1	113 2	Y	-0-		2	
02	DLQ G-10	117	-0-	117	117		12 1	105 2	Y	-0-		2	
03	279 N	162	-0-	-117	-0-		17 1	145 2	Y	-0-		2	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-		18 1	145 2	Y	-0-		2	
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-		36 1	292 2	Y	-0-		2	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-		18 1	173 2	Y	-0-		2	

KAY, GINGER GU 1		WELL #: 1		RRCID ->	210075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9399 - 10374		
01	806 N	704	-0-	-102	-0-		70 1	634 2	Y	-0-		40	
02	DLQ G-10	734	-0-	734	734		75 1	659 2	Y	-0-		40	
03	1360 N	626	-0-	-734	-0-		65 1	561 2	Y	-0-		40	
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-		61 1	495 2	Y	-0-		40	
05	744 N	686	-0-	-58	-0-		75 1	611 2	Y	-0-		40	
06	600 N	594	-0-	-6	-0-		57 1	537 2	Y	-0-		40	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 38		RRCID ->	210076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9421 - 10545		
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-		32	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46		78	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	66 1	13	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 29		RRCID ->	210077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9275 - 10283		
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		223 1	2016 2	Y	-0-		38	
02	DLQ G-10	2232	-0-	2232	2232		230 1	2002 2	Y	-0-		38	
03	3100 N	2145	-0-	-955	1277		225 1	1920 2	Y	-0-		38	
04	3000 N	2183	-0-	-817	460		240 1	1943 2	Y	-0-		38	
05	3100 N	2723	-0-	-377	83		299 1	2424 2	Y	-0-		38	
06	2385 N	2302	-0-	-83	-0-		223 1	2079 2	Y	-0-		38	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878								
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211307		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	214 1	1944 2	Y	-0-	10
02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	207 1	1805 2	Y	-0-	10
03	3100 N	2073	-0-	-1027	985	218 1	1855 2	Y	-0-	10
04	2920 N	1935	-0-	-985	-0-	212 1	1723 2	Y	-0-	10
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	233 1	1896 2	Y	-0-	10
06	1920 N	1881	-0-	-39	-0-	183 1	1698 2	Y	-0-	10

PAIGE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 211309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529		
01	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	126 1	1147 2	Y	-0-	21
02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	128 1	1118 2	Y	-0-	21
03	2549 N	1303	-0-	-1246	-0-	137 1	1166 2	Y	-0-	21
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	131 1	1067 2	Y	-0-	21
05	1333 N	657	-0-	-676	-0-	71 1	586 2	Y	-0-	21
06	1260 N	629	-0-	-631	-0-	65 1	564 2	Y	-0-	21

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 10		RRCID -> 211310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328		
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	95 1	789 2	Y	-0-	15
02	DLQ G-10	857	-0-	857	857	87 1	766 2	Y	4	19
						4 9				
03	1755 N	898	-0-	-857	-0-	94 1	804 2	Y	-0-	19
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	107 1	865 2	Y	-0-	19
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	122 1	993 2	Y	3	7
						3 9				
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	90 1	839 2	Y	-0-	7

MARTIN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 211311		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416		
01	217 N	81	-0-	-136	-0-	8 1	73 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	149	15 1	134 2	Y	-0-	-0-
03	207 N	58	-0-	-149	-0-	6 1	52 2	Y	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34 1	292 2	Y	-0-	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	171 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	8 1	48 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 9		RRCID -> 212463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448		
01	961 N	899	-0-	-62	-0-	88 1	811 2	Y	-0-	28
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	102 1	889 2	Y	8	36
						9 9				
03	1985 N	985	-0-	-1000	-0-	104 1	881 2	Y	-0-	36
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	137 1	1125 2	Y	-0-	36
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	137 1	1126 2	Y	10	18
						11 9				
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	88 1	804 2	Y	-0-	18

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 213024		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142		
01	868 N	510	-0-	-358	-0-	50 1	460 2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	584	-0-	584	584	57 1	507 2	Y	18	21
						20 9				
03	1102 N	518	-0-	-584	-0-	54 1	464 2	Y	-0-	21
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	60 1	493 2	Y	-0-	21
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	77 1	635 2	Y	-0-	21
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	41 1	372 2	Y	1	-0-
						1 9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES												
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878																		
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 213026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-		116	1	1066	2	Y	-0-			3					
02	DLQ G-10	510	-0-	510	510		56	1	454	2	Y	-0-			3					
03	1097 X	587	-0-	-510	-0-		62	1	525	2	Y	-0-			3					
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-		20	1	163	2	Y	-0-			3					
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-			3					
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-			3					
HAYTER, SAM B. EST.											WELL #: 39		RRCID -> 213028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411	
01	1364 N	463	-0-	-901	-0-		45	1	418	2	Y	-0-			7					
02	DLQ G-10	45	-0-	45	45		5	1	40	2	Y	-0-			7					
03	45 N	-0-	-0-	-45	-0-						Y	-0-			7					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	11			18					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18	1	-0-					
HAYTER, SAM B. EST.											WELL #: 40		RRCID -> 213030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-		21	1	185	2	Y	-0-			-0-					
02	DLQ G-10	327	-0-	327	327		34	1	293	2	Y	-0-			-0-					
03	642 N	315	-0-	-327	-0-		33	1	282	2	Y	-0-			-0-					
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-		73	1	578	2	Y	-0-			-0-					
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-		71	1	570	2	Y	-0-			-0-					
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-		49	1	471	2	Y	-0-			-0-					
HAYTER, SAM B. EST.											WELL #: 36		RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474	
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-		59	1	542	2	Y	-0-			13					
02	DLQ G-10	683	-0-	683	683		71	1	604	2	Y	7			20					
03	1450 N	767	-0-	-683	-0-		8	9	686	2	Y	-0-			20					
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-		80	1	649	2	Y	-0-			20					
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-		85	1	687	2	Y	5	13	1	12					
06	750 N	698	-0-	-52	-0-		6	9	631	2	Y	-0-			12					
NORTH HAYTER TRUST A											WELL #: 14		RRCID -> 213478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212	
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-		114	1	1030	2	Y	5	14	1	3					
02	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171		6	9	1050	2	Y	-0-			3					
03	2397 N	1226	-0-	-1171	-0-		129	1	1097	2	Y	-0-			3					
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		126	1	1014	2	Y	-0-			3					
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		155	1	1261	2	Y	-0-			3					
06	1200 N	1173	-0-	-27	-0-		113	1	1060	2	Y	-0-			3					
DOUGLASS GU 6											WELL #: 9		RRCID -> 213732		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452			
01	1271 N	1237	-0-	-34	-0-		120	1	1117	2	Y	-0-			37					
02	DLQ G-10	1149	-0-	1149	1149		118	1	1031	2	Y	-0-			37					
03	2342 N	1193	-0-	-1149	-0-		125	1	1068	2	Y	-0-			37					
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		122	1	992	2	Y	-0-			37					
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		151	1	1224	2	Y	-0-			37					
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		116	1	1085	2	Y	-0-			37					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. NORTH HAYTER TRUST		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. NORTH HAYTER TRUST		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #:	17	RRCID ->	213958	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9622	-	10482	
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	101 1	916 2	Y		-0-			18
02	DLQ	G-10	946	-0-	946	946	98 1	848 2	Y		-0-			18
03		1944 N	998	-0-	-946	-0-	105 1	893 2	Y		-0-			18
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	93 1	753 2	Y		-0-			18
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	90 1	733 2	Y		-0-			18
06		750 N	318	-0-	-432	-0-	29 1	289 2	Y		-0-			18
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:	12	RRCID ->	213960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9356	-	10180	
01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	210 1	1871 2	Y		7	16 1		4
02	DLQ	G-10	1661	-0-	1661	1661	171 1	1490 2	Y		-0-			4
03		3347 X	1686	-0-	-1661	-0-	178 1	1508 2	Y		-0-			4
04		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	185 1	1492 2	Y		-0-			4
05		2108 X	1845	-0-	-263	-0-	202 1	1643 2	Y		-0-			4
06		2010 X	1480	-0-	-530	-0-	143 1	1337 2	Y		-0-			4
CINDY SUE GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	214296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	9296	-	10337	
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	28 1	253 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	251	-0-	251	251	26 1	225 2	Y		-0-			-0-
03		491 N	240	-0-	-251	-0-	25 1	215 2	Y		-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	24 1	198 2	Y		-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	25 1	202 2	Y		-0-			-0-
06		210 N	95	-0-	-115	-0-	9 1	86 2	Y		-0-			-0-
DOUGLASS GU 8		WELL #:	8	RRCID ->	214299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9222	-	10084	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y		-0-			-0-
03		27 X	-0-	-0-	-27	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:	13	RRCID ->	215257	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9756	-	10491	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
WEAVER GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	215259	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9300	-	10346	
01		744 N	691	-0-	-53	-0-	67 1	624 2	Y		-0-			8
02	DLQ	G-10	424	-0-	424	424	43 1	381 2	Y		-0-			8
03		999 N	575	-0-	-424	-0-	61 1	514 2	Y		-0-			8
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	47 1	383 2	Y		-0-			8
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	51 1	416 2	Y		-0-			8
06		570 N	402	-0-	-168	-0-	40 1	362 2	Y		-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878									
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 215263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
03	28 N	7	-0-	-21	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 37		RRCID -> 215265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449			
01	992 N	916	-0-	-76	-0-	91 1	825 2	Y	-0-		26
02	DLQ G-10	850	-0-	850	850	87 1	756 2	Y	6		32
						7 9					
03	1707 N	857	-0-	-850	-0-	90 1	767 2	Y	-0-		32
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	87 1	706 2	Y	-0-		32
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	103 1	835 2	Y	3	25 1	10
						3 9					
06	840 N	796	-0-	-44	-0-	77 1	719 2	Y	-0-		10

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215266		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 215560		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490			
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	98 1	889 2	Y	102		109
						112 9					
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	98 1	846 2	Y	-0-	81 1	28
03	3100 N	3764	-0-	664	1608	394 1	3370 2	Y	-0-		28
04	3000 N	4025	-0-	1025	2633	433 1	3592 2	Y	-0-		28
05	3100 N	747	-0-	-2353	280	81 1	666 2	Y	-0-		28
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-		28

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 41		RRCID -> 215781		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409			
01	899 N	824	-0-	-75	-0-	83 1	741 2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	717	-0-	717	717	74 1	643 2	Y	-0-		9
03	1434 N	717	-0-	-717	-0-	75 1	642 2	Y	-0-		9
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	77 1	622 2	Y	-0-		9
05	775 N	724	-0-	-51	-0-	79 1	645 2	Y	-0-		9
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	66 1	627 2	Y	-0-		9

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 215785		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418			
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	32 1	272 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	242	-0-	242	242	25 1	217 2	Y	-0-		-0-
03	509 N	267	-0-	-242	-0-	28 1	239 2	Y	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27 1	222 2	Y	-0-		-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	250 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	20 1	202 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. KATHLEEN GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	262	-0-	262	262	27	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	528 N	266	-0-	-262	-0-	28	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	23	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190				
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	106	1	966	2	Y	-0-	-0-	27
02	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	105	1	912	2	Y	-0-	-0-	27
03	2072 N	1055	-0-	-1017	-0-	111	1	944	2	Y	-0-	-0-	27
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	842	2	Y	-0-	-0-	27
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	120	1	974	2	Y	-0-	-0-	27
06	1020 N	804	-0-	-216	-0-	80	1	724	2	Y	-0-	-0-	27

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

HAYTER "A"		WELL #: 45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 216145		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436				
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	13	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	139	15	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	234 N	95	-0-	-139	-0-	10	1	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216151		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308				
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-	13
02	DLQ G-10	76	-0-	76	76	8	1	68	2	Y	-0-	-0-	13
03	285 N	209	-0-	-76	-0-	22	1	187	2	Y	-0-	-0-	13
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-	13
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	Y	-0-	-0-	13
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	16	1	161	2	Y	-0-	-0-	13

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338				
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	67	1	609	2	Y	-0-	-0-	29
02	DLQ G-10	612	-0-	612	612	63	1	549	2	Y	-0-	-0-	29
03	1308 N	696	-0-	-612	-0-	73	1	623	2	Y	-0-	-0-	29
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	78	1	636	2	Y	-0-	-0-	29
05	651 N	412	-0-	-239	-0-	45	1	367	2	Y	-0-	-0-	29
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	617	2	Y	-0-	-0-	29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	464	-0-	-311	-0-	47	1	417 2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	622	-0-	622	622	64	1	558 2	Y	-0-		4
03	1428 N	806	-0-	-622	-0-	85	1	721 2	Y	-0-		4
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	87	1	709 2	Y	-0-		4
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	99	1	802 2	Y	-0-		4
06	780 N	745	-0-	-35	-0-	72	1	673 2	Y	-0-		4

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	4	1	38 2	Y	-0-		-0-
03	114 N	72	-0-	-42	-0-	8	1	64 2	Y	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309 2	Y	-0-		11
02	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	114	1	987 2	Y	-0-		11
03	2162 N	1061	-0-	-1101	-0-	112	1	949 2	Y	-0-		11
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	189	1	1532 2	Y	-0-		11
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	221	1	1797 2	Y	-0-		11
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	164	1	1525 2	Y	-0-		11

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	141	1	1267 2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	135	1	1168 2	Y	3		11
						3	9					
03	2649 N	1343	-0-	-1306	-0-	141	1	1202 2	Y	-0-		11
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	138	1	1120 2	Y	-0-		11
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	168	1	1367 2	Y	-0-		11
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210 2	Y	-0-		11

MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

01	868 N	762	-0-	-106	-0-	76	1	686 2	Y	-0-		21
02	DLQ G-10	768	-0-	768	768	79	1	689 2	Y	-0-		21
03	1451 N	683	-0-	-768	-0-	72	1	611 2	Y	-0-		21
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	692 2	Y	-0-		21
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	826 2	Y	-0-		21
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	79	1	736 2	Y	-0-		21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 3		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
DOUGLASS GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 219070		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 15500			PERF. 9697 - 10280					
01		721 N	721	-0-	-0-	72	1	649	2	Y	-0-			21			
02	DLQ	G-10	628	-0-	628	65	1	563	2	Y	-0-			21			
03		1260 N	632	-0-	-628	67	1	565	2	Y	-0-			21			
04		589 N	589	-0-	-0-	64	1	525	2	Y	-0-			21			
05		682 N	679	-0-	-3	73	1	606	2	Y	-0-			21			
06		600 N	543	-0-	-57	53	1	490	2	Y	-0-			21			
DOUGLASS GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 219074		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10435			PERF. 9557 - 10302		
01		93 N	93	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-			4			
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	6	1	50	2	Y	-0-			4			
03		84 N	28	-0-	-56	3	1	25	2	Y	-0-			4			
04		39 N	39	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			4			
05		62 N	28	-0-	-34	3	1	25	2	Y	-0-			4			
06		46 N	46	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			4			
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10539			PERF. 9384 - 10369		
01		1023 N	581	-0-	-442	58	1	523	2	Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	728	-0-	728	74	1	654	2	Y	-0-			-0-			
03		1041 N	313	-0-	-728	33	1	280	2	Y	-0-			-0-			
04		199 N	199	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	-0-			-0-			
05		775 N	209	-0-	-566	23	1	186	2	Y	-0-			-0-			
06		300 N	144	-0-	-156	14	1	130	2	Y	-0-			-0-			
WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10663			PERF. 9178 - 10566		
01		1123 N	1123	-0-	-0-	111	1	1012	2	Y	-0-			10			
02	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	104	1	903	2	Y	-0-			10			
03		2064 N	1057	-0-	-1007	111	1	946	2	Y	-0-			10			
04		1079 N	1079	-0-	-0-	118	1	961	2	Y	-0-			10			
05		1396 N	1396	-0-	-0-	153	1	1243	2	Y	-0-			10			
06		1226 N	1226	-0-	-0-	119	1	1107	2	Y	-0-			10			
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10387			PERF. 9487 - 10156		
01		465 N	337	-0-	-128	33	1	304	2	Y	-0-			1			
02	DLQ	G-10	82	-0-	82	8	1	73	2	Y	1			2			
						1	9										
03		217 N	135	-0-	-82	14	1	121	2	Y	-0-			2			
04		67 N	67	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			2			
05		145 N	145	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	-0-			2			
06		120 N	22	-0-	-98	2	1	17	2	Y	3	4	1	1			
						3	9										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 35		RRCID -> 219609		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10680			PERF. 9452 - 10362		
01		310 N	186	-0-	-124	18	1	168	2	Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	130	-0-	130	13	1	117	2	Y	-0-			-0-			
03		213 N	83	-0-	-130	9	1	74	2	Y	-0-			-0-			
04		10 N	10	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-			
05		124 N	-0-	-0-	-124					Y	-0-			-0-			
06		90 N	-0-	-0-	-90					Y	-0-			-0-			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878									
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 50		RRCID -> 219618		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	77 1	693 2	Y	7	15 1	4
						8 9					
02	DLQ G-10	706	-0-	706	706	73 1	633 2	Y	-0-		4
03	1433 N	727	-0-	-706	-0-	76 1	651 2	Y	-0-		4
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	73 1	588 2	Y	-0-		4
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	80 1	653 2	Y	-0-		4
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41 1	388 2	Y	-0-		4

BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 219623		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289			
01	1953 N	1615	-0-	-338	-0-	158 1	1457 2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	1563	-0-	1563	1563	160 1	1385 2	Y	16	16 1	2
						18 9					
03	2855 N	1292	-0-	-1563	-0-	134 1	1158 2	Y	-0-		2
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	131 1	1099 2	Y	-0-		2
05	1674 N	560	-0-	-1114	-0-	62 1	498 2	Y	-0-		2
06	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	103 1	944 2	Y	-0-		2

FAYE, DONNA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 220348		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHANNON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220507		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-

FORE, M.R. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220682		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477			
01	837 N	822	-0-	-15	-0-	81 1	741 2	N	-0-		52
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73 1	635 2	N	-0-		52
03	837 N	622	-0-	-215	-0-	65 1	557 2	N	-0-		52
04	810 N	487	-0-	-323	-0-	53 1	434 2	N	-0-		52
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	137 1	1095 2	N	-0-		52
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	60 1	559 2	N	-0-		52

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221059		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235			
01	713 N	522	-0-	-191	-0-	52 1	470 2	Y	-0-		22
02	DLQ G-10	535	-0-	535	535	54 1	481 2	Y	-0-		22
03	1026 N	491	-0-	-535	-0-	52 1	439 2	Y	-0-		22
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53 1	433 2	Y	-0-		22
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	64 1	522 2	Y	-0-		22
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51 1	465 2	Y	-0-		22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. SITTON GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221062		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9116 - 10814				
01	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	103	1	936	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1113	-0-	1113	1113	115	1	998	2	Y	-0-					3
03	2244 N	1131	-0-	-1113	-0-	119	1	1012	2	Y	-0-					3
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	124	1	1000	2	Y	-0-					3
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	163	1	1322	2	Y	-0-					3
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	139	1	1298	2	Y	-0-					3

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9259 - 10444				
01	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	140	1	1303	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	122	1	1037	2	Y	9					12
03	2344 N	1175	-0-	-1169	-0-	124	1	1051	2	Y	-0-					12
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	101	1	820	2	Y	-0-					12
05	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	120	1	974	2	Y	-0-					12
06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	107	1	1006	2	Y	-0-	12	1			-0-

JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 9298 - 10369						
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	232	24	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	514 N	282	-0-	-232	-0-	30	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	33	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10475		PERF. 9396 - 10386						
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	166	1	1498	2	Y	2					15
02	DLQ G-10	1600	-0-	1600	1600	165	1	1433	2	Y	2					17
03	3100 N	1637	-0-	-1463	137	172	1	1465	2	Y	-0-					17
04	1668 N	1531	-0-	-137	-0-	168	1	1361	2	Y	2					19
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	204	1	1655	2	Y	-0-					19
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	154	1	1438	2	Y	25					44

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10621		PERF. 9452 - 10280				
01	992 N	982	-0-	-10	-0-	98	1	884	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	859	-0-	859	859	87	1	757	2	Y	14					18
03	1760 N	901	-0-	-859	-0-	95	1	806	2	Y	-0-					18
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	90	1	732	2	Y	-0-					18
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	110	1	896	2	Y	-0-					18
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	84	1	792	2	Y	13	26	1			5

SMITH, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221409		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10591		PERF. 9752 - 10428						
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	120	1	1094	2	Y	-0-			47
02	DLQ G-10	734	-0-	734	734	76	1	658	2	Y	-0-			47
03	2055 N	1321	-0-	-734	-0-	128	1	1095	2	Y	89			136
						98	9							
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	89	1	726	2	Y	-0-			136
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	79	1	647	2	Y	-0-			136
06	1290 N	437	-0-	-853	-0-	42	1	395	2	Y	-0-			136

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

01	1209 N	956	-0-	-253	-0-	95	1	861	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	537	-0-	537	537	55	1	482	2	Y	-0-			8
03	1427 N	890	-0-	-537	-0-	93	1	797	2	Y	-0-			8
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	523	2	Y	-0-			8
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			8
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			8

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

01	651 N	433	-0-	-218	-0-	43	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	50	1	425	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	46	1	371	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	35	1	289	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	69	-0-	-381	-0-	7	1	62	2	Y	-0-			-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

01	3100 N	2673	-0-	-427	3660	266	1	2407	2	Y	-0-			122
02	DLQ G-10	1968	-0-	1968	5628	203	1	1765	2	Y	-0-			122
03	3100 N	2081	-0-	-1019	4609	219	1	1862	2	Y	-0-			122
04	3000 N	2708	-0-	-292	4317	297	1	2411	2	Y	-0-			122
05	3100 N	2500	-0-	-600	3717	273	1	2227	2	Y	-0-			122
06	3000 N	1602	-0-	-1398	2319	154	1	1448	2	Y	-0-			122

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-			9
03	42 N	20	-0-	-22	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			9
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			9
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. CINDY SUE GU 1		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 222325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9244 - 10310							
01	310 N	195	-0-	-115	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	240	-0-	240	240	26	1	214	2	Y	-0-					10
03	594 N	354	-0-	-240	-0-	37	1	317	2	Y	-0-					10
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	Y	-0-					10
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 51		RRCID -> 222516	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9378 - 10298							
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10	550	-0-	550	550	57	1	493	2	Y	-0-					29
03	1110 N	560	-0-	-550	-0-	59	1	501	2	Y	-0-					29
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	552	2	Y	-0-					29
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	83	1	675	2	Y	-0-					29
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	62	1	577	2	Y	-0-					29
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 222517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9084 - 10270							
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	129	1	1179	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	93	1	841	2	Y	15	15	1			2
						17	9									
03	1885 N	934	-0-	-951	-0-	97	1	837	2	Y	-0-					2
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					2
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					2
JERI ANNE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222658	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9522 - 10468							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
DOUGLASS GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 222661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10362		PERF. 9404 - 10246							
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10	758	-0-	758	758	78	1	680	2	Y	-0-					22
03	1525 N	767	-0-	-758	-0-	80	1	687	2	Y	-0-					22
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	80	1	651	2	Y	-0-					22
05	806 N	715	-0-	-91	-0-	78	1	637	2	Y	-0-					22
06	750 N	600	-0-	-150	-0-	58	1	542	2	Y	-0-					22
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10328		PERF. 9106 - 10298							
01	1302 N	950	-0-	-352	-0-	94	1	856	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	107	1	928	2	Y	14	14	1			2
						15	9									
03	1961 X	911	-0-	-1050	-0-	95	1	816	2	Y	-0-					2
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	1007	2	Y	-0-					2
05	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	135	1	1092	2	Y	-0-					2
06	1080 X	980	-0-	-100	-0-	96	1	884	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	2	Y	-0-			2
02		DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	131	1	1148	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
03		2294 X	1002	-0-	-1292	-0-	104	1	898	2	Y	-0-			2
04		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	111	1	936	2	Y	-0-			2
05		1829 X	1140	-0-	-689	-0-	126	1	1014	2	Y	-0-			2
06		1770 X	924	-0-	-846	-0-	90	1	834	2	Y	-0-			2

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	Y	-0-			74
02		DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	136	1	1180	2	Y	-0-			74
03		2668 N	1352	-0-	-1316	-0-	142	1	1210	2	Y	-0-			74
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	136	1	1103	2	Y	-0-			74
05		1147 N	785	-0-	-362	-0-	85	1	700	2	Y	-0-			74
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. PAIGE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10321		PERF. 9093 - 10310				
01	341 N	136	-0-	-205	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	227	-0-	227	227	24	1	203	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	408 X	181	-0-	-227	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225924		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9148 - 10368				
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	160 N	104	-0-	-56	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10629		PERF. 9418 - 10387				
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	856	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	38	-0-	38	38	4	1	34	2	Y	-0-					8
03	148 N	110	-0-	-38	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					8
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 226467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9454 - 10416				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9470 - 10377				
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10	129	-0-	129	129	13	1	116	2	Y	-0-					20
03	273 X	144	-0-	-129	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					20
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					20
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	-0-					20
06	150 X	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. ROSS, JOHN GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
01	3100 N	2529	-0-	-571	827	252 1	2277 2	Y	-0-		11
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	3576	283 1	2465 2	Y	1	8 1	4
03	3100 N	2527	-0-	-573	3003	266 1	2261 2	Y	-0-		4
04	3000 N	2771	-0-	-229	2774	303 1	2468 2	Y	-0-		4
05	3100 N	3418	-0-	318	3092	375 1	3043 2	Y	-0-		4
06	3000 N	2866	-0-	-134	2958	278 1	2588 2	Y	-0-		4
HAYTER, SAM B. EST.											
01	2170 N	1120	-0-	-1050	-0-	108 1	1012 2	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	6 1	12
HAYTER, SAM B. EST.											
01	1209 N	156	-0-	-1053	-0-	15 1	141 2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	211	-0-	211	211	22 1	189 2	Y	-0-		8
03	211 N	-0-	-0-	-211	-0-			Y	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	11		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 1	-0-
HAYTER, SAM B. EST.											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAYTER, SAM B. EST.											
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1											
01	2263 N	1776	-0-	-487	-0-	174 1	1602 2	Y	-0-		25
02	DLQ G-10	1618	-0-	1618	1618	167 1	1451 2	Y	-0-		25
03	3100 N	2108	-0-	-992	626	222 1	1886 2	Y	-0-		25
04	2625 N	1999	-0-	-626	-0-	220 1	1779 2	Y	-0-		25
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	260 1	2112 2	Y	-0-		25
06	2040 N	2001	-0-	-39	-0-	194 1	1807 2	Y	-0-		25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1 1	7	2	Y	-0-			-0-
03		14 N	6	-0-	-8	-0-	1 1	5	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	239	1	2092	2	N	-0-			22
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	189	1	1637	2	N	-0-			22
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	209	1	1779	2	N	-0-			22
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	250	1	2043	2	N	-0-			22
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	237	1	1955	2	N	-0-			22
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	221	1	2077	2	N	-0-			22

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

01	713 N	628	-0-	-85	-0-	63	1	565	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	677	-0-	677	677	71	1	606	2	Y	-0-			4
03	1301 N	624	-0-	-677	-0-	66	1	558	2	Y	-0-			4
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	Y	-0-			4
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	670	2	Y	6			10
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	7 9	63	599	2	Y	-0-			10

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

01	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	155	1	1426	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	179	1	1547	2	Y	-0-			5
03	3464 X	1738	-0-	-1726	-0-	184	1	1554	2	Y	-0-			5
04	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	164	1	1358	2	Y	-0-			5
05	1860 X	605	-0-	-1255	-0-	66	1	539	2	Y	-0-			5
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 52		RRCID -> 228447		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	297	-0-	-199	-0-	30	1	267	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	45	1	391	2	Y	-0-			2
03	729 N	293	-0-	-436	-0-	31	1	262	2	Y	-0-			2
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-			2
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	40	1	324	2	Y	-0-			2
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	-0-			2

BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229095		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 229241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572				
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	160	1	1455	2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	147	1	1281	2	Y	-0-			9
03	2829 X	1401	-0-	-1428	-0-	147	1	1254	2	Y	-0-			9
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	105	1	838	2	Y	-0-			9
05	1674 X	1189	-0-	-485	-0-	130	1	1059	2	Y	-0-			9
06	1560 X	1302	-0-	-258	-0-	126	1	1176	2	Y	-0-			9

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229393		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 229515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516				
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	42	1	378	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	399	-0-	399	399	41	1	358	2	Y	-0-	5	1	-0-
03	801 N	402	-0-	-399	-0-	42	1	360	2	Y	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	247	-0-	-187	-0-	27	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400				
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	155	1	1417	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	1390	-0-	1390	1390	143	1	1247	2	Y	-0-			3
03	2894 N	1504	-0-	-1390	-0-	158	1	1346	2	Y	-0-			3
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	156	1	1270	2	Y	-0-			3
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	193	1	1564	2	Y	-0-			3
06	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	138	1	1275	2	Y	-0-			3

JENNY BETH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230169		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DESHA GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 230355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9612 - 10268				
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	146	1	1331	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	981	-0-	981	981	99	1	864	2	Y	16					19
						18	9									
03	2360 N	1379	-0-	-981	-0-	145	1	1234	2	Y	-0-					19
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	157	1	1286	2	Y	-0-					19
05	1054 N	574	-0-	-480	-0-	62	1	512	2	Y	-0-					19
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					19
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9399 - 10350				
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	783	2	Y	-0-					77
02	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	105	1	908	2	Y	-0-					77
03	1963 N	950	-0-	-1013	-0-	100	1	850	2	Y	-0-					77
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	94	1	769	2	Y	-0-					77
05	1085 N	847	-0-	-238	-0-	93	1	754	2	Y	-0-					77
06	930 N	625	-0-	-305	-0-	60	1	565	2	Y	-0-					77
LAKE NAC GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 230433		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9432 - 10418				
01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	101	1	931	2	Y	2					13
						2	9									
02	DLQ G-10	845	-0-	845	845	88	1	756	2	Y	1					14
						1	9									
03	1733 N	888	-0-	-845	-0-	93	1	794	2	Y	1					15
						1	9									
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	83	1	682	2	Y	1					16
						1	9									
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	100	1	816	2	Y	-0-					16
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	84	1	776	2	Y	19					35
						21	9									
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 12		RRCID -> 230748		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9236 - 10408						
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	25 N	12	-0-	-13	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 231206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8278 - 10258				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOUGLASS GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 231210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 10381				
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	165	1	1493	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	1522	-0-	1522	1522	157	1	1365	2	Y	-0-					4
03	3100 N	1628	-0-	-1472	50	171	1	1457	2	Y	-0-					4
04	1376 N	1326	-0-	-50	-0-	144	1	1182	2	Y	-0-					4
05	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	164	1	1337	2	Y	-0-					4
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	149	1	1401	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. MITCHELL, JACQUELYN GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1705 N	576	-0-	-1129	-0-	56	1	520	2	Y	-0-	8
02	DLQ G-10	616	-0-	616	616	61	1	554	2	Y	1	1
03	1613 X	997	-0-	-616	-0-	105	1	892	2	Y	-0-	1
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	653	1	5179	2	Y	-0-	1
05	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	806	1	6636	2	Y	-0-	1
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231682		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232090		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968				
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	193	1	1797	2	Y	-0-	9
02	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	187	1	1627	2	Y	6	15
03	3100 N	1668	-0-	-1432	389	175	1	1493	2	Y	-0-	15
04	1981 N	1592	-0-	-389	-0-	173	1	1419	2	Y	-0-	15
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	217	1	1766	2	Y	-0-	15
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	160	1	1467	2	Y	-0-	15

SITTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232179		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330				
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-	-0-
03	120 N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-	-0-

GARRETT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232394		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318				
01	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	202	1	1859	2	Y	-0-	10
02	DLQ G-10	2098	-0-	2098	2098	217	1	1881	2	Y	-0-	10
03	3100 N	1529	-0-	-1571	527	162	1	1367	2	Y	-0-	10
04	2761 N	2234	-0-	-527	-0-	245	1	1989	2	Y	-0-	10
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	302	1	2432	2	Y	-0-	10
06	3000 N	9419	-0-	6419	6419	910	1	8509	2	Y	-0-	10

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232398		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475				
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	86	1	792	2	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	111	1	970	2	Y	-0-	4
03	2285 N	1204	-0-	-1081	-0-	126	1	1078	2	Y	-0-	4
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	117	1	953	2	Y	-0-	4
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	142	1	1156	2	Y	-0-	4
06	1170 N	957	-0-	-213	-0-	92	1	865	2	Y	-0-	4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	33 1	294 2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10	304	-0-	304	304	31 1	273 2	Y	-0-					12
03	603 N	299	-0-	-304	-0-	31 1	268 2	Y	-0-					12
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	250 2	Y	-0-					12
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	35 1	282 2	Y	-0-					12
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	28 1	258 2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530				
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	51	6 1	45 2	Y	-0-					-0-
03	121 N	70	-0-	-51	-0-	7 1	63 2	Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287				
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	15 1	130 2	Y	-0-					19
03	261 X	116	-0-	-145	-0-	12 1	104 2	Y	-0-					19
04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	39 1	326 2	Y	-0-					19
05	775 X	67	-0-	-708	-0-	7 1	60 2	Y	-0-					19
06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	35 1	261 2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 232762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597				
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	45 1	407 2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	353	-0-	353	353	36 1	317 2	Y	-0-					6
03	736 N	383	-0-	-353	-0-	40 1	343 2	Y	-0-					6
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	43 1	347 2	Y	-0-					6
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44 1	359 2	Y	-0-					6
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	34 1	318 2	Y	-0-					6

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 232832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246				
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	196 1	1789 2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	1761	-0-	1761	1761	181 1	1580 2	Y	-0-					10
03	3100 N	1982	-0-	-1118	-0-	208 1	1774 2	Y	-0-					10
04	2035 N	1392	-0-	-643	-0-	148 1	1244 2	Y	-0-					10
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-					10
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-					10

CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232909		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027				
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	36 1	329 2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	339	-0-	339	339	35 1	304 2	Y	-0-					6
03	594 N	255	-0-	-339	-0-	27 1	228 2	Y	-0-					6
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36 1	296 2	Y	-0-					6
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44 1	352 2	Y	-0-					6
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	278 2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878												
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572												
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	190	1	1728	2	Y	4
							8	9				
02	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	1800	186	1	1614	2	Y	4
03	3609	X	1809	-0-	-1800	-0-	190	1	1619	2	Y	4
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	193	1	1570	2	Y	4
05	1922	X	1672	-0-	-250	-0-	183	1	1489	2	Y	4
06	1860	X	1325	-0-	-535	-0-	128	1	1197	2	Y	4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237												
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-
03	104	N	60	-0-	-44	-0-	6	1	54	2	Y	-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	Y	-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201												
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	153	1	1396	2	Y	2
02	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	1390	140	1	1219	2	Y	10
							31	9				
03	2713	N	1323	-0-	-1390	-0-	139	1	1184	2	Y	10
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	133	1	1083	2	Y	10
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	162	1	1311	2	Y	-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	123	1	1143	2	Y	-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272												
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	11	1	97	2	Y	-0-
03	174	N	66	-0-	-108	-0-	7	1	59	2	Y	-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352												
01	372	N	95	-0-	-277	-0-	9	1	86	2	Y	1
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	1
03	242	N	205	-0-	-37	-0-	21	1	184	2	Y	1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	17	1	187	2	Y	1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. RITA RAE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9156 -		9974		
01	3100 N	2425	-0-	-675	597	235	1	2190	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2887	236	1	2053	2	Y	1	18	1			4
03	3100 N	2447	-0-	-653	2234	257	1	2190	2	Y	-0-					4
04	3000 N	2164	-0-	-836	1398	238	1	1926	2	Y	-0-					4
05	3100 N	2774	-0-	-326	1072	304	1	2470	2	Y	-0-					4
06	3000 N	12641	-0-	9641	10713	1218	1	11423	2	Y	-0-					4
SITTON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8936 -		10194		
01	1116 N	787	-0-	-329	-0-	77	1	710	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	646	-0-	646	646	66	1	580	2	Y	-0-					3
03	1301 N	655	-0-	-646	-0-	69	1	586	2	Y	-0-					3
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	2	Y	-0-					3
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	620	2	Y	-0-					3
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	52	1	492	2	Y	-0-					3
CINDY SUE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443		PERF. 9447 -		10334		
01	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	133	1	1209	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	116	1	1000	2	Y	-0-					10
03	2320 N	1204	-0-	-1116	-0-	127	1	1077	2	Y	-0-					10
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	134	1	1087	2	Y	-0-					10
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	164	1	1332	2	Y	-0-					10
06	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	108	1	1010	2	Y	-0-					10
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9320 -		10077		
01	403 N	227	-0-	-176	-0-	23	1	204	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	332	-0-	332	332	34	1	298	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	538 N	206	-0-	-332	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	33	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					-0-
LOLA D GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9151 -		10267		
01	1085 N	957	-0-	-128	-0-	93	1	864	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	961	-0-	961	961	99	1	862	2	Y	-0-					11
03	1809 N	848	-0-	-961	-0-	89	1	759	2	Y	-0-					11
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	90	1	730	2	Y	-0-					11
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	117	1	947	2	Y	-0-					11
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	84	1	787	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. SITTON GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. SITTON GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282		
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	7 1	55 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	59	6 1	53 2	Y	-0-			-0-
03	84 N	25	-0-	-59	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	3 1	25 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	Y	-0-			-0-
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192		
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	53 1	470 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	453	-0-	453	453	46 1	407 2	Y	-0-			-0-
03	966 N	513	-0-	-453	-0-	54 1	459 2	Y	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	77 1	650 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
RITA RAE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234676		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596		
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	144 1	1314 2	Y	-0-			7
02	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	126 1	1095 2	Y	-0-			7
03	2553 N	1332	-0-	-1221	-0-	140 1	1192 2	Y	-0-			7
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	134 1	1089 2	Y	-0-			7
05	1302 N	470	-0-	-832	-0-	51 1	419 2	Y	-0-			7
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			7
RITA RAE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372		
01	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	200 1	1801 2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	1856	-0-	1856	1856	191 1	1665 2	Y	-0-			11
03	3889 X	2033	-0-	-1856	-0-	214 1	1819 2	Y	-0-			11
04	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	211 1	1721 2	Y	-0-			11
05	2108 X	743	-0-	-1365	-0-	81 1	662 2	Y	-0-			11
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-			11
DOUGLASS GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 234726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125		
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	215 1	1921 2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	208 1	1815 2	Y	-0-			9
03	3100 N	1910	-0-	-1190	-0-	201 1	1709 2	Y	-0-			9
04	2758 N	1925	-0-	-833	-0-	211 1	1714 2	Y	-0-			9
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	246 1	1999 2	Y	-0-			9
06	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	180 1	1674 2	Y	-0-			9
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		N/A		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BLACK STONE		WELL #: 6		RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878							
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234901		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 235207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	15 1	132 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	151	16 1	135 2	Y	-0-
03	277 N	126	-0-	-151	-0-	13 1	113 2	Y	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 2	Y	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	17 1	135 2	Y	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 2	Y	-0-

FAITH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 235311		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32 1	284 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	293	-0-	293	293	30 1	263 2	Y	3
03	600 N	307	-0-	-293	-0-	32 1	275 2	Y	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32 1	224 2	Y	3
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	38 1	313 2	Y	3
06	300 N	214	-0-	-86	-0-	21 1	193 2	Y	3

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 235753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168	
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	121 1	1102 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	119 1	1033 2	Y	7
03	2274 N	1122	-0-	-1152	-0-	118 1	1004 2	Y	-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	109 1	880 2	Y	7
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	147 1	1191 2	Y	7
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	108 1	1007 2	Y	7

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 235755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	14
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	6 1	56 2	Y	-0-
03	156 N	94	-0-	-62	-0-	10 1	84 2	Y	14
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 2	Y	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 2	Y	14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878													
RITA RAE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 235756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2387 N	2213	-0-	-174	-0-	220	1	1993	2	Y	-0-				2
02	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	205	1	1801	2	Y	-0-				2
03	4097 X	2091	-0-	-2006	-0-	220	1	1871	2	Y	-0-				2
04	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	187	1	1516	2	Y	-0-				2
05	2325 X	616	-0-	-1709	-0-	67	1	549	2	Y	-0-				2
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-				2

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170							
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	237	1	2151	2	Y	-0-				3
02	DLQ G-10	2145	-0-	2145	2145	221	1	1924	2	Y	-0-				3
03	3100 N	2165	-0-	-935	1210	225	1	1915	2	Y	23				26
						25	9								
04	2926 N	1716	-0-	-1210	-0-	184	1	1532	2	Y	-0-				26
05	2170 N	1251	-0-	-919	-0-	139	1	1112	2	Y	-0-				26
06	2100 N	1305	-0-	-795	-0-	128	1	1157	2	Y	18				44
						20	9								

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215							
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	13	1	115	2	Y	-0-				-0-
03	273 N	145	-0-	-128	-0-	15	1	130	2	Y	-0-				-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-				-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	Y	-0-				-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-				-0-

JENNY BETH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235902		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190							
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	129	1	1180	2	Y	-0-				21
02	DLQ G-10	1297	-0-	1297	1297	134	1	1163	2	Y	-0-	18	1		3
03	2544 N	1247	-0-	-1297	-0-	131	1	1116	2	Y	-0-				3
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	120	1	970	2	Y	-0-				3
05	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	138	1	1114	2	Y	-0-				3
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	108	1	1008	2	Y	-0-				3

DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317							
01	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	156	1	1413	2	Y	-0-				2
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1510	154	1	1325	2	Y	28				30
						31	9								
03	3100 N	1685	-0-	-1415	95	177	1	1508	2	Y	-0-				30
04	1344 N	1249	-0-	-95	-0-	136	1	1113	2	Y	-0-				30
05	1612 N	401	-0-	-1211	-0-	44	1	357	2	Y	-0-				30
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-				30

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 236448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484							
01	3472 X	3187	-0-	-285	-0-	318	1	2869	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3016	-0-	3016	3016	311	1	2705	2	Y	-0-				-0-
03	6208 X	3192	-0-	-3016	-0-	335	1	2857	2	Y	-0-				-0-
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	353	1	2869	2	Y	-0-				-0-
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	421	1	3425	2	Y	-0-				-0-
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	306	1	2852	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9471 - 10498						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9216 - 10426						
01	310 N	82	-0-	-228	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-					3
03	34 N	12	-0-	-22	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					3
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					3
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					3

LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8866 - 10034						
01	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	168	1	1517	2	Y	-0-					69
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420	143	1	1276	2	Y	1					70
						1	9									
03	2780 N	1360	-0-	-1420	-0-	143	1	1217	2	Y	-0-					70
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	111	1	888	2	Y	-0-					70
05	1519 N	1297	-0-	-222	-0-	141	1	1156	2	Y	-0-					70
06	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	116	1	1116	2	Y	-0-					70

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9336 - 10318						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8554 - 9690						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. CHELLE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063								
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	328	-0-	328	328	34	1	294	2	Y	-0-					4
03	639 N	311	-0-	-328	-0-	33	1	278	2	Y	-0-					4
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	Y	-0-					4
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					4
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	Y	-0-					4
WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 7		RRCID -> 237849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165								
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	123	1	1111	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	124	1	1079	2	Y	24	18	1			9
03	2459 N	1230	-0-	-1229	-0-	129	1	1101	2	Y	-0-					9
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	127	1	1028	2	Y	-0-					9
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	154	1	1249	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	114	1	1065	2	Y	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 237852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130								
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	46	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	427	-0-	427	427	44	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	856 N	429	-0-	-427	-0-	45	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	383	2	Y	-0-					-0-
WELL #: 9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486								
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	105	1	956	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	925	-0-	925	925	94	1	813	2	Y	16	16	1			2
03	1747 N	822	-0-	-925	-0-	86	1	736	2	Y	-0-					2
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	91	1	760	2	Y	-0-					2
05	992 N	843	-0-	-149	-0-	93	1	750	2	Y	-0-					2
06	810 N	740	-0-	-70	-0-	73	1	667	2	Y	-0-					2
WELL #: 4		RRCID -> 239113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239								
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	146	1	1334	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	798	-0-	798	798	83	1	715	2	Y	-0-					8
03	2001 N	1203	-0-	-798	-0-	126	1	1077	2	Y	-0-					8
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	146	1	1222	2	Y	-0-					8
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					8
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. WEAVER GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239198		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8608		- 10122		
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	291	1	2619	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	206	1	1787	2	Y	17	14	1			6
03	4208 X	2196	-0-	-2012	-0-	231	1	1965	2	Y	-0-					6
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	316	1	2572	2	Y	-0-					6
05	3348 X	2569	-0-	-779	-0-	281	1	2288	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	2820 X	2097	-0-	-723	-0-	202	1	1895	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 239236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9369		- 10472		
01	1333 N	926	-0-	-407	-0-	91	1	835	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	119	1	1039	2	Y	-0-					9
03	2407 N	1249	-0-	-1158	-0-	131	1	1118	2	Y	-0-					9
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	128	1	1040	2	Y	-0-					9
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	163	1	1324	2	Y	-0-					9
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	125	1	1164	2	Y	-0-					9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239276		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 8738		- 10223		
01	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	178	1	1616	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	1866	-0-	1866	1866	189	1	1649	2	Y	25	18	1			9
03	3100 N	2094	-0-	-1006	860	220	1	1874	2	Y	-0-					9
04	2913 N	2053	-0-	-860	-0-	226	1	1827	2	Y	-0-					9
05	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	331	1	2694	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	232	1	2154	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 65		RRCID -> 239297		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9404		- 10406		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239406		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9198		- 10552				
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES		
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878													
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	2958	-0-	-638	-0-	295 1	2663 2	Y	-0-			2
02		3364 X	2860	-0-	-504	-0-	293 1	2543 2	Y	22	16 1		8
							24 9						
03		3162 X	2440	-0-	-722	-0-	257 1	2183 2	Y	-0-			8
04		2850 X	2273	-0-	-577	-0-	249 1	2024 2	Y	-0-			8
05		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	356 1	2893 2	Y	-0-	8 1		-0-
06		2970 X	2851	-0-	-119	-0-	276 1	2575 2	Y	-0-			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075		
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	132 1	1192 2	Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	1255	129 1	1125 2	Y	1			5
							1 9						
03		2565 N	1310	-0-	-1255	-0-	135 1	1147 2	Y	25			30
							28 9						
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	140 1	1136 2	Y	-0-			30
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	165 1	1338 2	Y	-0-			30
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	123 1	1149 2	Y	-0-			30

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872		
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
03		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490		
01		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	107 1	982 2	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	1061	110 1	951 2	Y	-0-	17 1		3
03		1941 N	880	-0-	-1061	-0-	93 1	787 2	Y	-0-			3
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	94 1	761 2	Y	-0-			3
05		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	120 1	970 2	Y	-0-			3
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	99 1	923 2	Y	-0-			3

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457		
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	21 1	191 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	18 1	160 2	Y	-0-			-0-
03		365 N	187	-0-	-178	-0-	20 1	167 2	Y	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	21 1	169 2	Y	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	Y	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	18 1	169 2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310		
01		527 N	418	-0-	-109	-0-	43 1	375 2	Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	540	55 1	485 2	Y	-0-			8
03		1203 N	663	-0-	-540	-0-	70 1	593 2	Y	-0-			8
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	67 1	542 2	Y	-0-			8
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	78 1	633 2	Y	-0-			8
06		600 N	293	-0-	-307	-0-	28 1	265 2	Y	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. GARRETT GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. GARRETT GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242805		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592						
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					15
03	50 N	29	-0-	-21	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					15
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					15
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					15
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422						
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87	87	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	158 N	71	-0-	-87	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 242873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682						
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	167	1	1503	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	1546	-0-	1546	1546	159	1	1387	2	Y	-0-					10
03	3100 N	1623	-0-	-1477	69	171	1	1452	2	Y	-0-					10
04	1625 N	1556	-0-	-69	-0-	170	1	1386	2	Y	-0-					10
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	206	1	1672	2	Y	-0-					10
06	1560 N	390	-0-	-1170	-0-	37	1	353	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242958		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511						
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	60	1	544	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	385	-0-	385	385	40	1	345	2	Y	-0-					5
03	756 N	371	-0-	-385	-0-	39	1	332	2	Y	-0-					5
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	2	Y	-0-					5
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	68	1	556	2	Y	-0-					5
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210						
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	533	-0-	533	533	55	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	1082 N	549	-0-	-533	-0-	58	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	52	1	484	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653						
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	168	1	1518	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	1578	-0-	1578	1578	163	1	1415	2	Y	-0-					10
03	3224 X	1646	-0-	-1578	-0-	173	1	1473	2	Y	-0-					10
04	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	165	1	1350	2	Y	-0-					10
05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	205	1	1666	2	Y	-0-					10
06	1620 X	1601	-0-	-19	-0-	155	1	1446	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. DOUGLASS GU 8		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DOUGLASS GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 243308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10599		PERF. 9456 - 10468				
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	88	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	723	-0-	723	723	75	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	1409 N	686	-0-	-723	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	81	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	107	1	870	2	Y	-0-					-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	78	1	733	2	Y	-0-					-0-
RITA RAE GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 243317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 9493 - 10434				
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	308	1	2795	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10	2911	-0-	2911	2911	300	1	2611	2	Y	-0-					12
03	5795 X	2884	-0-	-2911	-0-	303	1	2581	2	Y	-0-					12
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	317	1	2579	2	Y	-0-					12
05	3224 X	1187	-0-	-2037	-0-	129	1	1058	2	Y	-0-					12
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					12
JACKSON PAUL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7959 - 10333				
01	1705 N	1374	-0-	-331	-0-	135	1	1239	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	1482	-0-	1482	1482	152	1	1329	2	Y	1					7
03	3017 X	1535	-0-	-1482	-0-	159	1	1351	2	Y	23					30
04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	158	1	1287	2	Y	-0-					30
05	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	179	1	1457	2	Y	-0-					30
06	1530 X	1293	-0-	-237	-0-	126	1	1167	2	Y	-0-					30
HAILEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 244256		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9922 - 10163						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244271		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8784 - 10120				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	76 N	11	-0-	-65	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10432		PERF. 9098 - 10344				
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	167 N	92	-0-	-75	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878										
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244406		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-	-0-
03	75 N	40	-0-	-35	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 244583		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556		
01	279 N	140	-0-	-139	-0-	14	1	126	2	Y	-0-	54
02	DLQ G-10	82	-0-	82	82	11	1	71	2	Y	-0-	54
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	2	Y	-0-	54
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	-0-	54
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	54
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 244584		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136		
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	97	10	1	87	2	Y	-0-	-0-
03	176 N	79	-0-	-97	-0-	8	1	71	2	Y	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	Y	-0-	-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244587		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330		
01	1116 N	991	-0-	-125	-0-	98	1	893	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	130	1	1126	2	Y	-0-	2
03	2392 N	1136	-0-	-1256	-0-	119	1	1017	2	Y	-0-	2
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	826	2	Y	-0-	2
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	128	1	1035	2	Y	-0-	2
06	1080 N	778	-0-	-302	-0-	75	1	703	2	Y	-0-	2

CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245037		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 245369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE-PRUITT GU 1		//CONT.// //CONT.//	25864 471 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180													
01	744 N	510	-0-	-234	-0-	49	1	461	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	765	-0-	765	765	78	1	676	2	Y	10	7 1	4
						11	9						
03	1480 N	715	-0-	-765	-0-	75	1	640	2	Y	-0-		4
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	187	1	1511	2	Y	-0-		4
05	3100 N	3684	-0-	584	584	405	1	3279	2	Y	-0-	4 1	-0-
06	3000 N	3290	-0-	290	874	318	1	2972	2	Y	-0-		-0-

WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645													
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	10	1	93	2	Y	-0-		2
03	306 X	203	-0-	-103	-0-	21	1	182	2	Y	-0-		2
04	114 X	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-		2
05	1488 X	109	-0-	-1379	-0-	12	1	97	2	Y	-0-		2
06	390 X	20	-0-	-370	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		2

WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510													
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	188	1	1718	2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	175	1	1528	2	Y	-0-		4
03	3100 N	1807	-0-	-1293	410	190	1	1617	2	Y	-0-		4
04	2083 N	1673	-0-	-410	-0-	184	1	1489	2	Y	-0-		4
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	226	1	1830	2	Y	-0-		4
06	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	162	1	1505	2	Y	-0-		4

WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454													
01	2937 N	2534	-0-	-403	-0-	251	1	2283	2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	2100	-0-	2100	2100	217	1	1883	2	Y	-0-		9
03	3100 N	2343	-0-	-757	1343	246	1	2097	2	Y	-0-		9
04	3000 N	1998	-0-	-1002	341	212	1	1786	2	Y	-0-		9
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-		9
06	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-		9

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. JENNY BETH GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 246203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 9183 - 10093		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 246205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10287		PERF. 7849 - 10156		
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	267	-0-	267	267	26	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	820 N	553	-0-	-267	-0-	56	1	497	2	Y	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	133	-0-	-146	-0-	15	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	246	-0-	-294	-0-	23	1	223	2	Y	-0-			-0-
DOUGLASS GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 246246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9494 - 10452		
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	84	1	765	2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	735	-0-	735	735	75	1	660	2	Y	-0-			10
03	1474 N	739	-0-	-735	-0-	78	1	661	2	Y	-0-			10
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	Y	-0-			10
05	775 N	701	-0-	-74	-0-	77	1	624	2	Y	-0-			10
06	720 N	554	-0-	-166	-0-	53	1	501	2	Y	-0-			10
RITA RAE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 246392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10727		PERF. 9332 - 10586		
01	2325 N	2192	-0-	-133	-0-	218	1	1974	2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	1849	-0-	1849	1849	192	1	1657	2	Y	-0-			6
03	3931 X	2082	-0-	-1849	-0-	220	1	1862	2	Y	-0-			6
04	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	221	1	1792	2	Y	-0-			6
05	2480 X	802	-0-	-1678	-0-	87	1	715	2	Y	-0-			6
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			6
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9522 - 10357		
01	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	180	1	1647	2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	2039	-0-	2039	2039	211	1	1828	2	Y	-0-			9
03	3100 N	1587	-0-	-1513	-0-	167	1	1420	2	Y	-0-			9
04	1924 N	1398	-0-	-526	-0-	148	1	1250	2	Y	-0-			9
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			9
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			9
NELDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 246394		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 9744 - 10567				
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-			76
02	DLQ G-10	228	-0-	228	228	23	1	205	2	Y	-0-			76
03	460 N	232	-0-	-228	-0-	24	1	208	2	Y	-0-			76
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	-0-			76
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	14	1	119	2	Y	-0-			76
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			76

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1388	-0-	-534	-0-	139	1	1249	2	N	-0-					109
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	185	1	1606	2	N	20					129
						22	9									
03	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	187	1	1593	2	N	-0-					129
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	184	1	1487	2	N	-0-					129
05	1953 N	992	-0-	-961	-0-	107	1	885	2	N	-0-					129
06	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	153	1	1409	2	N	-0-					129

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	-22	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	43 N	21	-0-	-22	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	124	1	1147	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	1108	-0-	-1108	-0-	114	1	994	2	Y	-0-					19
03	2367 N	1259	-0-	-1108	-0-	132	1	1127	2	Y	-0-					19
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	102	1	831	2	Y	-0-					19
05	1178 N	423	-0-	-755	-0-	46	1	377	2	Y	-0-					19
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

01	713 X	390	-0-	-323	-0-	38	1	352	2	N	-0-					10
02	609 X	403	-0-	-206	-0-	40	1	363	2	N	-0-					10
03	620 X	612	-0-	-8	-0-	64	1	548	2	N	-0-					10
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	96	1	809	2	N	-0-					10
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	118	1	953	2	N	-0-					10
06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	58	1	595	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE-PRUITT GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 249853		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8949 - 10133					
01	1984 N	920	-0-	-1064	-0-	89 1	831 2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	115 1	979 2	Y	-0-			-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	129 1	1047 2	Y	-0-			-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	140 1	1145 2	Y	-0-			-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	124 1	1142 2	Y	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 250128		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 8510 - 9603					
01	2387 N	1901	-0-	-486	-0-	188 1	1713 2	Y	-0-			55
02	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	180 1	1566 2	Y	-0-	46 1		9
03	3100 N	1485	-0-	-1615	131	156 1	1329 2	Y	-0-			9
04	1428 N	1297	-0-	-131	-0-	143 1	1154 2	Y	-0-			9
05	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	190 1	1530 2	Y	-0-			9
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	145 1	1337 2	Y	-0-			9
WELL #: 11		RRCID -> 250684		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9489 - 10548					
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	12 1	102 2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13 1	112 2	Y	-0-			8
03	189 N	64	-0-	-125	-0-	7 1	57 2	Y	-0-			8
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			8
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			8
WELL #: 1		RRCID -> 250739		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 8610 - 9828					
01	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	139 1	1259 2	Y	-0-			67
02	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	116 1	1026 2	Y	-0-	63 1		4
03	2806 N	1664	-0-	-1142	-0-	175 1	1489 2	Y	-0-			4
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	161 1	1335 2	Y	-0-			4
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	249 1	2030 2	Y	-0-			4
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	200 1	1833 2	Y	-0-			4
WELL #: 9		RRCID -> 250858		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 8988 - 10261					
01	T. A.	266	-0-	266	1091	25 1	241 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	242	-0-	242	1333	24 1	218 2	Y	-0-			-0-
03	1558 X	225	-0-	-1333	-0-	23 1	202 2	Y	-0-			-0-
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 2	Y	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	37 1	302 2	Y	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24 1	187 2	Y	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 251593		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10524	PERF. 9602 - 10438					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #: 9		RRCID -> 251600		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 9528 - 10561					
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	209 1	1900 2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	195 1	1693 2	Y	-0-			11
03	3100 N	1786	-0-	-1314	574	188 1	1598 2	Y	-0-			11
04	2038 N	1464	-0-	-574	-0-	162 1	1302 2	Y	-0-			11
05	1922 N	399	-0-	-1523	-0-	43 1	356 2	Y	-0-			11
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9019 - 9919				
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	206	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	388 N	182	-0-	-206	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 251950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9522 - 10398				
01	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	222	1	2033	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	2241	-0-	2241	2241	230	1	2011	2	Y	-0-					9
03	3100 N	2318	-0-	-782	1459	243	1	2075	2	Y	-0-					9
04	3000 N	1916	-0-	-1084	375	204	1	1712	2	Y	-0-					9
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					9
06	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					9

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 252812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9302 - 10213				
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	130 N	70	-0-	-60	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

SEAN THOMAS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 8798 - 9765				
01	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	179	1	1634	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10	1688	-0-	1688	1688	174	1	1512	2	Y	-0-	2	48	1		16
03	3426 X	1738	-0-	-1688	-0-	183	1	1555	2	Y	-0-					16
04	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	151	1	1232	2	Y	-0-					16
05	1829 X	1341	-0-	-488	-0-	147	1	1194	2	Y	-0-					16
06	1740 X	1103	-0-	-637	-0-	107	1	996	2	Y	-0-					16

DESHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 254725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10658		PERF. 9619 - 10438				
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	221	1	2037	2	Y	-0-					41
02	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	232	1	2015	2	Y	-0-	22				63
03	3100 N	2361	-0-	-739	1532	248	1	2113	2	Y	-0-					63
04	3000 N	2083	-0-	-917	615	228	1	1855	2	Y	-0-					63
05	2294 N	874	-0-	-1420	-0-	95	1	779	2	Y	-0-					63
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					63

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEAM OPERATING, L.L.C. ANGELA FAITH GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 255078		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 9857				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2046 N	586	-0-	-1460	-0-	57	1	529	2	Y	-0-			27
02	DLQ G-10	523	-0-	523	523	53	1	469	2	Y	1	28	1	-0-
						1	9							
03	2436 X	1913	-0-	-523	-0-	202	1	1711	2	Y	-0-			-0-
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	240	1	1947	2	Y	-0-			-0-
05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	272	1	2212	2	Y	31			31
						34	9							
06	1860 X	1592	-0-	-268	-0-	158	1	1434	2	Y	-0-			31

RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9507 - 10592				
01	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	204	1	1844	2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	1934	-0-	1934	1934	199	1	1735	2	Y	-0-			9
03	3100 N	1994	-0-	-1106	-0-	210	1	1784	2	Y	-0-			9
04	2726 N	1898	-0-	-828	-0-	209	1	1689	2	Y	-0-			9
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	264	1	2147	2	Y	-0-			9
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	190	1	1768	2	Y	-0-			9

JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 9126 - 10123				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 9449 - 10298				
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	138	1	1262	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	1263	-0-	1263	1263	130	1	1133	2	Y	-0-			4
03	2519 N	1256	-0-	-1263	-0-	132	1	1124	2	Y	-0-			4
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	136	1	1107	2	Y	-0-			4
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	170	1	1379	2	Y	-0-			4
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	Y	-0-			4

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8882 - 9715				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			6

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9296 - 10317				
01	3255 X	2657	-0-	-598	-0-	262	1	2395	2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	2955	-0-	2955	2955	305	1	2650	2	Y	-0-			9
03	6020 X	3065	-0-	-2955	-0-	322	1	2743	2	Y	-0-			9
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	256	1	2139	2	Y	-0-			9
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			9
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878									
CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	13 1	120 2	Y	-0-		13
02	DLQ G-10	177	-0-	177	177	18 1	159 2	Y	-0-		13
03	243 N	66	-0-	-177	-0-	7 1	59 2	Y	-0-		13
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	Y	-0-		13
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20 1	159 2	Y	-0-		13
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-		13

HEATHER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645			
01	713 X	598	-0-	-115	-0-	57 1	541 2	Y	-0-		12
02	DLQ G-10	611	-0-	611	611	72 1	538 2	Y	1	12 1	1
						1 9					
03	1287 N	676	-0-	-611	-0-	67 1	609 2	Y	-0-		1
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	66 1	565 2	Y	-0-		1
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	92 1	751 2	Y	-0-		1
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60 1	651 2	Y	-0-		1

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257667		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208			
01	3286 X	2584	-0-	-702	-0-	257 1	2327 2	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	2147	-0-	2147	2147	219 1	1927 2	Y	1	6 1	-0-
						1 9					
03	4361 X	2214	-0-	-2147	-0-	233 1	1981 2	Y	-0-		-0-
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	241 1	1957 2	Y	-0-		-0-
05	2790 X	1965	-0-	-825	-0-	215 1	1750 2	Y	-0-		-0-
06	2490 X	1064	-0-	-1426	-0-	104 1	960 2	Y	-0-		-0-

SMITH, J. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		19
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-		19
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-		19
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-		19
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-		19
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-		19

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 400 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	230956	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10033 - 12920
01	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	271 1	3150 2	N	-0-		-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	265 1	3062 2	N	-0-		-0-
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	275 1	3291 2	N	-0-		-0-
04	3330 X	1966	-0-	-1364	-0-	151 1	1815 2	N	-0-		-0-
05	3472 X	2686	-0-	-786	-0-	197 1	2489 2	N	-0-		-0-
06	3360 X	3080	-0-	-280	-0-	244 1	2836 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	230958	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	10012 - 12892
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	169 1	1126 2	N	-0-		-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	99 1	658 2	N	-0-		-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	146 1	942 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	830	-0-	-400	-0-	118 1	712 2	N	-0-		-0-
05	806 N	672	-0-	-134	-0-	92 1	580 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	851	-0-	-199	-0-	95 1	756 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	12	RRCID ->	233044	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	9962 - 12074
01	868 N	271	-0-	-597	-0-	35 1	236 2	N	-0-		-0-
02	783 N	165	-0-	-618	-0-	22 1	143 2	N	-0-		-0-
03	806 N	330	-0-	-476	-0-	44 1	286 2	N	-0-		-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	142 1	862 2	N	-0-		-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	309 1	1940 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3091	-0-	91	-0-	91 1	2746 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	9	RRCID ->	234816	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10090 - 12102
01	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	219 1	2545 2	N	-0-		-0-
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	195 1	2254 2	N	-0-		-0-
03	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	212 1	2539 2	N	-0-		-0-
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	207 1	2493 2	N	-0-		-0-
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	194 1	2447 2	N	-0-		-0-
06	2670 N	2616	-0-	-54	-0-	207 1	2409 2	N	-0-		-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	236148	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	9775 - 10277
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	33	RRCID ->	246687	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	9560 - 9832
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	38	RRCID ->	246691	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9922 - 10199
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.//		25998 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	250737	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9830 - 10165
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		20	RRCID ->	257188	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF. 9926 - 10214
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		25	RRCID ->	257714	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10215 - 10471
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	259750	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10190 - 10488
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
SESSIONS		WELL #:		1	RRCID ->	230584	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11053 - 13073
01	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961 2		N	-0-		-0-
02	1044 N	906	-0-	-138	-0-	906 2		N	-0-		-0-
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976 2		N	-0-		-0-
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	824 2		N	-0-		-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	239151	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10970 - 11738
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-		2
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-		2
03	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-		2
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		2
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-		2
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 245699		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 246047		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449			
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-		-0-
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-		-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-		-0-
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		N	-0-		-0-
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-		-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988			
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447			
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-		-0-
02	1276 N	964	-0-	-312	-0-	964 2		N	-0-		-0-
03	1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
04	1710 N	1339	-0-	-371	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-

GTG OPERATING, LLC SESSIONS		337080 WELL #: 1A		RRCID -> 110387		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996			
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	29 1	742 2	N	-0-		76
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	41 1	742 2	N	-0-		76
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	112 1	742 2	N	-0-		76
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	82 1	804 2	N	-0-		76
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

MERIT ENERGY COMPANY SESSIONS HEIRS		561136 WELL #: 1		RRCID -> 212417		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646			
01	2139 N	1778	-0-	-361	-0-	93 1	1685 2	Y	-0-		12
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	100 1	1950 2	Y	-0-		12
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	105 1	2139 2	Y	-0-		12
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	105 1	2072 2	Y	-0-		12
05	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	88 1	2010 2	Y	-0-		12
06	2160 N	1817	-0-	-343	-0-	84 1	1733 2	Y	-0-		12

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
WARNER, BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 216055		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	75 1	1353 2	N	-0-	204
02	1392 N	1373	-0-	-19	-0-	67 1	1306 2	N	-0-	204
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	72 1	1473 2	N	-0-	204
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	67 1	1323 2	N	-0-	204
05	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	55 1	1252 2	N	-0-	204
06	1500 N	1105	-0-	-395	-0-	51 1	1054 2	N	-0-	204

SESSIONS HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 217452		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502		
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	119 1	2159 2	Y	-0-	59
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	88 1	1717 2	Y	-0-	59
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	106 1	2158 2	Y	-0-	59
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	123 1	2429 2	Y	-0-	59
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	108 1	2459 2	Y	-0-	59
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	113 1	2321 2	Y	-0-	59

SESSIONS, RUBE		WELL #: 2		RRCID -> 218448		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642		
01	1984 N	1728	-0-	-256	-0-	90 1	1638 2	N	-0-	157
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	92 1	1800 2	N	-0-	157
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	95 1	1948 2	N	-0-	157
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	97 1	1921 2	N	-0-	157
05	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	83 1	1889 2	N	-0-	157
06	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	89 1	1832 2	N	-0-	157

HILL, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 225944		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228		
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	91 1	1644 2	Y	-0-	76
02	1073 N	1064	-0-	-9	-0-	52 1	1012 2	Y	-0-	76
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	57 1	1158 2	Y	-0-	76
04	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	55 1	1091 2	Y	-0-	76
05	1147 N	944	-0-	-203	-0-	40 1	904 2	Y	-0-	76
06	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	49 1	1000 2	Y	-0-	76

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 225946		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682		
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-	158
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-	158
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	158
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	158
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	158
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158

SESSIONS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226256		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844		
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	48 1	867 2	Y	-0-	38
02	957 N	927	-0-	-30	-0-	45 1	882 2	Y	-0-	38
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	43 1	887 2	Y	-0-	38
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	42 1	832 2	Y	-0-	38
05	992 N	871	-0-	-121	-0-	37 1	834 2	Y	-0-	38
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	43 1	874 2	Y	-0-	38

SESSIONS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 226551		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784		
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	86 1	1560 2	Y	-0-	12
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	84 1	1630 2	Y	-0-	12
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65 1	1319 2	Y	-0-	12
04	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	71 1	1400 2	Y	-0-	12
05	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	65 1	1488 2	Y	-0-	12
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	74 1	1527 2	Y	-0-	12

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	25	1	451	2	Y	-0-	35
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	21	1	415	2	Y	-0-	35
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	22	1	458	2	Y	-0-	35
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	21	1	406	2	Y	-0-	35
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	19	1	426	2	Y	-0-	35
06	450 N	367	-0-	-83	-0-	17	1	350	2	Y	-0-	35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

01	2294 N	1964	-0-	-330	-0-	103	1	1861	2	N	-0-	28
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	2	N	-0-	28
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	113	1	2309	2	N	-0-	28
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	138	1	2739	2	N	-0-	28
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	119	1	2719	2	N	-0-	28
06	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	125	1	2571	2	N	-0-	28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-	129
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-	129
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	2	N	-0-	129
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	N	-0-	129
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	N	-0-	129
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	N	-0-	129

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	278	1	3235	2	N	-0-				166
02	3103 X	2971	-0-	-132	-0-	216	1	2755	2	N	-0-				166
03	3317 X	2795	-0-	-522	-0-	211	1	2584	2	N	-0-				166
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	141	1	3194	2	N	-0-				166
05	3317 X	2988	-0-	-329	-0-	126	1	2862	2	N	-0-				166
06	3210 X	2488	-0-	-722	-0-	116	1	2372	2	N	-0-				166

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

01	1736 X	1404	-0-	-332	-0-	111	1	1293	2	Y	-0-				42
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	186	1	1367	2	Y	-0-				42
03	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	197	1	1484	2	Y	-0-				42
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	158	1	1427	2	Y	-0-				42
05	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	167	1	1493	2	Y	-0-				42
06	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	185	1	1340	2	Y	-0-				42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

01	3038 X	2294	-0-	-744	-0-	120	1	2174	2	Y	-0-				1
02	2842 X	2582	-0-	-260	-0-	126	1	2456	2	Y	-0-				1
03	3038 X	3034	-0-	-4	-0-	142	1	2892	2	Y	-0-				1
04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	141	1	2792	2	Y	-0-				1
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	134	1	3061	2	Y	-0-				1
06	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	128	1	2622	2	Y	-0-				1

SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
SM OPERATING COMPANY LLC				788993											
SHELTON		WELL #:		1A	RRCID ->	111123	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	12049	PERF.10403 - 10980				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
XTO ENERGY INC.				945936											
WARNER		WELL #:		1	RRCID ->	105115	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	11959	PERF.10891 - 11630				
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2				N	-0-			-0-
02		493 N	488	-0-	-5	-0-	488 2				N	-0-			-0-
03		527 N	403	-0-	-124	-0-	403 2				N	-0-			-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2				N	-0-			-0-
05		527 N	410	-0-	-117	-0-	410 2				N	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2				N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	222240	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10462 - 11677				
01		3503 X	3094	-0-	-409	-0-	245 1	2849 2	N	-0-					-0-
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	262 1	3021 2	N	-0-					-0-
03		3503 X	3402	-0-	-101	-0-	262 1	3140 2	N	-0-					-0-
04		3330 X	3147	-0-	-183	-0-	241 1	2906 2	N	-0-					-0-
05		3503 X	3292	-0-	-211	-0-	242 1	3050 2	N	-0-					-0-
06		3390 X	3046	-0-	-344	-0-	241 1	2805 2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	226413	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10138 - 12944				
01		4030 X	2623	-0-	-1407	-0-	208 1	2415 2	N	-0-					-0-
02		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	345 1	3982 2	N	-0-					-0-
03		4371 X	3836	-0-	-535	-0-	295 1	3541 2	N	-0-					-0-
04		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	570 1	6860 2	N	-0-					-0-
05		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	630 1	7951 2	N	-0-					-0-
06		4230 X	38	-0-	-4192	-0-	3 1	35 2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	229035	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12597	PERF.10587 - 12261				
01		6014 X	5415	-0-	-599	-0-	428 1	4987 2	N	-0-					-0-
02		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	421 1	4858 2	N	-0-					-0-
03		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	433 1	5188 2	N	-0-					-0-
04		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	415 1	4996 2	N	-0-					-0-
05		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	421 1	5307 2	N	-0-					-0-
06		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	439 1	5101 2	N	-0-					-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	230361	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12231	PERF.10276 - 12138				
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	25 1	167 2	N	-0-					-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	22 1	146 2	N	-0-					-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	24 1	153 2	N	-0-					-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	26 1	159 2	N	-0-					-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	26 1	165 2	N	-0-					-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	24 1	188 2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749			
01	3224 X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2	N	-0-	-0-	
02	3016 X	2844	-0-	-172	-0-	2844	2	N	-0-	-0-	
03	3162 X	3158	-0-	-4	-0-	3158	2	N	-0-	-0-	
04	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2951	2	N	-0-	-0-	
05	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	2795	2	N	-0-	-0-	
06	3060 X	2636	-0-	-424	-0-	2636	2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966			
01	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	241	1	N	-0-	-0-	
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-	-0-	
03	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	413	1	N	-0-	-0-	
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-	-0-	
05	3100 N	3387	-0-	287	-0-	465	1	N	-0-	-0-	
06	2441 N	2154	-0-	-287	-0-	240	1	N	-0-	-0-	

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943			
01	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	362	1	N	-0-	-0-	
02	2552 X	2536	-0-	-16	-0-	332	1	N	-0-	-0-	
03	2821 X	2541	-0-	-280	-0-	342	1	N	-0-	-0-	
04	2730 X	2253	-0-	-477	-0-	319	1	N	-0-	-0-	
05	2821 X	2354	-0-	-467	-0-	323	1	N	-0-	-0-	
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	344	1	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210			
01	2759 X	1798	-0-	-961	-0-	142	1	N	-0-	-0-	
02	1943 N	1584	-0-	-359	-0-	126	1	N	-0-	-0-	
03	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	128	1	N	-0-	-0-	
04	1740 N	1544	-0-	-196	-0-	118	1	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	112	1	N	-0-	-0-	
06	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	120	1	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160				
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56 1	646 2	N	-0-	-0-		
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44 1	504 2	N	-0-	-0-		
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	59 1	704 2	N	-0-	-0-		
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	58 1	698 2	N	-0-	-0-		
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36 1	453 2	N	-0-	-0-		
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34 1	391 2	N	-0-	-0-		

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005				
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	122 1	810 2	N	-0-	-0-		
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	141 1	935 2	N	-0-	-0-		
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	170 1	1092 2	N	-0-	-0-		
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	122 1	742 2	N	-0-	-0-		
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	132 1	831 2	N	-0-	-0-		
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	146 1	1166 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178				
01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	277 1	3221 2	N	-0-	-0-		
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	249 1	2881 2	N	-0-	-0-		
03	3534 X	3533	-0-	-1	-0-	272 1	3261 2	N	-0-	-0-		
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	263 1	3159 2	N	-0-	-0-		
05	3534 X	3236	-0-	-298	-0-	238 1	2998 2	N	-0-	-0-		
06	3420 X	3271	-0-	-149	-0-	259 1	3012 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186				
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	50 1	585 2	N	-0-	-0-		
02	609 N	603	-0-	-6	-0-	48 1	555 2	N	-0-	-0-		
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	48 1	570 2	N	-0-	-0-		
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	44 1	535 2	N	-0-	-0-		
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	43 1	541 2	N	-0-	-0-		
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	43 1	498 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142				
01	3100 N	2407	-0-	-693	2071	315 1	2092 2	N	-0-	-0-		
02	2900 N	2276	-0-	-624	1447	298 1	1978 2	N	-0-	-0-		
03	3100 N	2306	-0-	-794	653	310 1	1996 2	N	-0-	-0-		
04	2751 N	2098	-0-	-653	-0-	297 1	1801 2	N	-0-	-0-		
05	2418 N	2092	-0-	-326	-0-	287 1	1805 2	N	-0-	-0-		
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	303 1	2415 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277				
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-		
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 2	N	-0-	-0-		

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10573 - 11870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	182	1	1211	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1450	N	1396	-0-	-54	-0-	183	1	1213	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	192	1	1239	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	184	1	1113	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	178	1	1115	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	189	1	1505	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10252 - 12236				
01	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	193	1	2244	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2929	X	1053	-0-	-1876	-0-	84	1	969	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3131	X	880	-0-	-2251	-0-	68	1	812	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2940	X	686	-0-	-2254	-0-	53	1	633	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3007	X	421	-0-	-2586	-0-	31	1	390	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2370	X	1272	-0-	-1098	-0-	101	1	1171	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 06/07/2022		TOTAL DEPTH 13769		PERF.10759 - 13094				
01	3007	N	1975	-0-	-1032	-0-	258	1	1717	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	262	1	1739	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2480	N	2158	-0-	-322	-0-	290	1	1868	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	269	1	1633	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2139	N	1648	-0-	-491	-0-	226	1	1422	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	257	1	2047	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10620 - 12162				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10548 - 12118				
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	119	1	791	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	141	1	936	2	N	-0-	-0-	-0-
03	961	N	754	-0-	-207	-0-	101	1	653	2	N	-0-	-0-	-0-
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	95	1	578	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	163	1	1025	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	236	1	1883	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232		PERF.10624 - 12006				
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	110	1	731	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	104	1	689	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	117	1	750	2	N	-0-	-0-	-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	101	1	613	2	N	-0-	-0-	-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	110	1	690	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	118	1	943	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10732 - 12156				
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	339	1	2252	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	303	1	2013	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	284	1	1825	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2100	N	1833	-0-	-267	-0-	260	1	1573	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	370	1	2322	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	319	1	2539	2	N	-0-	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	122	1	809	2	N	-0-			-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	177	1	1179	2	N	-0-			-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	202	1	1302	2	N	-0-			-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	222	1	1342	2	N	-0-			-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	284	1	1783	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3336	-0-	336	336	372	1	2964	2	N	-0-			-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016						
01	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	229	1	1525	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	1547	-0-	-280	-0-	202	1	1345	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1586	-0-	-367	-0-	213	1	1373	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1372	-0-	-338	-0-	194	1	1178	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	166	1	1041	2	N	-0-			-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	197	1	1572	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926						
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	N	-0-			-0-
02	319	N	192	-0-	-127	-0-	15	1	177	2	N	-0-			-0-
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	17	1	203	2	N	-0-			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-			-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	179	2	N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744						
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	98	1	650	2	N	-0-			-0-
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	96	1	635	2	N	-0-			-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	110	1	707	2	N	-0-			-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	106	1	640	2	N	-0-			-0-
05	775	N	482	-0-	-293	-0-	66	1	416	2	N	-0-			-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	91	1	724	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102						
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	256	1	1704	2	N	-0-			-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1528	2	N	-0-			-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	267	1	1720	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	250	1	1518	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	231	1	1448	2	N	-0-			-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	256	1	2041	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922						
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	286	1	1903	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	2048	-0-	-11	-0-	268	1	1780	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	282	1	1814	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	270	1	1638	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1857	-0-	-344	-0-	255	1	1602	2	N	-0-			-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	275	1	2192	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10479 - 11968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	218 1	1452 2	N	-0-	-0-	
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	193 1	1281 2	N	-0-	-0-	
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	201 1	1291 2	N	-0-	-0-	
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	179 1	1084 2	N	-0-	-0-	
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	146 1	919 2	N	-0-	-0-	
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	137 1	1093 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.10642 - 12008	
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	350 1	4075 2	N	-0-	-0-	
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	312 1	3602 2	N	-0-	-0-	
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	303 1	3632 2	N	-0-	-0-	
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	321 1	3863 2	N	-0-	-0-	
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	349 1	4406 2	N	-0-	-0-	
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	368 1	4271 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9626 - 12040	
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	340 1	3952 2	N	-0-	-0-	
02	3538 X	2974	-0-	-564	-0-	237 1	2737 2	N	-0-	-0-	
03	3782 X	2900	-0-	-882	-0-	223 1	2677 2	N	-0-	-0-	
04	3660 X	2586	-0-	-1074	-0-	198 1	2388 2	N	-0-	-0-	
05	3782 X	1370	-0-	-2412	-0-	101 1	1269 2	N	-0-	-0-	
06	3660 X	1151	-0-	-2509	-0-	91 1	1060 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 12161	
01	1550 N	1250	-0-	-300	-0-	163 1	1087 2	N	-0-	-0-	
02	1537 N	1378	-0-	-159	-0-	180 1	1198 2	N	-0-	-0-	
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	185 1	1191 2	N	-0-	-0-	
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	176 1	1066 2	N	-0-	-0-	
05	1488 N	1269	-0-	-219	-0-	174 1	1095 2	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	201 1	1599 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9474 - 11770	
01	2697 X	2520	-0-	-177	-0-	329 1	2191 2	N	-0-	-0-	
02	2581 N	2047	-0-	-534	-0-	268 1	1779 2	N	-0-	-0-	
03	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	344 1	2212 2	N	-0-	-0-	
04	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	339 1	2052 2	N	-0-	-0-	
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	326 1	2046 2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3219	-0-	219	219	359 1	2860 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203		PERF. 9353 - 11901	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	31 1	204 2	N	-0-	-0-	
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	24 1	156 2	N	-0-	-0-	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	26 1	165 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	24 1	146 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	21 1	134 2	N	-0-	-0-	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	73 1	580 2	N	-0-	-0-	

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 9244 - 11838	
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	89 1	593 2	N	-0-	-0-	
02	609 N	593	-0-	-16	-0-	78 1	515 2	N	-0-	-0-	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	102 1	657 2	N	-0-	-0-	
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	94 1	568 2	N	-0-	-0-	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	92 1	578 2	N	-0-	-0-	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	102 1	816 2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	883	-0-	-574	-0-	115 1	768 2	N	-0-	-0-
02	1073 N	491	-0-	-582	-0-	64 1	427 2	N	-0-	-0-
03	930 N	814	-0-	-116	-0-	109 1	705 2	N	-0-	-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	122 1	741 2	N	-0-	-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	127 1	800 2	N	-0-	-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	139 1	1108 2	N	-0-	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650		
01	7409 X	7077	-0-	-332	-0-	560 1	6517 2	N	-0-	-0-
02	6931 X	6306	-0-	-625	-0-	502 1	5804 2	N	-0-	-0-
03	7533 X	7030	-0-	-503	-0-	541 1	6489 2	N	-0-	-0-
04	7290 X	6782	-0-	-508	-0-	520 1	6262 2	N	-0-	-0-
05	7533 X	6891	-0-	-642	-0-	506 1	6385 2	N	-0-	-0-
06	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	551 1	6397 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 09/13/2022		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137		
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	253 1	1682 2	N	-0-	-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	228 1	1514 2	N	-0-	-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	223 1	1435 2	N	-0-	-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	185 1	1118 2	N	-0-	-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	179 1	1126 2	N	-0-	-0-
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	214 1	1702 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112		
01	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	280 1	3258 2	N	-0-	-0-
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	297 1	3430 2	N	-0-	-0-
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	321 1	3854 2	N	-0-	-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	318 1	3825 2	N	-0-	-0-
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	319 1	4019 2	N	-0-	-0-
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	346 1	4020 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246		
01	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	409 1	4757 2	N	-0-	-0-
02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	336 1	3877 2	N	-0-	-0-
03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	350 1	4191 2	N	-0-	-0-
04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	333 1	4007 2	N	-0-	-0-
05	4433 X	4230	-0-	-203	-0-	311 1	3919 2	N	-0-	-0-
06	4290 X	4053	-0-	-237	-0-	321 1	3732 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152		
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	40 1	467 2	N	-0-	-0-
02	522 N	425	-0-	-97	-0-	34 1	391 2	N	-0-	-0-
03	558 N	438	-0-	-120	-0-	34 1	404 2	N	-0-	-0-
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	33 1	398 2	N	-0-	-0-
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	29 1	368 2	N	-0-	-0-
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	30 1	343 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044		
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	164 1	1905 2	N	-0-	-0-
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	195 1	2250 2	N	-0-	-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	166 1	1988 2	N	-0-	-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	130 1	1566 2	N	-0-	-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	160 1	2016 2	N	-0-	-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	160 1	1853 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		25	RRCID ->	257713	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10215 - 12127	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	246	1	2860	2	N	-0-	-0-
02	3132 X	2813	-0-	-319	-0-	224	1	2589	2	N	-0-	-0-
03	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	244	1	2925	2	N	-0-	-0-
04	3210 X	3009	-0-	-201	-0-	231	1	2778	2	N	-0-	-0-
05	3317 X	2818	-0-	-499	-0-	207	1	2611	2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2404	-0-	-656	-0-	191	1	2213	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	259751	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10190 - 12002	
01	3255 X	2847	-0-	-408	-0-	372	1	2475	2	N	-0-	-0-
02	3045 X	2762	-0-	-283	-0-	361	1	2401	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2873	-0-	-103	-0-	386	1	2487	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2612	-0-	-268	-0-	370	1	2242	2	N	-0-	-0-
05	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	389	1	2442	2	N	-0-	-0-
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	345	1	2748	2	N	-0-	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	260259	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	12033	PERF.10226 - 11808	
01	2573 X	2459	-0-	-114	-0-	321	1	2138	2	N	-0-	-0-
02	2378 N	2345	-0-	-33	-0-	307	1	2038	2	N	-0-	-0-
03	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	325	1	2092	2	N	-0-	-0-
04	2370 N	2202	-0-	-168	-0-	312	1	1890	2	N	-0-	-0-
05	2511 N	2168	-0-	-343	-0-	298	1	1870	2	N	-0-	-0-
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	319	1	2541	2	N	-0-	-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SMITH				
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC		101170										
CHISUM		WELL #:		1	RRCID ->	227245	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	15850	PERF. 9140 - 9204	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHELBY				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874										
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	100296	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 3616 - 3628	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)		27232 666		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHELBY				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874										
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	127833	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 3278 - 3288	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)		//CONT.//		27232 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
WERNER, LOUIS SAWMILL				WELL #:	1	RRCID ->	171148	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2694 - 2702		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797											
EASTHAM STATE FARM				WELL #:	2	RRCID ->	107081	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11308 - 11451		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162

ADAMS, CHESTER				WELL #:	2	RRCID ->	275353	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054 - 11688	
01	1271 N	641	-0-	-630	-0-	384	1	257	9	Y	234	171	1	167
02	1189 X	650	-0-	-539	-0-	424	1	226	9	Y	205	282	1	90
03	1271 X	685	-0-	-586	-0-	461	1	224	9	Y	204	221	1	73
04	900 X	754	-0-	-146	-0-	535	1	219	9	Y	199	165	1	107
05	930 X	757	-0-	-173	-0-	570	1	187	9	Y	170	223	1	54
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	504	1	171	9	Y	155	115	1	94

CHANDLER				WELL #:	1	RRCID ->	275516	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585 - 11220	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	702	1	81	9	Y	74	180	1	37
02	725 X	642	-0-	-83	-0-	589	1	53	9	Y	48			85
03	1023 X	603	-0-	-420	-0-	531	1	72	9	Y	65			150
04	990 X	629	-0-	-361	-0-	574	1	55	9	Y	50			200
05	1023 X	516	-0-	-507	-0-	474	1	42	9	Y	38	181	1	57
06	750 X	129	-0-	-621	-0-	101	1	28	9	Y	25			82

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	702	RRCID ->	275603	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925 - 11565	
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	519	1	600	3	Y	258	333	1	89
						284	9							
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	546	1	624	3	Y	244	172	1	161
						268	9							
03	1736 N	855	-0-	-881	-0-	566	1	289	9	Y	263	257	1	167
04	1350 N	1049	-0-	-301	-0-	495	1	135	3	Y	381	290	1	258
						419	9							
*05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	134	1	385	3	Y	292	264	1	286
						321	9							
06	840 N	778	-0-	-62	-0-	391	1	387	9	Y	352	360	1	278

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		777 N	777	-0-	-0-	448 1	329 9		Y	299	291 1		159
02		1218 X	761	-0-	-457	507 1	254 9		Y	231	293 1		97
03		1457 X	695	-0-	-762	544 1	151 9		Y	137	157 1		77
04		1410 X	648	-0-	-762	502 1	146 9		Y	133	99 1		111
05		775 X	183	-0-	-592	21 1	104 3		Y	53			164
						58 9							
06		780 X	394	-0-	-386	241 1	22 3		Y	119	192 1		91
						131 9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
01		1674 X	339	-0-	-1335	197 1	142 9		Y	129	184 1		255
02		667 X	307	-0-	-360	231 1	76 9		Y	69	184 1		140
03		682 X	288	-0-	-394	201 1	87 9		Y	79			219
04		660 X	280	-0-	-380	185 1	95 9		Y	86			305
*05		682 X	110	-0-	-572	43 1	67 9		Y	61			366
06		270 N	26	-0-	-244	26 1			Y	-0-	179 1		187

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663													
01		1209 X	1068	-0-	-141	996 1	72 9		Y	65			160
02		1131 X	1113	-0-	-18	1035 1	78 9		Y	71	183 1		48
03		1364 X	713	-0-	-651	557 1	156 9		Y	142			190
04		1320 X	263	-0-	-1057	134 1	129 9		Y	117	183 1		124
05		1240 X	210	-0-	-1030	98 1	112 9		Y	102			226
*06		1304 X	1304	-0-	-0-	1241 1	63 9		Y	57	184 1		99

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603													
01		834 N	834	-0-	-0-	768 1	66 9		Y	60			160
02		626 X	626	-0-	-0-	580 1	46 9		Y	42			202
03		1643 X	575	-0-	-1068	533 1	42 9		Y	38	178 1		62
04		1590 X	768	-0-	-822	707 1	61 9		Y	55			117
05		837 X	700	-0-	-137	658 1	42 9		Y	38			155
06		810 X	631	-0-	-179	585 1	46 9		Y	42			197

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	902 1	254 9	Y	Y	231	193 1	129
02		2436 X	909	-0-	-1527	-0-	734 1	175 9	Y	Y	159	192 1	96
03		1519 X	911	-0-	-608	-0-	729 1	182 9	Y	Y	165	178 1	83
04		1470 X	854	-0-	-616	-0-	715 1	139 9	Y	Y	126	86 1	123
05		1147 X	148	-0-	-999	-0-	49 1	95 3	Y	Y	4		127
06		1110 X	336	-0-	-774	-0-	185 1	151 9	Y	Y	137	148 1	116

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		224
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		224
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		224
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		224
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		224
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		135
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		135
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		135
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		135
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		135
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944													
01		2573 X	2011	-0-	-562	-0-	371 1	1282 3	Y	Y	325	317 1	87
							358 9						
02		2407 X	1944	-0-	-463	-0-	476 1	1269 3	Y	Y	181	114 1	154
							199 9						
03		2976 X	2226	-0-	-750	-0-	202 1	1639 3	Y	Y	350	388 1	116
							385 9						
04		2880 X	1675	-0-	-1205	-0-	153 1	1320 3	Y	Y	184	168 1	132
							202 9						
05		2976 X	2045	-0-	-931	-0-	154 1	1401 3	Y	Y	445	457 1	119
							490 9				1 8		
06		2160 X	2124	-0-	-36	-0-	128 1	1347 3	Y	Y	590	484 1	225
							649 9						

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		WELL #: A 01		RRCID -> 277918		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3007 X	1987	-0-	-1020	-0-	983 1	789 3	Y	195	182 1	108
02	1914 X	1725	-0-	-189	-0-	215 9	775 1	Y	176	181 1	103
03	2542 X	2196	-0-	-346	-0-	194 9	879 1	Y	192	200 1	95
04	2460 X	2091	-0-	-369	-0-	211 9	916 1	Y	147	99 1	143
05	2542 X	981	-0-	-1561	-0-	162 9	313 1	Y	94		237
06	2130 X	1785	-0-	-345	-0-	103 9	591 1	Y	123	209 1	151
						135 9					
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 277919		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9731 - 11350	
01	620 X	258	-0-	-362	-0-	113 1	145 3	Y	-0-		34
02	1392 X	229	-0-	-1163	-0-	101 1	128 3	Y	-0-		34
03	1488 X	247	-0-	-1241	-0-	145 1	102 3	Y	-0-		34
04	240 X	237	-0-	-3	-0-	128 1	109 3	Y	-0-		34
05	248 X	208	-0-	-40	-0-	181 1	27 3	Y	-0-		34
06	240 X	169	-0-	-71	-0-	153 1	16 3	Y	-0-		34
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 277933		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376	
01	3100 N	3888	-0-	788	788	641 1	3135 3	Y	102		117
02	4336 X	3548	-0-	-788	-0-	112 9	572 1	Y	138	194 1	61
03	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	152 9	529 1	Y	119	94 1	86
04	3750 X	1265	-0-	-2485	-0-	131 9	515 1	Y	117	93 1	110
05	3875 X	377	-0-	-3498	-0-	129 9	11 1	Y	5		115
06	3750 X	104	-0-	-3646	-0-	6 9	27 1	Y	15		130
						17 9					
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 277934		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837	
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	703 1	41 9	Y	37		199
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	655 1	25 9	Y	23		222
03	434 N	125	-0-	-309	-0-	117 1	8 9	Y	7	184 1	45
04	420 N	16	-0-	-404	-0-	16 1		Y	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		45
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 277966		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12408	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	881	-0-	-3800	-0-	290	1	415	3	Y	160		182
						176	9						
02	4379 X	765	-0-	-3614	-0-	289	1	407	3	Y	63	181 1	64
						69	9						
03	1147 X	1067	-0-	-80	-0-	333	1	603	3	Y	119	96 1	87
						131	9						
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	386	1	435	3	Y	117	94 1	110
						129	9						
05	961 X	346	-0-	-615	-0-	10	1	330	3	Y	5		115
						6	9						
06	1020 X	901	-0-	-119	-0-	33	1	855	3	Y	12		127
						13	9						

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

01	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	751	1	8056	3	Y	202	372 1	75
						222	9						
02	6554 X	2878	-0-	-3676	-0-	413	1	2193	3	Y	247	179 1	143
						272	9						
03	7657 X	1759	-0-	-5898	-0-	316	1	1180	3	Y	239	185 1	197
						263	9						
04	8730 X	3814	-0-	-4916	-0-	595	1	2977	3	Y	220	187 1	230
						242	9						
05	9021 X	7544	-0-	-1477	-0-	916	1	6383	3	Y	223	286 1	167
						245	9						
06	8730 X	6936	-0-	-1794	-0-	887	1	5840	3	Y	190	184 1	173
						209	9						

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

01	248 N	116	-0-	-132	-0-	6	1	96	3	Y	13		198
						14	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93 1	105
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		105
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	Y	64		169
						70	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15		184
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	100	1	58	3	Y	10		194
						11	9						

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

01	1457 X	619	-0-	-838	-0-	206	1	413	9	Y	375	363 1	162
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	263	1	399	9	Y	363	186 1	339
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	295	1	438	9	Y	398	361 1	376
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	280	1	484	9	Y	440	552 1	264
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	9	Y	50		314
06	720 N	397	-0-	-323	-0-	59	1	338	9	Y	307	360 1	261

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	4371 X	3573	-0-	-798	-0-	601	1	2276	3	Y	633	592 1 201
02	4089 X	1065	-0-	-3024	-0-	696	9	654	3	Y	101	256 1 46
03	3596 X	1589	-0-	-2007	-0-	111	9	483	9	Y	439	348 1 137
04	3450 X	1616	-0-	-1834	-0-	1207	1	409	9	Y	372	199 1 310
05	3565 X	2849	-0-	-716	-0-	1320	1	1059	3	Y	427	651 1 86
06	3450 X	2694	-0-	-756	-0-	470	9	1290	1	Y	236	227 1 95
						260	9					
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547												
01	496 N	296	-0-	-200	-0-	74	1	222	9	Y	202	182 1 87
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	73	1	72	9	Y	65	152
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	178 1 85
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	81	1	155	9	Y	141	183 1 43
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	98	1	118	9	Y	107	150
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	9	Y	99	179 1 70
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542												
01	2511 X	1895	-0-	-616	-0-	126	1	1614	3	Y	141	183 1 100
02	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	155	9	1886	3	Y	167	179 1 88
03	2263 X	1972	-0-	-291	-0-	136	1	1693	3	Y	147	192 1 43
04	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	184	9	1909	3	Y	150	193
*05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	117	1	1754	3	Y	121	186 1 128
06	2280 X	2147	-0-	-133	-0-	162	9	1820	3	Y	152	182 1 98
						165	9					
						168	1					
						133	9					
						160	1					
						167	9					
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693												
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
03	T. A.	3568	-0-	3568	3568	170	1	3398	3	Y	-0-	38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-	38
05	T. A.	47	-0-	47	3615	3	1	44	3	Y	-0-	38
06	T. A.	651	-0-	651	4266	43	1	608	3	Y	-0-	38

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1521	-0-	-153	-0-	237	1	896	3	Y	353	368	1	83
						388	9							
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	215	1	615	3	Y	242	188	1	137
						266	9							
03	1643 N	1164	-0-	-479	-0-	87	1	831	3	Y	224	186	1	175
						246	9							
04	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	92	1	956	3	Y	131	171	1	135
						144	9							
*05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	1001	3	Y	122	184	1	73
						134	9							
06	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	72	1	964	3	Y	84			157
						92	9							
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
01	1333 N	32	-0-	-1301	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
03	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			Y	-0-			65
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-			65
*05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			65
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-			65
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
01	3472 X	2058	-0-	-1414	-0-	409	1	1548	3	Y	92	170	1	45
						101	9							
02	3248 X	2118	-0-	-1130	-0-	523	1	1497	3	Y	89			134
						98	9							
03	3038 X	2485	-0-	-553	-0-	224	1	2137	3	Y	113	182	1	65
						124	9							
04	2580 X	1358	-0-	-1222	-0-	113	1	1178	3	Y	61			126
						67	9							
05	2573 X	648	-0-	-1925	-0-	54	1	594	3	Y	-0-			126
06	2400 X	460	-0-	-1940	-0-	32	1	428	3	Y	-0-			126
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	181	1	48	3	Y	-0-			100
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	181	1	40	3	Y	-0-			100
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	181	1	54	3	Y	-0-			100
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	183	1	9	3	Y	-0-			100
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-			100
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	1			Y	-0-			100

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		RRCID -> 279324		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	557 1	3683 3	Y		100	104 1			54
							110 9								
02		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	726 1	4315 3	Y		170	104 1			120
							187 9								
03		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	758 1	4016 3	Y		219	220 1			119
							241 9								
04		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	713 1	4134 3	Y		212	155 1			176
							233 9								
05		4340 X	2374	-0-	-1966	-0-	59 1	2221 3	Y		85				261
							94 9								
06		5040 X	4311	-0-	-729	-0-	385 1	3725 3	Y		183	300 1			144
							201 9								

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 279354		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 9590		PERF.10090 - 11390	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 279383		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 279431		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10288 - 11397		
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	879 1	29 3	Y		65	187	
						72 9						
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	621 1	54 9	Y		49	183 1	53
03	868 N	764	-0-	-104	-0-	712 1	52 9	Y		47		100
04	960 N	833	-0-	-127	-0-	776 1	57 9	Y		52		152
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	768 1	55 9	Y		50		202
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	723 1	54 9	Y		49	178 1	73

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 279448		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10124 - 15384	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
 ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	0 W	1331	-0-	1331	1331	69	1151 3	Y	101		300
						111	9				
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	1331			Y	-0-	267 1	33
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	1331			Y	-0-		33
*04	0 W	2003	-0-	2003	3334	87	1719 3	Y	179		212
						197	9				
*05	0 W	2363	-0-	2363	5697	160	2070 3	Y	121	179 1	154
						133	9				
*06	0 W	1847	-0-	1847	7544	114	1617 3	Y	105	182 1	77
						116	9				

 HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

01	682 N	615	-0-	-67	-0-	234	348 3	Y	30		128
						33	9				
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	434	37 9	Y	34		162
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	668	176 3	Y	62	181 1	43
						68	9				
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	724	435 3	Y	59		102
						65	9				
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	796	435 3	Y	53		155
						58	9				
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	820	167 3	Y	66	181 1	40
						73	9				

 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138

 GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106

01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	378	6327 3	N	149	187 1	87
						164	9				
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	219	3917 3	N	77		164
						85	9				
03	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	1014	7907 3	N	176	186 1	154
						194	9				
04	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	1064	7104 3	N	143	187 1	110
						157	9				
*05	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	1839	5277 3	N	106		216
						117	9				
06	8820 X	4349	-0-	-4471	-0-	1515	2798 3	N	33	187 1	62
						36	9				

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
E2 OPERATING LLC 238475														
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-				Y	21			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	183			256
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	65	182	1	139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61	178	1	22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200														
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	133	2	56	9	N	51			170
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15			185
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	14	2	19	9	N	17	32	1	170
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	15	2	4	9	N	4			174
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	127	1	3 6 44
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			44

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	269	2	94	9	N	85	189	1	30
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	297	2	83	9	N	75			105
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	210	2	88	9	N	80			185
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	267	2	62	9	N	56	178	1	63
05	403 N	186	-0-	-217	-0-	130	2	56	9	N	51	57	1	57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			57

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118	1	46
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	2	29	9	N	26			72
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	2	55	9	N	50			122
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	89	2	42	9	N	38	46	1	114
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	24	2	18	9	N	16			130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			130

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	179	2	67	9	N	61			180
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	98	2	62	9	N	56	169	1	67
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	250	2	46	9	N	42			109
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	346	2	40	9	N	36			145
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	49	2	118	9	N	107	97	1	155
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			155

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277														
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	164	2	78	9	N	71			144
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	185	2	69	9	N	63			207
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	157	1	21 4 32
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		-0-		N	10	20	4	22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			22

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.//		27347 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON		
ORO RESOURCES, LLC		626507									
RUFFINO		WELL #:	1	RRCID ->	280133	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9221 - 10867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		728
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		728
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		728
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		728
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		728
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		728
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		728
EGB (FREDERICKSBURG)		27797 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
TUCKER		WELL #:	1	RRCID ->	122982	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2554 - 2574	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TUCKER		WELL #:	2	RRCID ->	125607	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	2665	PERF. 2540 - 2564	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20 1	125 2	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	54 1	152 2	N	-0-		-0-
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	36 1	81 2	N	-0-		-0-
04	150 N	10	-0-	-140	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	39 1	51 2	N	-0-		-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	82 1	18 2	N	-0-		-0-
TUCKER		WELL #:	3	RRCID ->	126229	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 2514 - 2530	
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	13 1	78 2	N	-0-		-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	16 1	47 2	N	-0-		-0-
03	186 N	7	-0-	-179	-0-	2 1	5 2	N	-0-		-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	47 1	346 2	N	-0-		-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	136 1	408 2	N	-0-		-0-
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	361 1	81 2	N	-0-		-0-
TUCKER		WELL #:	4	RRCID ->	126292	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2517 - 2533	
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	13 1	79 2	N	-0-		-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	17 1	47 2	N	-0-		-0-
03	186 N	7	-0-	-179	-0-	2 1	5 2	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	47 1	347 2	N	-0-		-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	136 1	408 2	N	-0-		-0-
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	361 1	81 2	N	-0-		-0-
ELKHART (PETTIT)		28379 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850									
O.G. ROGERS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	033363	COMPL. DATE	05/19/1964	TOTAL DEPTH	10212	PERF. 9917 - 9946	
01	846 X	207	-0-	-639	-0-	16 1	191 2	N	-0-		17
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15 1	187 2	N	-0-		17
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	161 2	N	-0-		17
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	13 1	144 2	N	-0-		17
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	10 1	122 2	N	-0-		17
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	10 1	107 2	N	-0-		17

ELKHART (PETTIT)		//CONT.//		28379 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
O.G. ROGERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	048260	COMPL. DATE	12/10/1969	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10138 - 10148
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	N	-0-		116
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2	N	-0-		116
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	N	-0-		116
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 2	N	-0-		116
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	N	-0-		116
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	N	-0-		116

COVINGTON		WELL #:		6	RRCID ->	229031	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	9852 - 9856
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	43 1	498 2	N	-0-		37
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	61 1	746 2	N	-0-		37
03		713 N	692	-0-	-21	-0-	57 1	635 2	N	-0-		37
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	54 1	573 2	N	-0-		37
05		868 N	693	-0-	-175	-0-	55 1	638 2	N	-0-		37
06		660 N	539	-0-	-121	-0-	45 1	494 2	N	-0-		37

COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	279341	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	9880 - 9981
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-		87
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-		87
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	-0-		87
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-		87
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N	-0-		87
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	-0-		87

ELKHART (WOODBINE)				28379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850								
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	212419	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5344 - 5345
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COVINGTON		WELL #:		A 2ST	RRCID ->	224062	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	4054 - 4102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	267915	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	5582 - 5586
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELKTON (PALUXY B) PALMER PETROLEUM INC. WOLDERT-HENLEY		28415 470 636222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH					
WELL #:		1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7358 - 7368			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12834 #	12586	-0-	-248	-0-	62 1 85 9	12439 2	N	77	80 1		85
02		12499 #	10697	-0-	-1802	-0-	58 1 89 9	10550 2	N	81	85 1		81
03		14998	14288	-0-	-710	-0-	62 1 95 9	14131 2	N	86	86 1		81
04		12930 #	12749	-0-	-181	-0-	60 1 101 9	12588 2	N	92	159 1		14
05		12586 #	12553	-0-	-33	-0-	62 1 96 9	12395 2	N	87	79 1		22
06		13140	11488	-0-	-1652	-0-	60 1 96 9	11332 2	N	87	79 1		30

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) PETROMINING, INC. MITCHELL		28809 500 660846		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #:		1		RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6215 - 6258			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
		PLUGGED AND ABANDONED		05/30/2024									

TC OIL AND GAS, LLC MAYO		840303		RRCID -> 122169		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124

URSUS OIL AND GAS TUCKER		879300		RRCID -> 169642		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440					
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			84
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			84
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			84
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			84
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			84
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS		881167		RRCID -> 257146		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)		28809 620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211								
FURRH, J. D. JR. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 105723	COMPL. DATE 01/28/1983	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 6116	- 6123			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	85 1	304 2	Y	-0-	47
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	90 1	334 2	Y	-0-	47
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	134 1	371 2	Y	-0-	47
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	128 1	463 2	Y	-0-	47
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	132 1	520 2	Y	-0-	47
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	80 1	305 2	Y	10	57
						11 9				

EXCELSIOR (PETTIT)		29790 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
STETSON PETROLEUM CORP.		819479								
STALLCUP, BLISS		WELL #: A 1	RRCID -> 039323	COMPL. DATE 10/27/1965	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6237	- 6241			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

RUSK-STALLCUP		WELL #: 2 C	RRCID -> 097943	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6264	- 6290			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		29796 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		379750								
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 201090	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6341	- 6397			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020								

EZIM (PETTIT)		29830 000	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
MOORE, M. G.		WELL #: 1	RRCID -> 092939	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH 8541	PERF. 7856	- 7890			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53

LANGFORD, C. M.		WELL #: 1	RRCID -> 095673	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7839	- 7843			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
BROWNING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081505		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9168 - 9873		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
CATFISH CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 232352		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10434 - 10462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 824		RRCID -> 181538		COMPL. DATE 04/10/1962		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9986 - 10090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 817G		RRCID -> 181540		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9886 - 9972		
01	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	3	N	-0-	24	1	1
02	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	3	N	-0-	1	1	-0-
03	7347 X	6613	-0-	-734	-0-	6613	3	N	-0-			-0-
04	7110 X	5764	-0-	-1346	-0-	5764	3	N	-0-			-0-
05	7347 X	5414	-0-	-1933	-0-	5414	3	N	-0-			-0-
06	7110 X	4834	-0-	-2276	-0-	4834	3	N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 181717		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9892 - 9984				
01	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1293	3	204	9	N	185	179	1	23
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1244	3	114	9	N	104	115	1	12
03	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	902	3	117	9	N	106	107	1	11
04	990 X	949	-0-	-41	-0-	785	3	164	9	N	149	149	1	11
05	1023 X	936	-0-	-87	-0-	776	3	160	9	N	145	139	1	17
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1904	3	43	9	N	39	52	1	4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 181718		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9844 - 9965				
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9844 - 9940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9962 - 10122	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 9882 - 9936	
01	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3	N	-0-	1	1	-0-
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3	N	-0-			-0-
03	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3	N	-0-			-0-
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3	N	-0-			-0-
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3	N	-0-			-0-
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4515	3	N	132	75	1	57

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9930 - 9980	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648	RRCID ->	208181	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10029	PERF. 9812 - 9918	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9837 - 9944	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9906 - 10000	
01	4371 X	2020	-0-	-2351	-0-	2020	3	N	-0-	14	1	1
02	3480 X	1943	-0-	-1537	-0-	1943	3	N	-0-	1	1	-0-
03	3720 X	1401	-0-	-2319	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
04	3600 X	1226	-0-	-2374	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
05	2821 X	1211	-0-	-1610	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
06	2010 X	1840	-0-	-170	-0-	1840	3	N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF. 9915 - 10049	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9932 - 10078	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9941 - 9980	
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	157	178	1	9
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	138	105	1	42
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	138	137	1	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	248	253	1	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	239	226	1	51
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	43	1	8
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF. 9904 - 9940	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF. 9844 - 9980	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
03	806 N	507	-0-	-299	-0-	507	3	N	-0-			-0-
04	690 N	441	-0-	-249	-0-	441	3	N	-0-			-0-
05	744 N	436	-0-	-308	-0-	436	3	N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 1000 - 10030	
01	3348 X	1729	-0-	-1619	-0-	1708	3	21 9	N	19		105
02	2668 X	1647	-0-	-1021	-0-	1636	3	11 9	N	10		115
03	2790 X	1185	-0-	-1605	-0-	1173	3	12 9	N	11		126
04	2670 X	1041	-0-	-1629	-0-	1024	3	17 9	N	15	71 1	70
05	2573 X	978	-0-	-1595	-0-	963	3	15 9	N	14		84
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-		84
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9899 - 10062	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 9936 - 9998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-			-0-
04	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	3	N	-0-			-0-
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	3	N	-0-			-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF. 9900 - 9952	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.10015 - 10106	
01	6758 X	2172	-0-	-4586	-0-	2172	3	N	-0-			12
02	6322 X	5474	-0-	-848	-0-	5470	3	N	4			16
03	6758 X	3916	-0-	-2842	-0-	3916	3	N	-0-			16
04	6540 X	3424	-0-	-3116	-0-	3424	3	N	-0-	8	1	8
05	6758 X	3219	-0-	-3539	-0-	3219	3	N	-0-			8
06	5670 X	4350	-0-	-1320	-0-	4350	3	N	-0-			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 9923 - 10097	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9850 - 9966	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9930 - 9960	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	302	3	N	20			20

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9838 - 9964	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF. 9843 -	9984			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9961 -	10078
01	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	3		N	-0-	-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-	-0-
03	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	3		N	-0-	-0-
04	690	N	441	-0-	-249	-0-	441	3		N	-0-	-0-
05	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	3		N	-0-	-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF. 9906 -	12000			
01	15252	X	11809	-0-	-3443	-0-	11559	3	250	9	N	227	231	1	167
02	12064	X	11276	-0-	-788	-0-	11111	3	165	9	N	150	183	1	134
03	13082	X	8159	-0-	-4923	-0-	8015	3	144	9	N	131	152	1	113
04	12660	X	6771	-0-	-5889	-0-	6704	3	67	9	N	61	18	1	156
05	13082	X	6187	-0-	-6895	-0-	5811	3	376	9	N	342	374	1	124
06	11670	X	8386	-0-	-3284	-0-	8386	3			N	-0-	70	1	54

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF. 9848 -	9916			
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6252	3	56	9	N	51	55	1	20
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5691	3	52	9	N	47	33	1	34
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3625	3	37	9	N	34	51	1	17
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3060	3	57	9	N	52	63	1	6
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2926	3	43	9	N	39	22	1	23
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			23

FALCON CREEK (ANHYDRITE)				30080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
NEC OPERATING, LLC				100325								
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	119801	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 7815 -	7824
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-	-0-
03	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2		N	-0-	-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)				31404 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790								
LASITER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	174538	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3659 -	3674
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FURRH (TRAVIS PEAK)		33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
THOR ENERGY/FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 141710		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6478 - 6510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6472 - 6540	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6486 - 6492	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6249 - 6292	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6456 - 6518	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUMMINGS		WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598 - 6636	
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	53 1	1154 2	Y	7	4 1 1 8 4
02	1073	N	814	-0-	-259	-0-	48 1	757 2	Y	8	9 1 1 8 2
03	1023	N	879	-0-	-144	-0-	62 1	811 2	Y	5	5 1 2
04	1110	N	736	-0-	-374	-0-	57 1	670 2	Y	8	7 1 1 8 2
05	868	N	531	-0-	-337	-0-	52 1	471 2	Y	7	8 1 1
06	840	N	569	-0-	-271	-0-	38 1	524 2	Y	6	5 1 2

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797															
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697															
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554															
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//	100308							
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	203448	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7461 - 8630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		124
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		124
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		124
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		124
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		124
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		124
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23										

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #:	3	RRCID ->	210294	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7392 - 8516
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

RANDALL		WELL #:	1	RRCID ->	210764	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7528 - 8583
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

COLLINS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	212437	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8659	PERF. 7388 - 8438
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		267
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		267
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		267
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		267
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		267
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		267

GARRISON GAS UNIT 4		WELL #:	1	RRCID ->	212494	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 7357 - 8532
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

OXSHEER		WELL #:	1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7520 - 9074
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//	100308									
JOPLING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	215884	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7294 - 9428		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
JOPLING GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	221104	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 7488 - 9338		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
BEARD GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	221816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7461 - 9440		
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
02	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
03	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
04	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
05	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
06	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
JOPLING GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	222463	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7417 - 9472		
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		274
02	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		274
03	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		274
04	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		274
05	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		274
06	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		274
BEARD GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	222467	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 7428 - 9422		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
GRAVES GAS UNIT		WELL #:	5B	RRCID ->	226108	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 7484 - 9204		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
STOCKMAN, EMMIT		WELL #:	4TP	RRCID ->	227340	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7504 - 9390		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308								
IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201		N	NO RPT		52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201		N	NO RPT		52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201		N	NO RPT		52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201		N	NO RPT		52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201		N	NO RPT		52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201		N	NO RPT		52

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566		RRCID -> 264503		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255		
GIANT GAS UNIT		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385		
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1								
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	N	-0-	54		
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	179 3	4 9	N	4	58		
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160 2	6 9	N	5	63		
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	172 3	4 9	N	4	67		
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63 3	4 9	N	4	71		
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141 3	3 9	N	3	74		

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124												
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62 1	1068 2	N	29	179 1	63	
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1198 3	26 9	N	24		87	
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1451 2	31 9	N	28		115	
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1311 3	24 9	N	22		137	
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	965 3	20 9	N	18		155	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	859 3	14 9	N	13		168	

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268												
01	899 N	716	-0-	-183	-0-	38 1	648 2	N	27		125	
02	957 N	919	-0-	-38	-0-	888 3	31 9	N	28		153	
03	837 N	728	-0-	-109	-0-	706 2	22 9	N	20		173	
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	731 3	25 9	N	23	154 1	42	
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	816 3	34 9	N	31		73	
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	672 3	24 9	N	22		95	

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138												
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	42 1	724 2	N	23		178	
02	667 N	551	-0-	-116	-0-	551 3		N	-0-		178	
03	713 N	543	-0-	-170	-0-	517 2	26 9	N	24		202	
04	690 N	586	-0-	-104	-0-	563 3	23 9	N	21		223	
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	734 3	13 9	N	12	168 1	67	
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	701 3	34 9	N	31		98	

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930												
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	5		125	
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	60 3	2 9	N	2		127	
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	57 2	3 9	N	3		130	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92 3	6 9	N	5		135	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64 3	8 9	N	7		142	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	70 3	9 9	N	8		150	

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144												
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	2		70	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		70	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	50 2	3 9	N	3		73	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60 3	4 9	N	4		77	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		77	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	N	1		78	

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	341 N	165	-0-	-176	-0-	9 1	150 2	N	5				103
02	319 N	184	-0-	-135	-0-	6 9	10 9	N	9				112
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	174 3	22 9	N	20				132
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	276 2	14 9	N	13				145
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	187 3	19 9	N	17				162
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	208 3	11 9	N	10				172

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284													
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	35 1	597 2	N	20				170
02	696 N	651	-0-	-45	-0-	22 9	19 9	N	17				187
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	632 3	12 9	N	11	163	1		35
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	567 2	20 9	N	18				53
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647 3	26 9	N	24				77
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	629 3	14 9	N	13				90

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034													
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	50 1	858 2	N	10				173
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	11 9	4 9	N	4				177
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	717 3	12 9	N	11				188
04	780 N	669	-0-	-111	-0-	775 2	8 9	N	7	175	1		20
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	661 3	8 9	N	7				27
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	742 3	9 9	N	8				35

ENERQUEST CORPORATION 252059 IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396													
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018													

IRWIN WELL #: RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654													
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021													

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632													
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20

 GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132

 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					245
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					245
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					245
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					245
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					245
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					245

 GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					59
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					59
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					59
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59

 GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	N	10					124
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					124
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	914	2	86	9	N	78	187	1			15
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	997	2	15	9	N	14					29
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					29
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3					32

 IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					261
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					261
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					261
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					261
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					261
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					261

 GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059							
IRWIN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	214361	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7378 - 9418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #:	1	RRCID ->	214363	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7965 - 9092
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		148
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		148
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		148
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		148
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	253 2	13 9	N	12	160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160

CHILDS		WELL #:		RRCID ->	215658	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7480 - 8154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019										

MCCAULEY		WELL #:		RRCID ->	217363	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9261	PERF. 7272 - 9130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017										

JOPLING GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	221433	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7306 - 9368
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		74
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		74
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		74
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		74

BARTON, SUSAN		WELL #:	1	RRCID ->	221436	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 7346 - 9280
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	817 2	12 9	N	11	139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-	139
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	660 2	3 9	N	3	142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	148
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	512 2	2 9	N	2	150

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7476 - 9343	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

RANDALL		WELL #: 4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 7472 - 9454	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	444	2	53 9 N	48		60
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	803	2	56 9 N	51		111
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	493	2	32 9 N	29		140
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	745	2	66 9 N	60	179 1	21
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	390	2	177 9 N	161	172 1	10
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	796	2	64 9 N	58		68

IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 7394 - 9388	
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11 9 N	10		87
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1582	2	48 9 N	44		131
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1896	2	11 9 N	10		141
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		-0-		141
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1712	2	52 9 N	47	180 1	8
*06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1801	2	188 9 N	171	162 1	17

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7430 - 9500	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2019											

IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7489 - 9016	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		21
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		21
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		21
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		21
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		21
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		21

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7438 - 9190	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/19/2022											

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-					78
02	2900 N	4129	-0-	1229	1229	-0-	4095	2	34	9	N	31					109
03	3100 N	2079	-0-	-1021	208	-0-	1944	2	135	9	N	123	169	1			63
04	2370 N	2162	-0-	-208	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					63
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2	30	9	N	27					90
06	1530 X	855	-0-	-675	-0-	-0-	725	2	130	9	N	118	180	1			28

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	N	12					18
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2	12	9	N	11					29
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2	3	9	N	3					32
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					34
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	9	9	N	8					42
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5					47

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					309
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	11	9	N	10					319
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10					329
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					329
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	184	1			145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	54	9	N	49					92
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	24	9	N	22					114
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8					122
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	13	9	N	12					134
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					134
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	7	9	N	6					140

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					54
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					54
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					54
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-					54
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	92	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					30
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					30
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					30
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					30
05	310 N	95	-0-	-215	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					30
06	360 N	71	-0-	-289	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					30

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			103
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			103
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			103
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			103
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			103
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2		N	-0-			103

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			41
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			41
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			41
04	270 N	120	-0-	-150	-0-	120 2		N	-0-			41
05	279 N	53	-0-	-226	-0-	53 2		N	-0-			41
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-			41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	927 2	12 9	N	11			130
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	554 2	15 9	N	14			144
03	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1012 2	4 9	N	4			148
04	900 N	744	-0-	-156	-0-	742 2	2 9	N	2			150
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	799 2	3 9	N	3			153
06	990 N	432	-0-	-558	-0-	432 2		N	-0-			153

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2223 2	8 9	N	7			95
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2537 2	3 9	N	3			98
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-			98
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2788 2	9 9	N	8			106
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3213 2	24 9	N	22			128
*06	3000 N	3129	-0-	129	129	3111 2	18 9	N	16	123 1		21

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
06	300 N	124	-0-	-176	-0-	124 2		Y	-0-			-0-

 GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
 RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1802	-0-	-1298	399	1691 2	111 9	N	101				204
02	2175 N	1653	-0-	-522	-0-	1622 2	31 9	N	28	182	1		50
03	2325 X	1642	-0-	-683	-0-	1622 2	20 9	N	18				68
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-				68
05	2325 X	2253	-0-	-72	-0-	2120 2	133 9	N	121	178	1		11
06	1740 X	1586	-0-	-154	-0-	1575 2	11 9	N	10				21

 84 ENERGY LLC 856467
 SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30

 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30

 BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

01	806 N	67	-0-	-739	-0-	67 2		N	-0-				50
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-				50
03	806 N	315	-0-	-491	-0-	315 2		N	-0-				50
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-				50
05	558 N	296	-0-	-262	-0-	296 2		N	-0-				50
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	211 2		N	-0-				50

 SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

01	713 N	318	-0-	-395	-0-	318 2		N	-0-				38
02	609 N	437	-0-	-172	-0-	437 2		N	-0-				38
03	899 N	627	-0-	-272	-0-	499 2	128 9	N	116				154
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-				154
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		N	-0-				154
06	600 N	438	-0-	-162	-0-	438 2		N	-0-				154

 BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

01	651 N	356	-0-	-295	-0-	334 2	22 9	Y	20				73
02	DLQ G-10	409	-0-	409	409	409 2		Y	-0-				73
03	DLQ G-10	375	-0-	375	784	375 2		Y	-0-				73
04	DLQ G-10	307	-0-	307	1091	307 2		Y	-0-				73
05	1433 N	342	-0-	-1091	-0-	342 2		Y	-0-				73
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-				73

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467														
SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	661	N	661	-0-	-0-			661	2	N	-0-					67
04	49	N	49	-0-	-0-			49	2	N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	6					73
06	600	N	-0-	-0-	-600					N	-0-					73

KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565								
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	9	N	9	-0-	-0-			9	2	N	-0-					34
03	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	9	N	9	-0-	-0-			9	2	N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645								
01	1302	N	462	-0-	-840			462	2	N	-0-					91
02	957	N	448	-0-	-509			448	2	N	-0-					91
03	1240	N	546	-0-	-694			546	2	N	-0-					91
04	450	N	356	-0-	-94			356	2	N	-0-					91
05	465	N	327	-0-	-138			321	2	N	5					96
06	540	N	385	-0-	-155			385	2	N	-0-					96

TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466								
01	930	X	304	-0-	-626			304	2	N	-0-					99
02	580	N	295	-0-	-285			295	2	N	-0-					99
03	1023	N	315	-0-	-708			315	2	N	-0-					99
04	399	N	399	-0-	-0-			396	2	N	3					102
05	1415	N	1415	-0-	-0-			1415	2	N	-0-					102
*06	570	N	570	-0-	-0-			570	2	N	-0-					102

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439								
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804								
01	1023	N	653	-0-	-370			642	2	N	10					157
02	957	N	427	-0-	-530			427	2	N	-0-					157
03	1023	N	-0-	-0-	-1023					N	-0-					157
04	630	N	-0-	-0-	-630					N	-0-					157
05	465	N	-0-	-0-	-465					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467									
SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	62	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	

HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	-0-	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	

SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	152	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	152	

SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878			
01	558 N	422	-0-	-136	-0-	399 2	23 9	N	21	145	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	505 2	105 9	N	95	124	
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2		N	-0-	124	
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530 2	4 9	N	4	128	
05	651 N	415	-0-	-236	-0-	407 2	8 9	N	7	135	
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	135	

SUTTON, H.G.		WELL #: 1		RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	

BETHUNE B		WELL #: 2		RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988			
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	112	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	112	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-	112	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	112	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	112	
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	112	

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10367 - 11673			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			30
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			30
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1			31
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	N	7			38
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			38
06	660 N	12	-0-	-648	-0-	12	2			N	-0-			38

ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9768 - 12046			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860 - 10860			
01	2635 X	2059	-0-	-576	-0-	22	1	2037	2	N	-0-			32
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	65	1	3349	2	N	140			172
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	154	9			N	-0-	145	1	27
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	51	1	3244	2	N	2	2	8	27
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	2	9			N	-0-			27
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	55	1	3868	2	N	-0-			27

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		34186 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10264 - 10608			
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
02	638 N	583	-0-	-55	-0-	583	2			N	-0-			-0-
03	806 N	597	-0-	-209	-0-	597	2			N	-0-			-0-
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-			-0-
05	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-			-0-
06	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-			-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	223453	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10445 - 10769			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243319	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10223 - 11875			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467							
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245794	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10136 - 11780
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		HENDERSON, SIMON W. JR ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	115667	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10396 - 10860
01	775 N	496	-0-	-279	-0-	496 2	N	-0-						150
02	783 N	451	-0-	-332	-0-	451 2	N	-0-						150
03	775 N	578	-0-	-197	-0-	577 2	N	1	9	1	8			150
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	687 2	N	43	9	39	159	1		30
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-						30
06	570 N	279	-0-	-291	-0-	279 2	N	-0-						30

GEORGE BUSH (JETER)		34458 400		MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		WELL #:	2	RRCID ->	112602	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5844 - 5850	
SHARP GAS UNIT															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1						193	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4						197	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1						198	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4						202	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2						204	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4						208	

GEO-VEST (PETTIT)		34518 265		31 OPERATING LLC		WELL #:	1	RRCID ->	163428	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9670 - 10920	
MILLER HEIRS GU #1															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164886	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8760 - 10494
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	165818	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF. 8824 - 10962
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEO-VEST (RODESSA)			34518 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584											
MCLEOD			WELL #: 4 C		RRCID -> 212007		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

GARNER			WELL #: 1 C		RRCID -> 216494		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BRG LONE STAR LTD.			090870		RRCID -> 283861		COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868				
PAXTON GU 1			WELL #: 2											
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	538 3	3 9		N	3			30
02	609 N	326	-0-	-283	-0-	-0-	326 3			N	-0-			30
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-			30
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	-0-	480 3	17 9		N	15			45
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	420 3	28 9		N	25			70
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-				N	NO RPT			70

31 OPERATING LLC			953535		RRCID -> 164163		COMPL. DATE 07/04/1997			TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834				
BERRYHILL, H.O. G.U. 1			WELL #: 1											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 165410		COMPL. DATE 07/26/1997			TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)			34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467											
JOHNSON			WELL #: 1H		RRCID -> 261460		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140				
01	4774 X	3152	-0-	-1622	-0-	-0-	3143 3	9 9		N	8			126
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	3983 3	8 9		N	7			133
03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	-0-	4253 3	3 9		N	3			136
04	4020 X	3298	-0-	-722	-0-	-0-	3295 3	3 9		N	3			139
05	4278 X	3802	-0-	-476	-0-	-0-	3792 3	10 9		N	9			148
06	4140 X	3815	-0-	-325	-0-	-0-	3815 3			N	-0-			148

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-	174	1		21
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2397	2	85	9	N	77				98
03	2418 N	2269	-0-	-149	-0-	2170	2	99	9	N	90				188
04	2160 N	1978	-0-	-182	-0-	1959	2	19	9	N	17				205
05	2666 N	2146	-0-	-520	-0-	2106	2	40	9	N	36	174	1		67
06	2190 N	1651	-0-	-539	-0-	1640	2	11	9	N	10				77

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018															
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				32
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				32
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				32
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				32
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				32
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012															
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024															

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369															
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				124
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-				124
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				124
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				124
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				124
*06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-				124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946															
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-				145
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-				145
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				145
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-				145
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				145
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			81
02	39 N	-39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

 WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892												
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		1240 N	1012	-0-	-228	-0-	1012	1		Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	1009	1009	1		Y	-0-	3
03		2075 N	1066	-0-	-1009	-0-	1066	1		Y	-0-	3
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1		Y	-0-	3
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1		Y	-0-	3
*06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1		Y	-0-	3

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004												
01		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	1		N	-0-	153
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1		N	-0-	153
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	1		N	-0-	153
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-	153
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-	153

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	1		Y	-0-	3
03		17 N	8	-0-	-9	-0-	8	1		Y	-0-	3
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		Y	-0-	3
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1		Y	-0-	3
*06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-	3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744												
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	1		Y	-0-	44
02	DLQ	G-10	2328	-0-	2328	2328	2328	1		Y	-0-	44
03		2900 N	1520	-0-	-1380	-0-	1520	1		Y	-0-	44
04		2230 N	1282	-0-	-948	-0-	1282	1		Y	-0-	44
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1		Y	-0-	44
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	1		Y	-0-	44

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830												
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			Y	-0-	40
02	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	1081	1081	1		Y	-0-	40
03		1493 N	412	-0-	-1081	-0-	412	1		Y	-0-	40
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1		Y	-0-	40
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	1		Y	-0-	40
*06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	1		Y	-0-	40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) ROSE CITY RESOURCES, LLC WHITE, D.J. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	34943 300 727892	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
WELL #:		2H	RRCID ->	242792	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14612	PERF.	11343 - 14612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	2470	-0-	-1994	-0-	2470	1	Y	-0-	50
02	DLQ	G-10	2145	-0-	2145	2145	2145	1	Y	-0-	50
03		7198 X	5053	-0-	-2145	-0-	5053	1	Y	-0-	50
04		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	1	Y	-0-	50
05		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	1	Y	-0-	50
*06		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	1	Y	-0-	50

HUNTER, J.L.		WELL #:	4H	RRCID ->	246176	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10907	PERF.	11439 - 14631
01		2914 X	2838	-0-	-76	-0-	2838	1	Y	-0-	21
02	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	2816	2816	1	Y	-0-	21
03		5926 X	3110	-0-	-2816	-0-	3110	1	Y	-0-	21
04		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	1	Y	-0-	21
05		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	1	Y	-0-	21
06		3000 X	2859	-0-	-141	-0-	2859	1	Y	-0-	21

BROWN, IDA MAE GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	246361	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	11233 - 14625
01		3317 X	2491	-0-	-826	-0-	2491	1	Y	-0-	88
02	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	2192	2192	1	Y	-0-	88
03		5115 X	2923	-0-	-2192	-0-	2923	1	Y	-0-	88
04		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	1	Y	-0-	88
05		3007 X	2868	-0-	-139	-0-	2868	1	Y	-0-	88
06		2820 X	2755	-0-	-65	-0-	2755	1	Y	-0-	88

LANDERS		WELL #:	2	RRCID ->	264752	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10861 - 10961
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LANDERS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	267158	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10794 - 10900
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-	40
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-	40
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	40
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	40

SNOW, J. E.		WELL #:	7H	RRCID ->	276309	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	11437 - 15116
01	8773 X	5342	-0-	-3431	-0-	5342	1		N	-0-	155
02	8207 X	5758	-0-	-2449	-0-	5712	1	46	9	N	42
03	8773 X	7236	-0-	-1537	-0-	7185	1	51	9	N	46
04	6960 X	6386	-0-	-574	-0-	6342	1	44	9	N	40
05	6913 X	6791	-0-	-122	-0-	6656	1	135	9	N	123
06	6990 X	6594	-0-	-396	-0-	6563	1	31	9	N	28

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:	3	RRCID ->	283416	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10918 - 11749
01	1054 N	839	-0-	-215	-0-	839	1		N	-0-	25
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	1		N	-0-	25
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	1		N	-0-	25
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1		N	-0-	25
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	1		N	-0-	25
*06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	1		N	-0-	25

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892													
SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 283507		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10799 - 10848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		1 C		RRCID -> 219763		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 10724			
HILL, L. C.		WELL #: 1													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAGE, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 226103		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 11945		PERF. 3950 - 4009					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 226649		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10699 - 10802					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHETT GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244769		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10861		PERF.11110 - 13319		
01	6293 X	5117	-0-	-1176	-0-	387 1 52 9	4678 2	Y	47	60 1	1 8	42
02	5887 X	4672	-0-	-1215	-0-	347 1 40 9	4285 2	Y	36	39 1	2 8	37
03	6293 X	5427	-0-	-866	-0-	394 1 83 9	4950 2	Y	75	65 1	5 8	42
04	5790 X	4912	-0-	-878	-0-	390 1	4522 2	Y	-0-	42 1		-0-
05	5983 X	4871	-0-	-1112	-0-	387 1 66 9	4418 2	Y	60	6 1	2 8	52
06	5250 X	4638	-0-	-612	-0-	338 1 54 9	4246 2	Y	49	50 1	1 8	50

HILL, L. C.		WELL #: 2		RRCID -> 260154		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10752 - 10838		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2 5 2				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE		
01		26908 X	17268	-0-	-9640	-0-	1303 201	1 9	15764	2	Y	183	241 1	14 8	154
02		25172 X	22196	-0-	-2976	-0-	1648 196	1 9	20352	2	Y	178	142 1	26 8	164
03		26908 X	24967	-0-	-1941	-0-	1805 481	1 9	22681	2	Y	437	311 1	67 8	223
04		24150 X	22383	-0-	-1767	-0-	1742 470	1 9	20171	2	Y	427	312 1	19 8	319
05		24955 X	23280	-0-	-1675	-0-	1838 432	1 9	21010	2	Y	393	355 1	34 8	323
06		24150 X	20533	-0-	-3617	-0-	1493 259	1 9	18781	2	Y	235	307 1	16 8	235
GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890															
01		26877 X	17330	-0-	-9547	-0-	1312 138	1 9	15880	2	Y	125	168 1	3 8	88
02		25143 X	23114	-0-	-2029	-0-	1715 216	1 9	21183	2	Y	196	189 1	5 8	90
03		26877 X	25310	-0-	-1567	-0-	1846 268	1 9	23196	2	Y	244	198 1	4 8	132
04		24480 X	22034	-0-	-2446	-0-	1728 300	1 9	20006	2	Y	273	330 1	8 8	67
05		25296 X	23754	-0-	-1542	-0-	1893 219	1 9	21642	2	Y	199	191 1	4 8	71
06		24480 X	19548	-0-	-4932	-0-	1427 162	1 9	17959	2	Y	147	168 1	3 8	47
SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823															
01		35526 X	18400	-0-	-17126	-0-	1396 112	1 9	16892	2	Y	102	165 1	2 8	72
02		33759 X	33759	-0-	-0-	-0-	2512 219	1 9	31028	2	Y	199	174 1	6 8	91
03		35526 X	35342	-0-	-184	-0-	2590 211	1 9	32541	2	Y	192	170 1	16 8	97
04		33090 X	29730	-0-	-3360	-0-	2351 153	1 9	27226	2	Y	139	197 1	5 8	34
05		36084 X	31168	-0-	-4916	-0-	2488 239	1 9	28441	2	Y	217	169 1	4 8	78
06		34920 X	23485	-0-	-11435	-0-	1715 195	1 9	21575	2	Y	177	196 1	2 8	57
HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147															
01		42470 X	35114	-0-	-7356	-0-	2153 223	1 9	32738	2	Y	203	178 1	8 8	194
02		39005 X	34982	-0-	-4023	-0-	2209 178	1 9	32595	2	Y	162	187 1	11 8	158
03		41385 X	36006	-0-	-5379	-0-	2350 372	1 9	33284	2	Y	338	179 1	29 8	288
04		38460 X	32883	-0-	-5577	-0-	2202 97	1 9	30584	2	Y	88	229 1	13 8	134
05		39029 X	30960	-0-	-8069	-0-	2242 238	1 9	28480	2	Y	216	76 1	12 8	262
06		36180 X	19172	-0-	-17008	-0-	1659 113	1 9	17400	2	Y	103	105 1	5 8	255

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	43865 X	36557	-0-	-7308	-0-	2243	1	34102	2	Y	193	177	1	8 8	184
02	40223 X	36024	-0-	-4199	-0-	2276	1	33576	2	Y	156	177	1	11 8	152
03	42408 X	37624	-0-	-4784	-0-	2450	1	34691	2	Y	439	180	1	24 8	387
04	40710 X	34173	-0-	-6537	-0-	2288	1	31768	2	Y	106	307	1	11 8	175
05	41106 X	35301	-0-	-5805	-0-	2564	1	32571	2	Y	151	99	1	19 8	208
06	37260 X	33796	-0-	-3464	-0-	2929	1	30733	2	Y	122	83	1	12 8	235

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333															
01	49228 X	42422	-0-	-6806	-0-	89	1	41695	2	Y	580	585	1	21 8	184
02	44631 X	40871	-0-	-3760	-0-	638	9	40210	2	Y	521	459	1	27 8	219
03	46841 X	42056	-0-	-4785	-0-	573	9	41142	2	Y	743	519	1	58 8	385
04	43920 X	38260	-0-	-5660	-0-	97	1	37569	2	Y	545	669	1	25 8	236
05	44578 X	39110	-0-	-5468	-0-	817	9	38580	2	Y	384	377	1	23 8	220
06	42270 X	36766	-0-	-5504	-0-	108	1	36341	2	Y	284	229	1	14 8	261

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914															
01	56637 X	46778	-0-	-9859	-0-	99	1	46347	2	Y	302	291	1	13 8	95
02	51620 X	43517	-0-	-8103	-0-	332	9	43168	2	Y	231	216	1	14 8	96
03	53537 X	46023	-0-	-7514	-0-	95	1	45642	2	Y	248	194	1	25 8	125
04	48450 X	42571	-0-	-5879	-0-	254	9	42248	2	Y	201	225	1	19 8	82
05	47523 X	42734	-0-	-4789	-0-	108	1	42370	2	Y	224	163	1	17 8	126
06	45270 X	40922	-0-	-4348	-0-	221	9	40640	2	Y	141	131	1	9 8	127

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	119381 X	89446	-0-	-29935	-0-	178	1	88325	2	Y	857	752	1	32	8	258
						943	9									
02	102834 X	79214	-0-	-23620	-0-	159	1	78281	2	Y	704	678	1	34	8	250
						774	9									
03	104160 X	82257	-0-	-21903	-0-	181	1	80989	2	Y	988	811	1	78	8	349
						1087	9									
04	94710 X	75114	-0-	-19596	-0-	171	1	74188	2	Y	686	702	1	38	8	295
						755	9									
05	94178 X	71220	-0-	-22958	-0-	191	1	70295	2	Y	667	750	1	38	8	174
						734	9									
06	86550 X	67638	-0-	-18912	-0-	191	1	66567	2	Y	800	738	1	23	8	213
						880	9									

 WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

01	372062 X	227787	-0-	-144275	-0-	457	1	226444	2	Y	805	687	1	39	8	239
						886	9									
02	319319 X	201000	-0-	-118319	-0-	407	1	200009	2	Y	531	545	1	43	8	182
						584	9									
03	319548 X	190403	-0-	-129145	-0-	423	1	189426	2	Y	504	449	1	70	8	167
						554	9									
04	274320 X	171640	-0-	-102680	-0-	393	1	170834	2	Y	375	352	1	35	8	155
						413	9									
05	254851 X	154229	-0-	-100622	-0-	417	1	153267	2	Y	495	489	1	34	8	127
						545	9									
06	220440 X	139060	-0-	-81380	-0-	398	1	138323	2	Y	308	337	1	19	8	79
						339	9									

 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
03	899 N	642	-0-	-257	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	870 N	292	-0-	-578	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	425	-0-	-226	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
06	630 N	416	-0-	-214	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

01	3689 X	1384	-0-	-2305	-0-	1355	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	3451 X	388	-0-	-3063	-0-	377	3	11	9	N	10	10	1			-0-
03	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	3310	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3343	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	2821 X	1432	-0-	-1389	-0-	1422	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	3240 X	550	-0-	-2690	-0-	549	3	1	9	N	1	1	1			-0-

		//CONT.//				34943 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
		//CONT.//				828880											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418																	
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	3100	N	10244	-0-	7144	7144	10243	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3000	N	1256	-0-	-1744	5400	1256	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	720	-0-	-2380	3020	720	3			N	-0-					-0-
06	3632	X	612	-0-	-3020	-0-	612	3			N	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390																	
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630																	
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	730	-0-	-290	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	899	N	358	-0-	-541	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026																	
01	7161	X	5257	-0-	-1904	-0-	5144	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
02	5452	X	4879	-0-	-573	-0-	4776	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
03	5828	X	5089	-0-	-739	-0-	4972	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
04	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	4735	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
05	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	4935	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
06	5100	X	4854	-0-	-246	-0-	4745	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582																	
01	8029	X	7579	-0-	-450	-0-	7422	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
02	7511	X	7086	-0-	-425	-0-	6939	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
03	8029	X	7523	-0-	-506	-0-	7368	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
04	7530	X	7354	-0-	-176	-0-	7207	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
05	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7505	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7232	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092																	
01	3782	X	1714	-0-	-2068	-0-	1649	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3953	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
03	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3517	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
04	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3506	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
05	4371	X	2310	-0-	-2061	-0-	2229	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
06	4230	X	3206	-0-	-1024	-0-	3114	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018																	
01	2232	X	168	-0-	-2064	-0-	127	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1797	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1748	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
04	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	1491	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	1984	X	1495	-0-	-489	-0-	1431	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	1920	X	1711	-0-	-209	-0-	1641	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099							
MARTIN "L"				WELL #: 1	RRCID -> 203779	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10992	- 11042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS "T"				WELL #: 1	RRCID -> 205288	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11040	- 11046		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INMAN "A"				WELL #: 6	RRCID -> 205289	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 12098	PERF.10986	- 11101		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INMAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 206056	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 12055	PERF.10991	- 11050		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS "T"				WELL #: 4	RRCID -> 206534	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10965	- 11094		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INMAN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 209281	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10938	- 11060		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS "T"				WELL #: 2	RRCID -> 210295	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11026	- 11108		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099								
MARTIN "L"		WELL #:		4	RRCID ->	211009	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN "L"		WELL #:		7	RRCID ->	211021	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889 - 11001	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN "L"		WELL #:		2	RRCID ->	232965	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10842 - 10954	
01	1271 X	418	-0-	-853	-0-	418 2				Y	-0-	-0-
02	1189 X	91	-0-	-1098	-0-	91 2				Y	-0-	-0-
03	1271 X	45	-0-	-1226	-0-	45 2				Y	-0-	-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-

GILMER (JURASSIC)				34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	051844	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11716 - 11789	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	051845	COMPL. DATE	08/19/1971	TOTAL DEPTH	11938	PERF.11725 - 11850	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066863	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11696 - 11836	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
SMITH, W.F. GU		WELL #:		2	RRCID ->	088947	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11744 - 11870
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2				211	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2				211	
03	496 N	47	-0-	-449	-0-	47 2				211	
04	450 N	2	-0-	-448	-0-	2 2				211	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2				211	
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2				211	

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	091557	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11688 - 11884
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				114	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				114	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2				114	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					114	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					114	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					114	

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	107993	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11668 - 11816
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	114387	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11620 - 11832
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	

MOUGHON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137770	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11747 - 11801
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					151	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					151	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					151	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					151	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					151	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					151	

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	155607	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11738 - 11852
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2024

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405			WELL #: 3		RRCID -> 175732	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11732 - 11936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3			RRCID -> 175927	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11653 - 11860					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3			RRCID -> 177554	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11725 - 11874					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5			RRCID -> 177835	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11712 - 11834					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4			RRCID -> 178200	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11710 - 11880					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2			RRCID -> 178720	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11676 - 11830					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1			RRCID -> 178727	COMPL. DATE 08/30/2000	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3926 - 3993					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856								
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					80
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					80
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					80
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					80
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					80
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10698 - 10868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-		8
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		8
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		8
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		8
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-		8
06	270 N	77	-0-	-193	-0-	77	2	N	-0-		8

ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892							
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044402	COMPL. DATE	04/24/1968	TOTAL DEPTH	12894	PERF.11624 - 11636
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

COYLE, N. L.		WELL #:		1	RRCID ->	045682	COMPL. DATE	02/12/1969	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11688 - 11705
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	046244	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	12131	PERF.11645 - 11664
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		1	RRCID ->	046422	COMPL. DATE	02/09/1969	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11639 - 11673
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	049121	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11650 - 11829
01	3007 X	2557	-0-	-450	-0-	2551	1	6 9	N	5	201
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2343	1	41 9	N	37	58
03	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2530	1	4 9	N	4	62
04	2910 X	2103	-0-	-807	-0-	2097	1	6 9	N	5	67
05	3007 X	2149	-0-	-858	-0-	2138	1	11 9	N	10	77
06	2460 X	1998	-0-	-462	-0-	1974	1	24 9	N	22	99

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892									
SNOW, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	049122	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11554 - 11589		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWEETMAN, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	049996	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11655 - 11781		
01	3782 X	3099	-0-	-683	-0-	3045	1	54 9	N	49			89
02	3364 X	2866	-0-	-498	-0-	2708	1	158 9	N	144	181 1		52
03	3596 X	2266	-0-	-1330	-0-	2266	1		N	-0-			52
04	2730 X	1551	-0-	-1179	-0-	1551	1		N	-0-			52
05	3100 X	2308	-0-	-792	-0-	2308	1		N	-0-			52
*06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5624	1	28 9	N	25			77

CRAIG, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	064173	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11566 - 11584		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

SHIPP, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	070422	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11742 - 11788		
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			53
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			53
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			53
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2554	1	102 9	N	93			146
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	1		N	-0-			146
*06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1603	1	56 9	N	51	183 1		14

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	077079	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	11829	PERF.11659 - 11749		
01	2635 X	2166	-0-	-469	-0-	2166	1		Y	-0-			26
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	1		Y	-0-			26
03	2418 X	1934	-0-	-484	-0-	1934	1		Y	-0-			26
04	2880 X	2458	-0-	-422	-0-	2458	1		Y	-0-			26
05	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	2337	1		Y	-0-			26
06	DLQ G-10	2300	-0-	2300	4637	2300	1		Y	-0-			26

WHEELER, O. N.		WELL #:		2	RRCID ->	078933	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10893 - 10986		
01	899 N	810	-0-	-89	-0-	810	1		N	-0-			142
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	1		N	-0-			142
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1		N	-0-			142
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1		N	-0-			142
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	399	1	52 9	N	47	175 1		14
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	255	1		N	-0-			14

LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	079144	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11651 - 11815		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892									
WHITE, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	1	Y	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	1	Y	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1	Y	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	276	-0-	276	276	276	1	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	277	-0-	277	553	277	1	Y	-0-		-0-

BINION, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777			
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	1	N	-0-		25
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		25
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	1	N	-0-		25
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		N	-0-		25

BROWN, IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A			
01	496 N	110	-0-	-386	-0-	110	1	Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	1	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	128	-0-	128	295	128	1	Y	-0-		-0-

SNOW, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864			
01	806 N	522	-0-	-284	-0-	522	1	N	-0-		56
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	1	N	-0-		56
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	1	N	-0-		56
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1	N	-0-		56
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	1	N	-0-		56
06	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	1	N	-0-		56

LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	78	-0-	78	78	56	1	22	9	N	20
05	14B DENY	655	-0-	655	733	52	1	603	9	N	58
06	14B DENY	700	-0-	700	1433	489	1	211	9	N	77

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892									
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 1		N	-0-		29
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 1		N	-0-		29
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 1		N	-0-		29
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 1		N	-0-		29
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 1		N	-0-		29
*06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 1		N	-0-		29

BINION, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 184365		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816			
01	1643 X	803	-0-	-840	-0-	803 1		Y	-0-		24
02	1537 X	1135	-0-	-402	-0-	1135 1		Y	-0-		24
03	1643 X	1353	-0-	-290	-0-	1353 1		Y	-0-		24
04	1350 X	1037	-0-	-313	-0-	1037 1		Y	-0-		24
05	DLQ G-10	1286	-0-	1286	1286	1286 1		Y	-0-		24
06	DLQ G-10	1162	-0-	1162	2448	1162 1		Y	-0-		24

BINION, ARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 184700		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800			
01	1736 X	1084	-0-	-652	-0-	1084 1		Y	-0-		39
02	1624 X	1600	-0-	-24	-0-	1600 1		Y	-0-		39
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 1		Y	-0-		39
04	1770 X	1222	-0-	-548	-0-	1222 1		Y	-0-		39
05	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	2271 1		Y	-0-		39
06	DLQ G-10	1873	-0-	1873	4144	1873 1		Y	-0-		39

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3		RRCID -> 196055		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNOW, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676			
01	2666 X	1805	-0-	-861	-0-	1798 1	7 9	N	6		34
02	2088 X	1793	-0-	-295	-0-	1760 1	33 9	N	30		64
03	2232 X	1962	-0-	-270	-0-	1806 1	156 9	N	142	166 1	40
04	3000 X	1817	-0-	-1183	-0-	1817 1		N	-0-		40
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 1		N	-0-		40
06	1890 N	1501	-0-	-389	-0-	1501 1		N	-0-		40

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803			
01	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22 1		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-		-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821			
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 1		N	-0-		27
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 1		N	-0-		27
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 1		N	-0-		27
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 1		N	-0-		27
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1047 1	22 9	N	20		47
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	468 1		N	-0-		47

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892									
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201663		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753			
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	601	1	174	9	N	33
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	554	1	8	9	N	40
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	40
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	40
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	348	1	237	9	N	75
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	75

WILLEFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201958		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630			
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			Y	2
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	2
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			Y	2
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	2
05	DLQ G-10	446	-0-	446	446	446	1			Y	2
06	DLQ G-10	304	-0-	304	750	304	1			Y	2

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616			
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	3
02	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	1			Y	3
03	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	1			Y	3
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	1			Y	3
05	DLQ G-10	994	-0-	994	994	994	1			Y	3
06	DLQ G-10	734	-0-	734	1728	734	1			Y	3

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 205253		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638			
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	1			Y	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			Y	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ G-10	718	-0-	718	718	718	1			Y	-0-
06	DLQ G-10	491	-0-	491	1209	491	1			Y	-0-

SNOW, DELBERT		WELL #: 3		RRCID -> 208439		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645			
01	2046 X	1829	-0-	-217	-0-	1829	1			N	40
02	1537 X	773	-0-	-764	-0-	773	1			N	40
03	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	1			N	40
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	1			N	40
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	1			N	40
*06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	1			N	40

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892										
COYLE, N. L.		WELL #: 2		RRCID -> 208477		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 1		Y	-0-			27
02	928 X	881	-0-	-47	-0-	881 1		Y	-0-			27
03	992 X	974	-0-	-18	-0-	974 1		Y	-0-			27
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 1		Y	-0-			27
05	DLQ G-10	1271	-0-	1271	1271	1271 1		Y	-0-			27
06	DLQ G-10	1233	-0-	1233	2504	1233 1		Y	-0-			27

SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 209564		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736				
01	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1076 1		N	-0-			48
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984 1	8 9	N	7			55
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 1		N	-0-			55
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 1		N	-0-			55
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	994 1	75 9	N	68			123
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1046 1	22 9	N	20			143

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209750		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627				
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2259 1	13 9	N	12			39
02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2147 1	251 9	N	228	182 1		85
03	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 1		N	-0-			85
04	2970 X	1844	-0-	-1126	-0-	1844 1		N	-0-			85
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2538 1	131 9	N	119			204
*06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 1		N	-0-	174 1		30

SNOW, DELBERT		WELL #: 4		RRCID -> 210126		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANDERS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213992		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER, O. N.		WELL #: 3		RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760				
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			27
02	3741 X	-0-	-0-	-3741	-0-			N	-0-			27
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-			27
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180			207
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172 1		35

COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892									
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 3		RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	1	N	-0-		27
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		27
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		27
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		27

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 6		RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENOCH		WELL #: 1		RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940			
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	1	Y	-0-		1
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1	Y	-0-		1
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1	Y	-0-		1
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	1	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	349	-0-	349	554	349	1	Y	-0-		1

LANDERS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828			
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	1	N	-0-		60
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1	N	-0-		60
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1	N	-0-		60
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	1	N	-0-		60
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	1	N	-0-		60
06	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	1	N	-0-		60

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYLE, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827			
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		23
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		23
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		23

WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892								
WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 1				134
02	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6907 1	85 9			211
03	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8045 1	8 9		178 1	40
04	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806 1				40
05	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7706 1	155 9		141 1	17
*06	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 1				17

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956		
01	1550 N	909	-0-	-641	-0-	855 1	54 9			90
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	749 1	24 9			112
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 1				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					112
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 1				112
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 1				112

COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851		
01	6076 X	5907	-0-	-169	-0-	5819 1	88 9			38
02	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6022 1	2 9			40
03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5833 1	84 9			116
04	5880 X	5725	-0-	-155	-0-	5600 1	125 9		114 1	56
05	6014 X	5659	-0-	-355	-0-	5571 1	88 9			136
06	6120 X	5487	-0-	-633	-0-	5374 1	113 9			239

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					40

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743		
01	2945 X	2102	-0-	-843	-0-	2102 1				1
02	2755 X	2109	-0-	-646	-0-	2109 1				1
03	2945 X	1162	-0-	-1783	-0-	1162 1				1
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNOW, J. E.		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892									
MCBETH		WELL #:		1	RRCID -> 229775		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 12065	PERF.11643 - 11742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
*06	3000 N	3399	-0-	399	399	3357	1	42 9	N	38			75

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925	PERF.10846 - 11823			
01	1643 X	821	-0-	-822	-0-	821	1		N	-0-			29
02	1334 X	393	-0-	-941	-0-	393	1		N	-0-			29
03	1395 X	213	-0-	-1182	-0-	213	1		N	-0-			29
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			29

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803	PERF.11640 - 11800			
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	1		Y	-0-			2
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1		Y	-0-			2
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1		Y	-0-			2
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	1		Y	-0-			2
05	DLQ G-10	438	-0-	438	438	438	1		Y	-0-			2
06	DLQ G-10	515	-0-	515	953	515	1		Y	-0-			2

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #:		1	RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850	PERF.10699 - 11734	
MARSH, T.D.													
01	5828 X	981	-0-	-4847	-0-	972	2	9 9	N	8			22
02	3480 X	1318	-0-	-2162	-0-	1318	2		N	-0-			22
*03	3720 X	1319	-0-	-2401	-0-	1309	2	10 9	N	9			31
*04	1860 X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2		N	-0-	31 1		-0-
*05	1922 X	988	-0-	-934	-0-	988	2		N	-0-			-0-
06	1350 X	1136	-0-	-214	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

HILL, L.C.		WELL #:		1 T	RRCID -> 127071		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11840	PERF.10718 - 11704			
01	3503 X	3132	-0-	-371	-0-	3102	2	30 9	N	27			53
02	3219 X	2715	-0-	-504	-0-	2715	2		N	-0-			53
*03	3441 X	2329	-0-	-1112	-0-	2224	2	105 9	N	95			148
*04	3150 X	2736	-0-	-414	-0-	2736	2		N	-0-	148 1		-0-
*05	3131 X	2157	-0-	-974	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	1782	-0-	-1248	-0-	1782	2		N	-0-			-0-

HILL, L.C.		WELL #:		2	RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900	PERF.11688 - 11710			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SONCO HOLDINGS LLC				801653						
REYNOLDS, S. I.		WELL #:		RRCID -> 067461	COMPL. DATE 04/30/1976	TOTAL DEPTH 11925	PERF.10951	- 10976		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021										

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 037072	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13105	PERF.11616	- 11782
01	DLQ G-10	653	-0-	653	2113	652 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
02	DLQ G-10	819	-0-	819	2932	818 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
03	3100 N	228	-0-	-2872	60	228 3		Y	-0-	-0-
04	687 N	627	-0-	-60	-0-	627 3		Y	-0-	-0-
05	868 N	149	-0-	-719	-0-	149 3		Y	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 038801	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11662	- 11860	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		1	RRCID -> 043146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11601	- 11810
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1 -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 044249	COMPL. DATE 03/07/1968	TOTAL DEPTH 11934	PERF.11714	- 11804	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID -> 045755	COMPL. DATE 02/24/1995	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11597	- 11794	
01	DLQ G-10	147	-0-	147	210	147 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	272	62 3		Y	-0-	-0-
03	272 N	-0-	-0-	-272	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	5658	1607	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
02	DLQ	G-10	639	-0-	639	6297	630	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
03		7247 X	950	-0-	-6297	-0-	942	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
04		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1231	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	935	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746															
01	DLQ	G-10	314	-0-	314	699	314	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	320	-0-	320	1019	320	3			Y	-0-			-0-
03		1348 X	329	-0-	-1019	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
04		337 X	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	-0-	1	1	-0-
05		341 N	116	-0-	-225	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
06		330 N	196	-0-	-134	-0-	196	3			Y	-0-			-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	59	-0-	59	121	59	3			Y	-0-			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820															
01	DLQ	G-10	765	-0-	765	2090	765	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	648	-0-	648	2738	648	3			Y	-0-			-0-
03		3320 X	582	-0-	-2738	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		705 X	705	-0-	-0-	-0-	701	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05		682 N	205	-0-	-477	-0-	203	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805															
01	DLQ	G-10	198	-0-	198	2843	197	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ	G-10	1713	-0-	1713	4556	1710	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
03		5920 X	1364	-0-	-4556	-0-	1361	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04		877 X	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
05		1829 N	427	-0-	-1402	-0-	426	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		1320 N	263	-0-	-1057	-0-	262	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

GILMER(JURASSIC)												//CONT.// 34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.												//CONT.// 828880					
CLEMENS UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 074485	COMPL. DATE 10/22/1977	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11726	- 11800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ARRINGTON GAS UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 076134	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11614	- 11780
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 083988	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 11994	PERF.11733	- 11842
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	1787 X	-0-	-0-	-0-	-1787					Y	-0-					-0-	
04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-		1057	3	3	9	Y	3	3	1		-0-	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-		310	3	2	9	Y	2	2	1		-0-	
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-		737	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 3												WELL #: 2	RRCID -> 140964	COMPL. DATE 02/07/1992	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11691	- 11818
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2	RRCID -> 141271	COMPL. DATE 04/09/1992	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11737	- 11834
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #5												WELL #: 2	RRCID -> 141719	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL DEPTH 12009	PERF. 3972	- 4012
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #7												WELL #: 2	RRCID -> 142295	COMPL. DATE 08/18/1992	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11592	- 11796
01	DLQ G-10	1454	-0-	1454	4973		1432	3	22	9	Y	20	20	1		-0-	
02	DLQ G-10	1280	-0-	1280	6253		1261	3	19	9	Y	17	17	1		-0-	
03	6939 X	686	-0-	-6253	-0-		669	3	17	9	Y	15	15	1		-0-	
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		2808	3	18	9	Y	16	16	1		-0-	
05	1829 X	1627	-0-	-202	-0-		1616	3	11	9	Y	10	10	1		-0-	
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-	

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID ->	142336	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	12008	PERF.11745	- 11826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	1704				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-67	-0-	1771	66	3	1	9	Y	1	1	-0-
03	1771	X	-0-	-0-	-1771	-0-				Y	-0-		-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	3035	3	25	9	Y	23	1	-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	1130	3	11	9	Y	10	1	-0-
06	3000	N	3104	-0-	104	104	3	22	9	Y	20	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		3	RRCID ->	142654	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11625	- 11840	
01	DLQ	G-10	3801	-0-	3801	11171	3	33	9	Y	30	1	-0-
02	DLQ	G-10	3894	-0-	3894	15065	3	28	9	Y	25	1	-0-
03	18922	X	3857	-0-	-15065	-0-		34	9	Y	31	1	-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	4500	3	29	9	Y	26	1	-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	4143	3	25	9	Y	23	1	-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	4324	3	26	9	Y	24	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	143353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11608	- 11788	
01	DLQ	G-10	489	-0-	489	1535	3	2	9	Y	2	1	-0-
02	DLQ	G-10	442	-0-	442	1977	3	1	9	Y	1	1	-0-
03	2585	X	608	-0-	-1977	-0-		608	3	Y	-0-		-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-		559	3	Y	-0-		-0-
05	558	X	279	-0-	-279	-0-		279	3	Y	-0-		-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-		781	3	Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		4	RRCID ->	143430	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.15548	- 11746	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060				Y	1	1	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060				Y	-0-		-0-
03	1060	X	-0-	-0-	-1060	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	144091	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11622	- 11828	
01	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	8359	3	1	9	Y	1	1	-0-
02	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	10772	3			Y	-0-		-0-
03	12600	X	1828	-0-	-10772	-0-		1828	3	Y	-0-		-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-		889	3	Y	-0-		-0-
05	2573	N	87	-0-	-2486	-0-		87	3	Y	-0-		-0-
06	1770	N	421	-0-	-1349	-0-		421	3	Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		2	RRCID ->	144260	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11651	- 11845	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	144599	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11832	- 12039	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILMER (JURASSIC)												//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.												//CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8												WELL #: 3		RRCID -> 144730		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11734 - 11948					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		1	1			-0-						
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						

INDIAN ROCK GAS UNIT #7												WELL #: 3		RRCID -> 144870		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11570 - 11774					
01		DLQ G-10	663	-0-	663	4565	653	3	10	9	Y	9	9	1					-0-						
02		DLQ G-10	2166	-0-	2166	6731	2137	3	29	9	Y	26	26	1					-0-						
03		9429 X	2698	-0-	-6731	-0-	2664	3	34	9	Y	31	31	1					-0-						
04		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2452	3	29	9	Y	26	26	1					-0-						
05		2325 N	918	-0-	-1407	-0-	907	3	11	9	Y	10	10	1					-0-						
06		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-							-0-						

INDIAN ROCK GAS UNIT 6												WELL #: 2		RRCID -> 145050		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11615 - 11798					
01		DLQ G-10	1347	-0-	1347	3666	1347	3			Y	-0-							-0-						
02		DLQ G-10	981	-0-	981	4647	981	3			Y	-0-							-0-						
03		5867 X	1220	-0-	-4647	-0-	1219	3	1	9	Y	1	1	1					-0-						
04		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-							-0-						
05		1054 N	512	-0-	-542	-0-	511	3	1	9	Y	1	1	1					-0-						
06		1170 N	70	-0-	-1100	-0-	70	3			Y	-0-							-0-						

INDIAN ROCK GAS UNIT 3												WELL #: 3		RRCID -> 145068		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11731 - 11933					
01		DLQ G-10	418	-0-	418	1340	411	3	7	9	Y	6	6	1					-0-						
02		DLQ G-10	562	-0-	562	1902	558	3	4	9	Y	4	4	1					-0-						
03		2638 N	736	-0-	-1902	-0-	734	3	2	9	Y	2	2	1					-0-						
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1	1	1					-0-						
05		589 N	273	-0-	-316	-0-	272	3	1	9	Y	1	1	1					-0-						
06		570 N	311	-0-	-259	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1					-0-						

CLEMENS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 145228		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11593 - 11790					
01		DLQ G-10	1861	-0-	1861	8183	1841	3	20	9	Y	18	18	1					-0-						
02		DLQ G-10	1444	-0-	1444	9627	1431	3	13	9	Y	12	12	1					-0-						
03		11665 X	2038	-0-	-9627	-0-	2028	3	10	9	Y	9	9	1					-0-						
04		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2434	3	18	9	Y	16	16	1					-0-						
05		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3159	3	17	9	Y	15	15	1					-0-						
06		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3476	3	24	9	Y	22	22	1					-0-						

CLEMENS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 145268		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11554 - 11762					
01		DLQ G-10	2388	-0-	2388	6480	2379	3	9	9	Y	8	8	1					-0-						
02		DLQ G-10	3119	-0-	3119	9599	3091	3	28	9	Y	25	25	1					-0-						
03		12745 X	3146	-0-	-9599	-0-	3112	3	34	9	Y	31	31	1					-0-						
04		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2687	3	29	9	Y	26	26	1					-0-						
05		3348 X	1081	-0-	-2267	-0-	1070	3	11	9	Y	10	10	1					-0-						
06		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3376	3	22	9	Y	20	20	1					-0-						

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2												WELL #: 2		RRCID -> 145317		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11658 - 11808					
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-							-0-						
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-							-0-						
03		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-							-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			//CONT.//		828880								
ARRINGTON GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 145371			COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	DLQ	G-10	5185	-0-	5185	13288	5153 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
02	DLQ	G-10	4505	-0-	4505	17793	4480 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
03		21022 X	3229	-0-	-17793	-0-	3214 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3500 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
05		5177 X	1158	-0-	-4019	-0-	1148 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
06		5010 X	3685	-0-	-1325	-0-	3663 3	22 9	Y	20	20 1		-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL			WELL #:		1	RRCID -> 146521			COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 149710			COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1315			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1315			Y	1	1 1		-0-
03		1315 X	-0-	-0-	-1315	-0-			Y	-0-			-0-
04		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1309 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	520 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8			WELL #:		4	RRCID -> 159473			COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702		
01	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	4704	2144 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
02	DLQ	G-10	895	-0-	895	5599	889 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
03		3100 N	205	-0-	-2895	2704	205 3		Y	-0-			-0-
04		2909 N	205	-0-	-2704	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
05		961 N	126	-0-	-835	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
06		210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6			WELL #:		3	RRCID -> 160168			COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806		
01	DLQ	G-10	756	-0-	756	7756	756 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7756			Y	-0-			-0-
03		7756 X	-0-	-0-	-7756	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		744 X	58	-0-	-686	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
06		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7			WELL #:		4	RRCID -> 160980			COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810		
01	DLQ	G-10	3635	-0-	3635	9512	3603 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
02	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	12386	2843 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
03		18017 X	5631	-0-	-12386	-0-	5597 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
04		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2974 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
05		3906 X	3283	-0-	-623	-0-	3258 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4243 3	24 9	Y	22	22 1		-0-

CLEMENS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 161359			COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840		
01	DLQ	G-10	614	-0-	614	2803	614 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	892	-0-	892	3695	875 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
03		4866 X	1171	-0-	-3695	-0-	1161 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
04		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1397 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05		961 N	250	-0-	-711	-0-	248 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		3	RRCID ->	166914	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11674	- 11827
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	940	-0-	940	4430	916 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
02	DLQ G-10	1705	-0-	1705	6135	1687 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
03	8372 X	2237	-0-	-6135	-0-	2204 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1918 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
05	1829 N	698	-0-	-1131	-0-	688 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2383 3	22 9	Y	20	20 1		-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169282	COMPL. DATE	07/05/1998	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11646	- 11796
01	DLQ G-10	216	-0-	216	480	215 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	596	116 3		Y	-0-			-0-
03	726 N	130	-0-	-596	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		5	RRCID ->	179159	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11639	- 11856
01	DLQ G-10	506	-0-	506	1592	505 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	DLQ G-10	427	-0-	427	2019	417 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
03	2397 N	378	-0-	-2019	-0-	374 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
05	465 N	218	-0-	-247	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
06	360 N	98	-0-	-262	-0-	98 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	179633	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11618	- 11785
01	DLQ G-10	436	-0-	436	2418	429 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
02	DLQ G-10	1744	-0-	1744	4162	1731 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
03	6302 X	2140	-0-	-4162	-0-	2107 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1337 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
05	1860 X	1424	-0-	-436	-0-	1412 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
06	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2218 3	22 9	Y	20	20 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		4	RRCID ->	180628	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11654	- 11876
01	DLQ G-10	672	-0-	672	2016	668 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
02	DLQ G-10	505	-0-	505	2521	502 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
03	2969 X	448	-0-	-2521	-0-	447 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	576 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	527 N	192	-0-	-335	-0-	190 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		5	RRCID ->	180680	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11568	- 11738
01	DLQ G-10	2043	-0-	2043	8281	2011 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
02	DLQ G-10	716	-0-	716	8997	707 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
03	9616 X	619	-0-	-8997	-0-	619 3		Y	-0-			-0-
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			-0-
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		5	RRCID ->	181395	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11696	- 11898
01	DLQ G-10	918	-0-	918	2421	917 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	DLQ G-10	610	-0-	610	3031	610 3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	586	-0-	-2514	517	586 3		Y	-0-			-0-
04	866 N	349	-0-	-517	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
05	651 N	237	-0-	-414	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
06	570 N	71	-0-	-499	-0-	71 3		Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		6	RRCID ->	181914	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11609	- 11830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1354	-0-	1354	5166	1346	3	8	9	Y	7	-0-
02	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	6619	1435	3	18	9	Y	16	-0-
03		8383 X	1764	-0-	-6619	-0-	1739	3	25	9	Y	23	-0-
04		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1973	3	24	9	Y	22	-0-
05		1550 N	600	-0-	-950	-0-	591	3	9	9	Y	8	-0-
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184679	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11660	- 11862	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-	-0-
03		193 N	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-	-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	184695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11676	- 11890	
01	DLQ	G-10	1934	-0-	1934	6158	1906	3	28	9	Y	25	-0-
02	DLQ	G-10	1581	-0-	1581	7739	1560	3	21	9	Y	19	-0-
03		9366 X	1627	-0-	-7739	-0-	1594	3	33	9	Y	30	-0-
04		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1412	3	21	9	Y	19	-0-
05		1705 N	456	-0-	-1249	-0-	445	3	11	9	Y	10	-0-
06		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2418	3	22	9	Y	20	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		6	RRCID ->	185080	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12787	- 12801	
01	DLQ	G-10	524	-0-	524	877	524	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	289	-0-	289	1166	289	3			Y	-0-	-0-
03		1501 N	335	-0-	-1166	-0-	335	3			Y	-0-	-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	-0-
05		310 N	85	-0-	-225	-0-	85	3			Y	-0-	-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		5	RRCID ->	186290	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11610	- 11826	
01	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	5803	1228	3	13	9	Y	12	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5803					Y	-0-	-0-
03		5803 X	-0-	-0-	-5803	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	-0-
06		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1303	3	3	9	Y	3	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		6	RRCID ->	186293	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11710	- 11876	
01		3534 X	1906	-0-	-1628	-0-	1883	3	23	9	Y	21	-0-
02		3306 X	1963	-0-	-1343	-0-	1944	3	19	9	Y	17	-0-
03		3534 X	2065	-0-	-1469	-0-	2047	3	18	9	Y	16	-0-
04		2670 X	2035	-0-	-635	-0-	2013	3	22	9	Y	20	-0-
05	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	1646	1640	3	6	9	Y	5	-0-
06	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	3736	2084	3	6	9	Y	5	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		6	RRCID ->	186493	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11612	- 11818	
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-	-0-
04		570 N	62	-0-	-508	-0-	62	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880													
CLEMENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186537	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11684	- 11794					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4310	-0-	-495	-0-	4280 3	30	9	Y	27	27	1	-0-				
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3743 3	25	9	Y	23	23	1	-0-				
03	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	3714 3	34	9	Y	31	31	1	-0-				
04	4170 X	4083	-0-	-87	-0-	4055 3	28	9	Y	25	25	1	-0-				
05	DLQ G-10	4150	-0-	4150	4150	4125 3	25	9	Y	23	23	1	-0-				
06	DLQ G-10	4294	-0-	4294	8444	4268 3	26	9	Y	24	24	1	-0-				

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		8	RRCID ->	187126	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11590	- 11790					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	187291	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11618	- 11778					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	187292	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11686	- 11824					
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	378 3	1	9	Y	1	1	1	-0-				
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530 3	2	9	Y	2	2	1	-0-				
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			Y	-0-			-0-				
04	360 N	64	-0-	-296	-0-	64 3			Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90 3			Y	-0-			-0-				
06	DLQ G-10	61	-0-	61	151	61 3			Y	-0-			-0-				

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID ->	187972	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11644	- 11832					
01	3596 X	1525	-0-	-2071	-0-	1518 3	7	9	Y	6	6	1	-0-				
02	2523 X	1277	-0-	-1246	-0-	1265 3	12	9	Y	11	11	1	-0-				
03	2697 X	1188	-0-	-1509	-0-	1175 3	13	9	Y	12	12	1	-0-				
04	2250 X	971	-0-	-1279	-0-	971 3			Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	371	-0-	371	371	365 3	6	9	Y	5	5	1	-0-				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	371				Y	-0-			-0-				

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	189198	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11608	- 11782					
01	279 N	117	-0-	-162	-0-	117 3			Y	-0-			-0-				
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			Y	-0-			-0-				
03	279 N	164	-0-	-115	-0-	164 3			Y	-0-			-0-				
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65 3			Y	-0-			-0-				
06	DLQ G-10	184	-0-	184	249	184 3			Y	-0-			-0-				

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		7	RRCID ->	189334	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11654	- 11830					
01	4836 X	3900	-0-	-936	-0-	3861 3	39	9	Y	35	35	1	-0-				
02	4350 X	3834	-0-	-516	-0-	3804 3	30	9	Y	27	27	1	-0-				
03	4650 X	3558	-0-	-1092	-0-	3524 3	34	9	Y	31	31	1	-0-				
04	4500 X	3469	-0-	-1031	-0-	3445 3	24	9	Y	22	22	1	-0-				
05	DLQ G-10	4372	-0-	4372	4372	4348 3	24	9	Y	22	22	1	-0-				
06	DLQ G-10	4264	-0-	4264	8636	4238 3	26	9	Y	24	24	1	-0-				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		7	RRCID ->	189341	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12828	- 12842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9	Y	1	-0-
02		928 N	847	-0-	-81	-0-	847	3			Y	-0-	-0-
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-	-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1	9	Y	1	-0-
05	DLQ	G-10	417	-0-	417	-0-	417	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	316	-0-	316	-0-	315	3	1	9	Y	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	189363	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11650	- 11762	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-	-0-
03		1097 N	-0-	-0-	-1097	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		7	RRCID ->	189563	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	12024	PERF.11590	- 11804	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1685					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1685					Y	-0-	-0-
03		1685 X	-0-	-0-	-1685	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		8	RRCID ->	189722	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11642	- 11814	
01		3100 N	1874	-0-	-1226	4100	1848	3	26	9	Y	24	-0-
02		2900 N	566	-0-	-2334	1766	559	3	7	9	Y	6	-0-
03		3100 N	2695	-0-	-405	1361	2661	3	34	9	Y	31	-0-
04		3000 N	2240	-0-	-760	601	2220	3	20	9	Y	18	-0-
05	DLQ	G-10	2622	-0-	2622	3223	2603	3	19	9	Y	17	-0-
06		7182 X	3959	-0-	-3223	-0-	3938	3	21	9	Y	19	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		9	RRCID ->	189723	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11626	- 11794	
01	DLQ	G-10	150	-0-	150	1784	150	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	72	-0-	72	1856	72	3			Y	-0-	-0-
03		2154 N	298	-0-	-1856	-0-	298	3			Y	-0-	-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	190506	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11790	- 11880	
01	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	4175	1412	3	28	9	Y	25	-0-
02	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	5251	1057	3	19	9	Y	17	-0-
03		3100 N	2337	-0-	-763	4488	2303	3	34	9	Y	31	-0-
04		3000 N	1156	-0-	-1844	2644	1134	3	22	9	Y	20	-0-
05		3100 N	623	-0-	-2477	167	611	3	12	9	Y	11	-0-
06		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	190524	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13006	PERF.12794	- 12838	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3780	-0-	-653	-0-	3743	3	37	9	Y	34	34	1				-0-
02	4321 X	3407	-0-	-914	-0-	3376	3	31	9	Y	28	28	1				-0-
03	4619 X	3992	-0-	-627	-0-	3958	3	34	9	Y	31	31	1				-0-
04	4470 X	3641	-0-	-829	-0-	3612	3	29	9	Y	26	26	1				-0-
05	DLQ G-10	3445	-0-	3445	-0-	3445	3	25	9	Y	23	23	1				-0-
06	DLQ G-10	3837	-0-	3837	-0-	7282	3	26	9	Y	24	24	1				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	3	10	9	N	9	9	1				-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	N	4	4	1				-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	3	3	9	N	3	3	1				-0-
04	1260 N	648	-0-	-612	-0-	648	3			N	-0-						-0-
05	1302 N	257	-0-	-1045	-0-	256	3	1	9	N	1	1	1				-0-
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	N	4	4	1				-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	3	1	9	N	1	1	1				-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1	9	N	1	1	1				-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	3	1	9	N	1	1	1				-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-						-0-
05	1240 N	520	-0-	-720	-0-	520	3			N	-0-						-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-						-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GILMER(JURASSIC)															
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3596 X	2284	-0-	-1312	-0-	2260	3	24	9	N	22	22	1	-0-
02		3364 X	3012	-0-	-352	-0-	2983	3	29	9	N	26	26	1	-0-
03		3596 X	3265	-0-	-331	-0-	3232	3	33	9	N	30	30	1	-0-
04		3420 X	3008	-0-	-412	-0-	2982	3	26	9	N	24	24	1	-0-
05		3224 X	3143	-0-	-81	-0-	3120	3	23	9	N	21	21	1	-0-
06		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3187	3	26	9	N	24	24	1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090															
01		589 N	575	-0-	-14	-0-	573	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02		464 N	123	-0-	-341	-0-	121	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		570 N	387	-0-	-183	-0-	386	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2	2	1	-0-
06		510 N	259	-0-	-251	-0-	259	3			N	-0-			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132															
01		2759 N	2037	-0-	-722	-0-	2018	3	19	9	N	17	17	1	-0-
02		2581 N	2358	-0-	-223	-0-	2339	3	19	9	N	17	17	1	-0-
03		2728 N	1825	-0-	-903	-0-	1823	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04		1980 N	1856	-0-	-124	-0-	1843	3	13	9	N	12	12	1	-0-
05		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2782	3	24	9	N	22	22	1	-0-
06		1770 N	974	-0-	-796	-0-	964	3	10	9	N	9	9	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916															
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	4	9	N	4	4	1	-0-
02		435 N	356	-0-	-79	-0-	354	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03		434 N	380	-0-	-54	-0-	378	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04		480 N	417	-0-	-63	-0-	415	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	N	2	2	1	-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2	9	N	2	2	1	-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953															
01		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5631	3	37	9	N	34	34	1	-0-
02		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6813	3	31	9	N	28	28	1	-0-
03		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7299	3	34	9	N	31	31	1	-0-
04		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5922	3	29	9	N	26	26	1	-0-
05		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5704	3	25	9	N	23	23	1	-0-
06		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6313	3	26	9	N	24	24	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004															
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	3	39	9	N	35	35	1	-0-
02		812 N	525	-0-	-287	-0-	511	3	14	9	N	13	13	1	-0-
03		992 N	927	-0-	-65	-0-	916	3	11	9	N	10	10	1	-0-
04		960 N	696	-0-	-264	-0-	688	3	8	9	N	7	7	1	-0-
05		558 N	321	-0-	-237	-0-	319	3	2	9	N	2	2	1	-0-
06		900 N	807	-0-	-93	-0-	792	3	15	9	N	14	14	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3164 3	28 9	N	25	25 1		-0-
02		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1954 3	23 9	N	21	21 1		-0-
03		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2340 3	18 9	N	16	16 1		-0-
04		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2756 3	24 9	N	22	22 1		-0-
05		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2048 3	21 9	N	19	19 1		-0-
06		1230 X	913	-0-	-317	-0-	904 3	9 9	N	8	8 1		-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023													
01		2821 X	2527	-0-	-294	-0-	2496 3	31 9	N	28	28 1		-0-
02		2639 X	877	-0-	-1762	-0-	847 3	30 9	N	27	27 1		-0-
03		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4592 3	33 9	N	30	30 1		-0-
04		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3756 3	29 9	N	26	26 1		-0-
05		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2841 3	25 9	N	23	23 1		-0-
06		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2793 3	26 9	N	24	24 1		-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877													
01		3782 X	3314	-0-	-468	-0-	3291 3	23 9	N	21	21 1		-0-
02		3770 X	3719	-0-	-51	-0-	3691 3	28 9	N	25	25 1		-0-
03		4030 X	2979	-0-	-1051	-0-	2966 3	13 9	N	12	12 1		-0-
04		3900 X	3706	-0-	-194	-0-	3688 3	18 9	N	16	16 1		-0-
05		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4011 3	21 9	N	19	19 1		-0-
06		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3876 3	26 9	N	24	24 1		-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099													
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793													
01		620 X	506	-0-	-114	-0-	506 2		Y	-0-			-0-
02		580 X	427	-0-	-153	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
03		620 X	329	-0-	-291	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
04		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
05		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			-0-
06		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-			-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854													
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			130
02		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-			130
03		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-			130
04		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-			130
05		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1074 2		Y	-0-			130
06		1350 N	1024	-0-	-326	-0-	1024 2		Y	-0-			130

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099								
WILLIAMS -T-		WELL #:		2	RRCID ->	187315	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11026 - 11872	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2987	-0-	-113	950	2987 2			Y	-0-		-0-
02	3503 X	2553	-0-	-950	-0-	2553 2			Y	-0-		-0-
03	1767 X	1253	-0-	-514	-0-	1253 2			Y	-0-		-0-
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2			Y	-0-		-0-
05	3968 X	2534	-0-	-1434	-0-	2534 2			Y	-0-		-0-
06	2880 X	1582	-0-	-1298	-0-	1582 2			Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-		WELL #:		4	RRCID ->	197190	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10965 - 11835	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-		WELL #:		3	RRCID ->	198329	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11638 - 11726	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-		4
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10 2	55 9		Y	50	46 1	8
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			Y	-0-		8
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	15		23
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		23
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-		23

INMAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	198859	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11693 - 11810	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			Y	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			Y	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			Y	-0-		-0-
06	450 N	117	-0-	-333	-0-	117 2			Y	-0-		-0-

MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID ->	199103	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11613 - 11697	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	199702	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11739 - 11838	
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2			Y	-0-		-0-
03	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2			Y	-0-		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	434 N	178	-0-	-256	-0-	178 2			Y	-0-		-0-
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	39 2			Y	-0-		-0-

MARTIN -L-		WELL #:		3	RRCID ->	201344	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11624 - 11727	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099									
INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098		PERF.10986 - 11850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 4080 - 3920	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10984 - 11816	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10938 - 11802	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133		PERF.10889 - 11722	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11768 - 11778	
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	Y	-0-		30
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2322	2	Y	36	57 1	9
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-		9
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2026	2	Y	14		23
05	2511 X	2078	-0-	-433	-0-	2078	2	Y	-0-		23
06	2430 X	1361	-0-	-1069	-0-	1361	2	Y	-0-		23

WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11709 - 11798	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-		19
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	47	57 1	9
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	-0-		9
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	263	2	Y	14		23
05	589 N	260	-0-	-329	-0-	260	2	Y	-0-		23
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-		23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
 INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-				65
02	2784	X	1966	-0-	-818	-0-	1966	2			Y	-0-				65
03	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2882	2	24	9	Y	22				87
04	3210	X	2536	-0-	-674	-0-	2536	2			Y	-0-				87
05	3317	X	2131	-0-	-1186	-0-	2131	2			Y	-0-				87
06	3210	X	1510	-0-	-1700	-0-	1467	2	43	9	Y	39	57	1		69

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-				19
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				19
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				19
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-				19
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				19
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

01	806	X	70	-0-	-736	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
02	754	X	505	-0-	-249	-0-	505	2			Y	-0-				-0-
03	806	X	237	-0-	-569	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-				-0-
05	527	N	193	-0-	-334	-0-	193	2			Y	-0-				-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	591	2	140	9	Y	127	58	1		69

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099									
CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	

SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770			
01	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2		Y	-0-	96
02	1421 N	1338	-0-	-83	-0-	1338	2		Y	-0-	96
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-	96
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	921	2	26	9	Y	24
05	1426 N	274	-0-	-1152	-0-	274	2		Y	-0-	120
06	1500 N	68	-0-	-1432	-0-	68	2		Y	-0-	120

CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CHOUT 2		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760			
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-	4
02	696 N	541	-0-	-155	-0-	502	2	39	9	Y	35
03	713 N	572	-0-	-141	-0-	557	2	15	9	Y	14
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-	53
05	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2		Y	-0-	53
06	540 N	355	-0-	-185	-0-	275	2	80	9	Y	73

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099											
INMAN -A-		WELL #:		10	RRCID ->	225080	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11698	- 11822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS "T"		WELL #:		10	RRCID ->	227583	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11824	- 11842
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		35134 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103640	COMPL. DATE	10/11/1981	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11601	- 11634
01	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	1127	1	8684	2	N	108	206
02	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	1107	1	8290	2	N	43	249
03	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	750	1	5226	2	N	24	179 1 94
04	3960 X	2351	-0-	-1609	-0-	258	1	2089	2	N	4	98
05	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	1087	1	6912	2	N	15	113
06	3960 X	1614	-0-	-2346	-0-	443	1	1171	2	N	-0-	113

FENTON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	105727	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	11965	PERF.11610	- 11648
01	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	6909	2	198	9	N	180	318
02	6177 X	6091	-0-	-86	-0-	5992	2	99	9	N	90	166 1 242
03	6603 X	5142	-0-	-1461	-0-	5122	2	20	9	N	18	169 1 91
04	6390 X	4141	-0-	-2249	-0-	4141	2			N	-0-	91
05	6603 X	4225	-0-	-2378	-0-	4225	2			N	-0-	91
06	6390 X	5167	-0-	-1223	-0-	5143	2	24	9	N	22	113

PHILLIPS E GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11652	- 11700
01	19003 X	17363	-0-	-1640	-0-	1864	1	15402	2	N	88	168
02	18966 X	17894	-0-	-1072	-0-	1927	1	15888	2	N	72	156 1 84
03	20274 X	18787	-0-	-1487	-0-	2057	1	16633	2	N	88	172
04	19620 X	16452	-0-	-3168	-0-	1819	1	14556	2	N	70	174 1 68
05	19251 X	17182	-0-	-2069	-0-	1955	1	15150	2	N	70	138
06	18510 X	16718	-0-	-1792	-0-	1986	1	14668	2	N	58	196

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7905 X	7701	-0-	-204	-0-	224	1	7386	2	N	83		162
02		7047 X	6958	-0-	-89	-0-	91	9	6603	2	N	117		279
03		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	129	9	7805	2	N	66	173 1	172
04		7440 X	6424	-0-	-1016	-0-	236	1	6165	2	N	74	169 1	77
05		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	73	9	7970	2	N	98		175
06		7860 X	7597	-0-	-263	-0-	211	1	7304	2	N	79	165 1	89
							108	9						
							206	1						
							87	9						

COWRIE ENERGY LLC 183056
 BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		63
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		63
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		63
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		63
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		63
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

01		9889 X	8501	-0-	-1388	-0-	463	1	8038	2	Y	-0-		-0-
02		9251 X	8347	-0-	-904	-0-	485	1	7862	2	Y	-0-		-0-
03		9889 X	4653	-0-	-5236	-0-	300	1	4353	2	Y	-0-		-0-
04		9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-		-0-
05		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	715	1	10043	2	Y	-0-		-0-
06		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	661	1	9262	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

01		8773 X	8134	-0-	-639	-0-	442	1	7681	2	Y	10	13 1	9
02		8091 X	6587	-0-	-1504	-0-	11	9	6196	2	Y	8		17
03		8494 X	3530	-0-	-4964	-0-	382	1	3297	2	Y	5	17 1	5
04		8220 X	909	-0-	-7311	-0-	9	9	895	2	Y	2	4 1	3
05		8153 X	4949	-0-	-3204	-0-	227	1	4615	2	Y	5	4 1	4
06		7860 X	6051	-0-	-1809	-0-	6	9	5644	2	Y	4		8
							403	1						
							4	9						

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

01		17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	939	1	16327	2	Y	106	126 1	79
02		14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	117	9	13977	2	Y	71		150
03		15655 X	13582	-0-	-2073	-0-	863	1	12865	2	Y	78	149 1	79
04		15150 X	7960	-0-	-7190	-0-	78	9	7790	2	Y	61	92 1	48
05		15655 X	14456	-0-	-1199	-0-	631	1	13630	2	Y	35	49 1	34
06		15150 X	13181	-0-	-1969	-0-	86	9	12277	2	Y	25		59
							103	1						
							67	9						
							787	1						
							39	9						
							876	1						
							28	9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1622 N	1622	-0-	-0-	88 1	1534 2	Y	-0-	5 1	3
02		348 N	50	-0-	-298	3 1	47 2	Y	-0-		3
03		372 N	-0-	-0-	-372			Y	1	1	3
04		360 N	-0-	-0-	-360			Y	-0-		3
05		122 N	122	-0-	-0-	8 1	114 2	Y	-0-		3
06		2051 N	2051	-0-	-0-	137 1	1914 2	Y	-0-		3

SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645			
01		8166 X	8166	-0-	-0-	459 1	7704 2	Y	3	3 1	5
02		6109 X	6109	-0-	-0-	279 1	5821 2	Y	8		13
03		7291 X	7291	-0-	-0-	359 1	6914 2	Y	16	19 1	10
04		7050 X	4024	-0-	-3026	205 1	3810 2	Y	8		18
05		7285 X	2008	-0-	-5277	98 1	1901 2	Y	8	14 1	12
06		7388 X	7388	-0-	-0-	357 1	7022 2	Y	8	15 1	5

WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569			
01		3813 X	2624	-0-	-1189	147 1	2474 2	Y	3	9 1	5
02		3567 X	3104	-0-	-463	142 1	2958 2	Y	4		9
03		3720 X	2808	-0-	-912	138 1	2662 2	Y	7	10 1	6
04		3600 X	2475	-0-	-1125	126 1	2343 2	Y	5		11
05		3720 X	2517	-0-	-1203	123 1	2390 2	Y	4	8 1	7
06		3210 X	2310	-0-	-900	112 1	2195 2	Y	3	7 1	3

CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574			
01		7564 X	4465	-0-	-3099	250 1	4202 2	Y	12	26 1	7
02		7018 X	4774	-0-	-2244	218 1	4539 2	Y	15		22
03		7812 X	7812	-0-	-0-	385 1	7408 2	Y	17	21 1	18
04		6551 X	6551	-0-	-0-	333 1	6198 2	Y	18		36
05		6121 X	6121	-0-	-0-	299 1	5805 2	Y	15	26 1	25
06		7560 X	5275	-0-	-2285	255 1	5010 2	Y	9	24 1	10

JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688			
01		140 N	140	-0-	-0-	8 1	132 2	Y	-0-		-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	11 1	222 2	Y	-0-		-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	10 1	189 2	Y	-0-		-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	-0-		-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-		-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	7 1	134 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648										
GLADEWATER GU12			WELL #:	1	RRCID ->	100030	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11494	-	11638	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		2046 N	1790	-0-	-256	-0-	97 1	1693 2	Y	-0-		-0-		
02		1914 N	1675	-0-	-239	-0-	97 1	1578 2	Y	-0-		-0-		
03		1953 N	1066	-0-	-887	-0-	69 1	997 2	Y	-0-		-0-		
04		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-		-0-		
05		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	174 1	2444 2	Y	-0-		-0-		
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	140 1	1970 2	Y	-0-		-0-		

GLADEWATER GU 9			WELL #:	1	RRCID ->	101032	COMPL. DATE	06/21/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11706	-	11788	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

SHEPPERD GU B-1			WELL #:	B 1	RRCID ->	102199	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11329	-	11456	
01	6045	X	3293	-0-	-2752	-0-	183 1	3067 2	Y	39	82 1		19	
02	5800	X	2425	-0-	-3375	-0-	109 1	2272 2	Y	40			59	
03	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	298 1	5738 2	Y	53	56 1		56	
04	6000	X	5092	-0-	-908	-0-	257 1	4780 2	Y	50			106	
05	5890	X	4915	-0-	-975	-0-	239 1	4635 2	Y	37	78 1		65	
06	5910	X	4365	-0-	-1545	-0-	209 1	4116 2	Y	36	70 1		31	

MARTING, BS GU1			WELL #:	1	RRCID ->	102963	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	12003	PERF.11542	-	11796	
01	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	64 1	1079 2	Y	1	19 1		29	
02	1421	N	928	-0-	-493	-0-	42 1	885 2	Y	1			30	
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	99 1	1901 2	Y	1	25 1		6	
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76 1	1404 2	Y	1			7	
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68 1	1318 2	Y	1	4 1		4	
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	56 1	1109 2	Y	1	2 1		3	

GREGSTON, C. GU1			WELL #:	1	RRCID ->	105729	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11457	-	11548	
01	8091	X	4482	-0-	-3609	-0-	252 1	4228 2	Y	2	6 1		3	
02	7569	X	5141	-0-	-2428	-0-	235 1	4902 2	Y	4			7	
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	427 1	8220 2	Y	6	8 1		5	
04	8130	X	6794	-0-	-1336	-0-	347 1	6443 2	Y	4			9	
05	8401	X	6652	-0-	-1749	-0-	326 1	6322 2	Y	4	7 1		6	
06	8370	X	5812	-0-	-2558	-0-	281 1	5527 2	Y	4	7 1		3	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
VICTORY, SP JR.		WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
01	7471 X	5888	-0-	-1583	-0-	171	1	5700	2	Y	15	19	1	18
02	7192 X	6711	-0-	-481	-0-	195	1	6504	2	Y	11	21	1	8
03	7688 X	7292	-0-	-396	-0-	212	1	7067	2	Y	12			20
04	7440 X	7418	-0-	-22	-0-	216	1	7189	2	Y	12	19	1	13
05	7285 X	6114	-0-	-1171	-0-	178	1	5923	2	Y	12	20	1	5
06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	216	1	7206	2	Y	16			21

MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	122	-0-	-81	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	22	-0-	-188	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-

GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
01	10013 X	9514	-0-	-499	-0-	541	1	8866	2	Y	97	116	1	84
02	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	575	1	8997	2	Y	89	87	1	86
03	10106 X	9733	-0-	-373	-0-	619	1	9017	2	Y	88	120	1	54
04	9780 X	9355	-0-	-425	-0-	665	1	8602	2	Y	80	86	1	46
05	10323 X	9358	-0-	-965	-0-	621	1	8654	2	Y	75	57	1	64
06	9990 X	9822	-0-	-168	-0-	555	1	9193	2	Y	67	60	1	71

GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
01	7440 X	6603	-0-	-837	-0-	369	1	6052	2	Y	165	199	1	149
02	6960 X	6204	-0-	-756	-0-	363	1	5677	2	Y	149	153	1	145
03	7440 X	6163	-0-	-1277	-0-	385	1	5605	2	Y	157	206	1	96
04	7050 X	6131	-0-	-919	-0-	429	1	5546	2	Y	142	157	1	80
05	6851 X	6286	-0-	-565	-0-	411	1	5726	2	Y	135	103	1	112
06	6420 X	6254	-0-	-166	-0-	349	1	5784	2	Y	110	103	1	119

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11587 - 11882					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7719 X	7172	-0-	-547	-0-	402	1	6590	2	Y	164	200	1		158
						180	9								
02	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	450	1	7044	2	Y	149	158	1		149
						164	9								
03	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	498	1	7250	2	Y	147	197	1		99
						162	9								
04	7470 X	7335	-0-	-135	-0-	516	1	6669	2	Y	136	151	1	2 8	82
						150	9								
05	7719 X	7197	-0-	-522	-0-	472	1	6584	2	Y	128	98	1		112
						141	9								
06	7470 X	7369	-0-	-101	-0-	413	1	6838	2	Y	107	98	1		121
						118	9								

GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11629 - 11761					
01	2418 X	1795	-0-	-623	-0-	52	1	1737	2	Y	5	22	1		8
						6	9								
02	2204 X	1713	-0-	-491	-0-	50	1	1655	2	Y	7	8	1		7
						8	9								
03	2356 X	1780	-0-	-576	-0-	52	1	1720	2	Y	7				14
						8	9								
04	1950 X	1648	-0-	-302	-0-	48	1	1592	2	Y	7	12	1		9
						8	9								
05	1860 X	1858	-0-	-2	-0-	54	1	1794	2	Y	9	13	1		5
						10	9								
06	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	66	1	2206	2	Y	9				14
						10	9								

GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 11738		PERF.11528 - 11562					
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-

WALKER, E.L. DR. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11574 - 11584					
01	1023 N	823	-0-	-200	-0-	46	1	777	2	Y	-0-				-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-				-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-				-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	2	Y	-0-				-0-
05	1457 N	1180	-0-	-277	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-				-0-
06	1290 N	1097	-0-	-193	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-				-0-

GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11672 - 11747					
01	7626 X	2914	-0-	-4712	-0-	2912	2	2	9	Y	2	18	1	1 8	20
02	12818 X	2507	-0-	-10311	-0-	2507	2			Y	-0-				20
03	13702 X	2493	-0-	-11209	-0-	2493	2			Y	-0-	2	1		18
04	13260 X	12262	-0-	-998	-0-	159	1	12067	2	Y	33				51
						36	9								
05	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	559	1	7861	2	Y	82	67	1		66
						90	9								
06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3833	2	68	9	Y	62	1	8		127

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11527 - 11622			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-		-0-
02	435 N	372	-0-	-63	-0-	22	1	350	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	154	-0-	-280	-0-	10	1	144	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-
05	403 N	289	-0-	-114	-0-	19	1	270	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11506 - 11682				
01	3999 X	3652	-0-	-347	-0-	106	1	3532	2	Y	13	33	1	23
02	3741 X	3595	-0-	-146	-0-	104	1	3480	2	Y	10	19	1	14
03	3999 X	3921	-0-	-78	-0-	114	1	3793	2	Y	13			27
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	113	1	3751	2	Y	11	19	1	19
05	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	104	1	3456	2	Y	13	20	1	12
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	111	1	3693	2	Y	15			27

SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11412 - 11526				
01	4557 X	2496	-0-	-2061	-0-	140	1	2355	2	Y	1	4	1	2
02	4263 X	4129	-0-	-134	-0-	189	1	3938	2	Y	2			4
03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	234	1	4503	2	Y	4	5	1	3
04	4260 X	2436	-0-	-1824	-0-	124	1	2310	2	Y	2			5
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	227	1	4414	2	Y	1	3	1	3
06	4590 X	3947	-0-	-643	-0-	191	1	3754	2	Y	2	4	1	1

GLADEWATER GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 11864		PERF.11435 - 11515				
01	14973 X	14932	-0-	-41	-0-	812	1	14119	2	Y	1	36	1	9
02	14007 X	10344	-0-	-3663	-0-	601	1	9743	2	Y	-0-			9
03	11346 X	9674	-0-	-1672	-0-	452	1	9222	2	Y	-0-	4	1	5
04	14460 X	8793	-0-	-5667	-0-	114	1	8679	2	Y	-0-			5
05	14942 X	11441	-0-	-3501	-0-	627	1	10814	2	Y	-0-			5
*06	14460 X	13033	-0-	-1427	-0-	868	1	12165	2	Y	-0-			5

SHEPPERD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 133800		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11486 - 11547				
01	4154 X	1405	-0-	-2749	-0-	79	1	1324	2	Y	2	3	1	2
02	3538 X	2823	-0-	-715	-0-	129	1	2693	2	Y	1			3
03	4061 X	3724	-0-	-337	-0-	184	1	3537	2	Y	3	3	1	3
04	3930 X	2764	-0-	-1166	-0-	141	1	2621	2	Y	2			5
05	4061 X	963	-0-	-3098	-0-	47	1	915	2	Y	1	4	1	2
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	1	1	1

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 135726		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	6789 X	6383	-0-	-406	-0-	183	1	6114	2	Y	78	89	1	82
02	6525 X	6192	-0-	-333	-0-	86	9	5949	2	Y	59	109	1	32
03	6975 X	6503	-0-	-472	-0-	178	1	6243	2	Y	66			98
04	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	65	9	6518	2	Y	61	104	1	55
05	6882 X	6311	-0-	-571	-0-	187	1	6051	2	Y	71	109	1	17
06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	73	9	6334	2	Y	76			93
						196	1							
						67	9							
						182	1							
						78	9							
						190	1							
						84	9							

CARTER, CB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 138638		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11475 - 11549				
01	4123 X	1758	-0-	-2365	-0-	99	1	1657	2	Y	2	3	1	1
02	3451 X	2597	-0-	-854	-0-	2	9	2476	2	Y	2			3
03	3069 X	2541	-0-	-528	-0-	119	1	2412	2	Y	4	4	1	3
04	2670 X	2171	-0-	-499	-0-	2	9	2058	2	Y	2			5
05	2790 X	2288	-0-	-502	-0-	125	1	2174	2	Y	2	4	1	3
06	2700 X	2143	-0-	-557	-0-	4	9	2037	2	Y	2	4	1	1
						111	1							
						2	9							
						112	1							
						2	9							
						104	1							
						2	9							

GLADEWATER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 139708		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12106 - 12202				
01	8990 X	6092	-0-	-2898	-0-	327	1	5688	2	Y	70	93	1	49
02	8410 X	6960	-0-	-1450	-0-	77	9	6491	2	Y	62			111
03	8990 X	4305	-0-	-4685	-0-	401	1	3985	2	Y	41	122	1	30
04	8700 X	6198	-0-	-2502	-0-	68	9	6072	2	Y	42	40	1	32
05	8990 X	8707	-0-	-283	-0-	275	1	8197	2	Y	40	42	1	30
06	7200 X	7127	-0-	-73	-0-	45	9	6620	2	Y	32			62
						80	1							
						46	9							
						466	1							
						44	9							
						472	1							
						35	9							

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 2		RRCID -> 140211		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11600 - 11684				
01	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	58	1	971	2	Y	4	7	1	2
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	4	9	1237	2	Y	4			6
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	Y	6	7	1	5
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	4	9	1112	2	Y	5			10
05	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	62	1	1058	2	Y	3	8	1	5
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	7	9	1268	2	Y	4	6	1	3
						60	1							
						6	9							
						55	1							
						3	9							
						65	1							
						4	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
GLADEWATER GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 141626		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE				
					CODE	CODE			CODE					
01	3100 N	19671	-0-	16571	29454	1070	1	18589	2	Y	11	10	1	9
02	2900 N	19875	-0-	16975	46429	1155	1	18711	2	Y	8			17
03	65373 X	18944	-0-	-46429	-0-	884	1	18024	2	Y	33	17	1	33
04	15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	204	1	15481	2	Y	28	39	1	22
05	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	1066	1	18600	2	Y	6	17	1	11
06	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	1131	1	15860	2	Y	5			16

GREGSTON, C. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 142506		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692						
01	2232 N	1944	-0-	-288	-0-	109	1	1784	2	Y	46	56	1	40
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	117	1	1838	2	Y	42	42	1	40
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	142	1	2073	2	Y	44	58	1	26
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	145	1	1875	2	Y	40	44	1	22
05	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	133	1	1849	2	Y	38	29	1	31
06	2160 N	1823	-0-	-337	-0-	102	1	1687	2	Y	31	29	1	33

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582						
01	341 N	230	-0-	-111	-0-	7	1	223	2	Y	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	4	1	131	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11685 - 11836			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3565 X	3104	-0-	-461	-0-	169	1	2935	2	Y	-0-	1 1	3
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	208	1	3372	2	Y	-0-		3
03	3813 X	2017	-0-	-1796	-0-	130	1	1887	2	Y	-0-		3
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-		3
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	285	1	4002	2	Y	-0-		3
*06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	265	1	3716	2	Y	-0-		3

GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11512 - 11586			
01	1395 N	932	-0-	-463	-0-	50	1	876	2	Y	5	7 1	4
02	986 N	947	-0-	-39	-0-	55	1	888	2	Y	4		8
03	1333 N	294	-0-	-1039	-0-	19	1	273	2	Y	2	8 1	2
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1 1	1
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		1
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		1

GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11722 - 11752			
01	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	38	1	1260	2	Y	19	29 1	28
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	21	9	1130	2	Y	14	26 1	16
03	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	15	9	1241	2	Y	15		31
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	37	1	1311	2	Y	14	24 1	21
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	17	9	1544	2	Y	18	26 1	13
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	46	1	1793	2	Y	19		32

SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11562 - 11658			
01	3131 X	2651	-0-	-480	-0-	149	1	2500	2	Y	2	4 1	1
02	2929 X	2508	-0-	-421	-0-	115	1	2391	2	Y	2		3
03	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	154	1	2967	2	Y	4	4 1	3
04	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	147	1	2741	2	Y	2		5
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	151	1	2936	2	Y	2	4 1	3
06	3030 X	2979	-0-	-51	-0-	144	1	2833	2	Y	2	4 1	1

WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9430 - 11432			
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-		110
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	69	1	1622	2	Y	-0-		110
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-		110
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	Y	1	1 8	110
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-		110
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-		110

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
HARLETON OIL & GAS INC.				357165												
MARTING, BS GU1				WELL #:	2	RRCID ->	140895	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11505 - 11663				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		RRCID ->		163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11790 - 11810				
SMART, VIDA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11790 - 11810					
01	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	106	1	1743	2	Y	81	84	0	16		
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	89	9	106	1	1748	2	Y	103	111	0	8
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	113	9	117	1	1789	2	Y	75	72	0	11
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	83	9	109	1	1680	2	Y	67	44	0	34
05	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	74	9	102	1	1664	2	Y	59	83	0	10
06	1920	N	1614	-0-	-306	-0-	65	9	93	1	1463	2	Y	53	54	0	9
							58	9									

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844		RRCID ->		100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11408 - 11546			
JETTER, J. T. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11408 - 11546				
01	12183	X	8511	-0-	-3672	-0-	8511	2			N	-0-				50
02	11078	X	8558	-0-	-2520	-0-	8558	2			N	-0-				50
03	11532	X	9418	-0-	-2114	-0-	9418	2			N	-0-				50
04	10950	X	9374	-0-	-1576	-0-	9371	2	3	9	N	3				53
05	9951	X	8068	-0-	-1883	-0-	8068	2			N	-0-				53
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT				53

GLADEWATER UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	105310	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11467 - 11556				
01	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	5106	2			Y	-0-				44
02	5278	X	4933	-0-	-345	-0-	4933	2			Y	-0-				44
03	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			Y	-0-				44
04	5790	X	5401	-0-	-389	-0-	5401	2			Y	-0-				44
05	5983	X	4650	-0-	-1333	-0-	4650	2			Y	-0-				44
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT				44

GLADEWATER GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	110285	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11409 - 11473				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	129264	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11444 - 11521				
01	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	4032	2			Y	-0-				48
02	5713	X	3100	-0-	-2613	-0-	3100	2			Y	-0-				48
03	6107	X	2725	-0-	-3382	-0-	2725	2			Y	-0-				48
04	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	2178	2			Y	-0-				48
05	4030	X	2905	-0-	-1125	-0-	2905	2			Y	-0-				48
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT				48

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		659844								
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136112	COMPL. DATE	08/18/1990	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11656 - 11795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		930 X	718	-0-	-212	-0-	718 2		N	-0-		76
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		76
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		76
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		76
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		76
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	141740	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11443 - 11496	
01		3317 X	2553	-0-	-764	-0-	2553 2		Y	-0-		88
02		2784 X	2567	-0-	-217	-0-	2567 2		Y	-0-		88
03		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2825 2		Y	-0-		88
04		2850 X	2811	-0-	-39	-0-	2811 2		Y	-0-		88
05		2945 X	2420	-0-	-525	-0-	2420 2		Y	-0-		88
06		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT		88

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156405	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11470 - 11575	
01		5580 X	3367	-0-	-2213	-0-	3367 2		Y	-0-		60
02		4292 X	3385	-0-	-907	-0-	3385 2		Y	-0-		60
03		4588 X	3728	-0-	-860	-0-	3726 2	2 9	Y	2		62
04		4440 X	3709	-0-	-731	-0-	3707 2	2 9	Y	2		64
05		3937 X	3192	-0-	-745	-0-	3192 2		Y	-0-		64
06		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		64

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	168474	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11432 - 11627	
01		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511 2		N	-0-		65
02		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558 2		N	-0-		65
03		9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418 2		N	-0-		65
04		9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371 2		N	-0-		65
05		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8068 2	3 9	N	3		68
06		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			N	NO RPT		68

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #:		3	RRCID ->	169987	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11392 - 11540	
01		2635 X	2553	-0-	-82	-0-	2553 2		N	-0-		48
02		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		48
03		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-		48
04		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-		48
05		2635 X	2420	-0-	-215	-0-	2420 2		N	-0-		48
06		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		48

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	224076	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11426 - 11518	
01		2883 X	1920	-0-	-963	-0-	1920 2		Y	-0-		60
02		2958 X	1476	-0-	-1482	-0-	1476 2		Y	-0-		60
03		3379 X	1298	-0-	-2081	-0-	1298 2		Y	-0-		60
04		3270 X	1037	-0-	-2233	-0-	1037 2		Y	-0-		60
05		1922 X	1452	-0-	-470	-0-	1452 2		Y	-0-		60
06		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		60

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
PRUDENT RESOURCES LLC			681827								
O'BYRNE, EVA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11554 - 11667
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3		N	-0-	62
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3		N	-0-	62
03		3069 X	4254	-0-	1185	-0-	4254 3		N	-0-	62
04		4380 X	4128	-0-	-252	-0-	4128 3		N	-0-	62
05		4526 X	4020	-0-	-506	-0-	4020 3		N	-0-	62
06		4380 X	4031	-0-	-349	-0-	4031 3		N	-0-	62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	123387	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11514 - 11594
01		434 N	332	-0-	-102	-0-	332 3		N	-0-	94
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	94
03		0 N	154	-0-	154	-0-	154 3		N	-0-	94
04		330 N	270	-0-	-60	-0-	270 3		N	-0-	94
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	94
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	235745	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11931	PERF.11578 - 11656
01		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419 3		N	-0-	140
02		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722 3		N	-0-	140
03		5921 X	3939	-0-	-1982	-0-	3939 3		N	-0-	140
04		7170 X	4495	-0-	-2675	-0-	4495 3		N	-0-	140
05		7409 X	2912	-0-	-4497	-0-	2912 3		N	-0-	140
06		7890 X	5238	-0-	-2652	-0-	5238 3		N	-0-	140

SHEER ENERGY, LLC			772753					CNTY: GREGG			
BRADFORD			WELL #:	1	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11678 - 11701
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)			35135 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467								
GGU 19 - WHITE, H.S.			WELL #:	1	RRCID ->	160247	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10891 - 11003
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS			WELL #:	1	RRCID ->	160398	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10946 - 11052
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
FENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10944 - 11048			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	157	-0-	-1083	-0-	4	1	133	2	Y	18		53
02	1160 X	158	-0-	-1002	-0-	20	9	53	2	Y	94		147
03	1240 X	457	-0-	-783	-0-	103	9	395	2	Y	45		192
04	300 X	162	-0-	-138	-0-	12	1	120	2	Y	35	173 1	54
05	310 X	285	-0-	-25	-0-	50	9	244	2	Y	32		86
06	450 X	189	-0-	-261	-0-	3	1	157	2	Y	25		111
						39	9						
						6	1						
						35	9						
						4	1						
						28	9						
PHILLIPS "E" G U		WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10940 - 11054			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 162010		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10992 - 11072			
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT		WELL #: 1											
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	4	1	100	2	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	341	-0-	341	445	8	1	333	2	Y	-0-	3 1	-0-
03	DLQ G-10	551	-0-	551	996	13	1	538	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	111	-0-	111	1107	2	1	109	2	Y	-0-		-0-
05	1487 N	380	-0-	-1107	-0-	9	1	371	2	Y	-0-		-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	-0-		-0-
GLADEWATER GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 165022		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10898 - 11028			
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	14	1	342	2	Y	6	1 1	7
02	DLQ G-10	752	-0-	752	1115	7	9	724	2	Y	10	8 1	9
03	DLQ G-10	861	-0-	861	1976	11	9	822	2	Y	17	13 1	13
04	DLQ G-10	941	-0-	941	2917	20	1	903	2	Y	15	16 1	12
05	3100 N	648	-0-	-2452	465	19	9	618	2	Y	14	16 1	10
06	1173 N	708	-0-	-465	-0-	15	9	692	2	Y	-0-	10 1	-0-
						16	1						
SOBEY, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167003		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11456		PERF.10968 - 11155			
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	12	1	282	2	Y	2	1 1	5
02	DLQ G-10	392	-0-	392	688	2	9	383	2	Y	-0-	5 1	-0-
03	DLQ G-10	579	-0-	579	1267	9	1	565	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	556	-0-	556	1823	14	1	544	2	Y	-0-		-0-
05	2362 N	539	-0-	-1823	-0-	12	1	526	2	Y	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-		-0-
						11	1						

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008																	
01		DLQ G-10	542	-0-	542	542	21	1	509	2	Y	11	1	1			10
02		DLQ G-10	1115	-0-	1115	1657	25	1	1065	2	Y	23	13	1			20
03		DLQ G-10	1024	-0-	1024	2681	23	1	971	2	Y	27	27	1			20
04		DLQ G-10	1171	-0-	1171	3852	26	1	1117	2	Y	25	25	1			20
*05		3100 N	1214	-0-	-1886	1966	28	1	1146	2	Y	36	27	1			29
06		3000 N	1229	-0-	-1771	195	29	1	1200	2	Y	-0-	29	1			-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG																	
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																	
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385																	
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BASA RESOURCES, INC.			053974												
TOOKE, A.			WELL #:	21	RRCID ->	164310	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9918 - 10824			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, V. & A. N.			WELL #:	34	RRCID ->	165525	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10666 - 10806			
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			186
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			186
03		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-			186
04		510 N	256	-0-	-254	-0-	256	2			N	-0-			186
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			186
06		390 N	172	-0-	-218	-0-	172	2			N	-0-			186

BREITBURN OPERATING L.P.			090732												
FENTON, H. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	156256	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10850 - 10975			
01		1457 N	874	-0-	-583	-0-	34	1	819	2	Y	19	19	1	16
02		DLQ G-10	1459	-0-	1459	1459	34	1	1425	2	Y	-0-	16	1	-0-
03		DLQ G-10	1597	-0-	1597	3056	38	1	1559	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1597	-0-	1597	4653	36	1	1561	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1623	-0-	-1477	3176	39	1	1584	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1868	-0-	-1132	2044	43	1	1825	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	156283	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	10889 - 11072			
01		3100 N	912	-0-	-2188	3177	36	1	852	2	Y	22	25	1	17
02		2900 N	1953	-0-	-947	2230	45	1	1908	2	Y	-0-	17	1	-0-
03		3100 N	2099	-0-	-1001	1229	50	1	2049	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2183	-0-	-817	412	49	1	2134	2	Y	-0-			-0-
05		2731 N	2319	-0-	-412	-0-	55	1	2264	2	Y	-0-			-0-
06		2010 N	1976	-0-	-34	-0-	46	1	1930	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, J K "A"			WELL #:	1	RRCID ->	156288	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10680 - 10861			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	156324	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10842 - 10962			
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	4	4	1	3
02		290 N	276	-0-	-14	-0-	6	1	270	2	Y	-0-	3	1	-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	Y	-0-			-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-			-0-
05		310 N	307	-0-	-3	-0-	7	1	300	2	Y	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732											
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	157476	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	11188	PERF.	10904 - 11026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, J. T.		WELL #:	1	RRCID ->	157477	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10748 - 10934			
01	3100 N	782	-0-	-2318	624	31 1	732 2	Y	17	16 1	14			
02	1575 N	951	-0-	-624	-0-	19 9	22 1	929 2	Y	-0-	14 1	-0-		
03	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	28 1	1150 2	Y	-0-			-0-		
04	750 N	642	-0-	-108	-0-	14 1	628 2	Y	-0-			-0-		
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	31 1	1269 2	Y	-0-			-0-		
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	32 1	1335 2	Y	-0-			-0-		

BOWLES, J. F.		WELL #:	1	RRCID ->	157571	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10740 - 10863			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

O'BYRNE, EVA		WELL #:	1	RRCID ->	157572	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	10767 - 10881			
01	9	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	158157	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	10870 - 11002			
01	2431 N	570	-0-	-1861	-0-	22 1	534 2	Y	13	12 1	10			
02	1015 N	845	-0-	-170	-0-	14 9	20 1	825 2	Y	-0-	10 1	-0-		
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	21 1	849 2	Y	-0-			-0-		
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	21 1	909 2	Y	-0-			-0-		
05	899 N	845	-0-	-54	-0-	20 1	825 2	Y	-0-			-0-		
06	840 N	776	-0-	-64	-0-	18 1	758 2	Y	-0-			-0-		

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	158524	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10929 - 11068			
01	396 N	386	-0-	-10	-0-	15 1	361 2	Y	9	8 1	7			
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	10 9	15 1	624 2	Y	-0-	7 1	-0-		
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	13 1	549 2	Y	-0-			-0-		
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1	436 2	Y	-0-			-0-		
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	9 1	361 2	Y	-0-			-0-		
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	8 1	318 2	Y	-0-			-0-		

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10806 - 10924	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3100 N	669	-0-	-2431	1437	26 1	Y	15	16 1		12
02	2900 N	1591	-0-	-1309	128	17 9	Y	-0-	12 1		-0-
03	1769 N	1641	-0-	-128	-0-	37 1	Y	-0-			-0-
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	37 1	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	39 1	Y	-0-			-0-
						35 1	Y	-0-			-0-
HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10697 - 10854	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
BOWLES, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10731 - 10856	
01	815 N	217	-0-	-598	-0-	8 1	Y	5	7 1		4
02	754 N	376	-0-	-378	-0-	6 9	Y	-0-	4 1		-0-
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	9 1	Y	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	13 1	Y	-0-			-0-
06	450 N	188	-0-	-262	-0-	9 1	Y	-0-			-0-
						4 1	Y	-0-			-0-
CONTINENTAL STATE BANK		WELL #: 1		RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10714 - 10841	
01	3100 N	650	-0-	-2450	1118	25 1	Y	15	17 1		12
02	2318 N	1200	-0-	-1118	-0-	17 9	Y	13	13 1		12
03	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	27 1	Y	15	16 1		11
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	14 9	Y	14	14 1		11
05	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	30 1	Y	48	19 1		40
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	17 9	Y	61	61 1		40
						32 1	Y				
						15 9	Y				
						23 1	Y				
						53 9	Y				
						30 1	Y				
						67 9	Y				
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10889 - 11060	
01	2868 N	655	-0-	-2213	-0-	26 1	Y	15	14 1		12
02	1073 N	1066	-0-	-7	-0-	17 9	Y	-0-	12 1		-0-
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-			-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-			-0-
						28 1	Y	-0-			-0-
LAWRENCE, H.M.		WELL #: 1		RRCID -> 159466		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10702 - 10828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
EDWARDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 159648		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045								
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	10 1	231 2	7 9	Y	6	5 1					5
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	15 1	653 2	12 1	Y	-0-	5 1					-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	12 1	495 2	10 1	Y	-0-						-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1	436 2	8 1	Y	-0-						-0-
05	651 N	337	-0-	-314	-0-	8 1	329 2	6 1	Y	-0-						-0-
06	480 N	266	-0-	-214	-0-	6 1	260 2		Y	-0-						-0-

BARNES, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094								
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12 1	289 2	8 9	Y	7	5 1					6
02	435 N	419	-0-	-16	-0-	10 1	409 2	12 1	Y	-0-	6 1					-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	12 1	486 2	10 1	Y	-0-						-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 1	457 2	12 1	Y	-0-						-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12 1	500 2	34 1	Y	-0-						-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	34 1	1429 2		Y	-0-						-0-

CARTER, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 159760		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847								
01	1964 N	518	-0-	-1446	-0-	20 1	486 2	12 9	Y	11	11 1					9
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	20 1	841 2	22 1	Y	-0-	9 1					-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	22 1	915 2	21 1	Y	-0-						-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	21 1	923 2	22 1	Y	-0-						-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	22 1	918 2	21 1	Y	-0-						-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	21 1	888 2		Y	-0-						-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 159774		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919								
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2		Y	-0-						-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-						-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-						-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 160229		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863								
01	14B2 EXT	2	-0-	2	8	2 2			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	12	4 2			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	19	-0-	19	31	19 2			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	40	9 2			Y	-0-						-0-
06	40 X	-0-	-0-	-40	-0-				Y	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
WHEELER, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160232		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3100 N	895	-0-	-2205	2840	35 1	838 2	Y	20	21 1	16
02	2900 N	1544	-0-	-1356	1484	22 9	1508 2	Y	-0-	16 1	-0-
03	2998 N	1514	-0-	-1484	-0-	36 1	1478 2	Y	-0-		-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	36 1	1585 2	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	39 1	1583 2	Y	-0-		-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	37 1	1537 2	Y	-0-		-0-

SHOULTS, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 160319		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	120 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-		-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	2	2 1	1
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	2 9					
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	126 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3 1	134 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	145 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	4 1	151 2	Y	-0-		-0-
						2 1	91 2	Y	-0-		-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924			
01	800 N	382	-0-	-418	-0-	15 1	357 2	Y	9	10 1	7
02	667 N	515	-0-	-152	-0-	10 9					
03	775 N	690	-0-	-85	-0-	12 1	503 2	Y	-0-	7 1	-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	16 1	674 2	Y	-0-		-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	21 1	931 2	Y	-0-		-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	27 1	1123 2	Y	-0-		-0-
						22 1	922 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
ALBRIGHT, O.J.			WELL #:	1	RRCID ->	161845	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10644 - 10808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	161905	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10624 - 10785
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12 1	282 2	Y	6	7 1		5	
						7 9							
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	10 1	403 2	Y	-0-	5 1		-0-	
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	10 1	413 2	Y	-0-			-0-	
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	9 1	411 2	Y	-0-			-0-	
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	9 1	382 2	Y	-0-			-0-	
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	9 1	395 2	Y	-0-			-0-	

STINCHCOMB, TODD				WELL #:	1	RRCID ->	162840	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10706 - 10832
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	162901	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10852 - 10964
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

RICHEY, G. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	162920	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	10678 - 10738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PETTY, ROBERT H.				WELL #:	1	RRCID ->	163188	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	10948 - 11054
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	168 2	Y	7	1 1		6	
						8 9							
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	Y	5	7 1		4	
						6 9							
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		Y	-0-	4 1		-0-	
05	186 N	9	-0-	-177	-0-	7 2	2 9	Y	2	1 1		1	
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	2 2	2 9	Y	2	2 1		1	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	213 2	Y	4	4
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	4 9	823 2	Y	-0-	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19 1	376 2	Y	4 1	-0-
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	9 1	30 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	5 2		Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936		
01	1291 N	371	-0-	-920	-0-	15 1	347 2	Y	8	7
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	9 9	675 2	Y	-0-	-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	16 1	815 2	Y	7 1	-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	20 1	785 2	Y	-0-	-0-
05	744 N	741	-0-	-3	-0-	18 1	723 2	Y	-0-	-0-
06	810 N	626	-0-	-184	-0-	18 1	611 2	Y	-0-	-0-
01	2815 N	633	-0-	-2182	-0-	15 9	593 2	Y	14	12
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	26 1	1086 2	Y	-0-	-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	28 1	1167 2	Y	12 1	-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	27 1	1188 2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	27 1	1113 2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	26 1	1103 2	Y	-0-	-0-

SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956		
01	3100 N	1214	-0-	-1886	7690	47 1	1136 2	Y	28	22
02	2900 N	1934	-0-	-966	6724	31 9	1889 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2091	-0-	-1009	5715	45 1	2042 2	Y	22 1	-0-
04	3000 N	2064	-0-	-936	4779	49 1	2018 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1892	-0-	-1208	3571	46 1	1847 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1903	-0-	-1097	2474	45 1	1859 2	Y	-0-	-0-

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780		
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13 1	317 2	Y	7	6
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 9	36 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	6 1	-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	1 1	673 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	15 1		Y	-0-	-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	13 1	555 2	Y	-0-	-0-

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1810 N	515	-0-	-1295	-0-	20	1	482	2	Y	12	13	1	9
02	667 N	525	-0-	-142	-0-	13	9							
03	1023 N	837	-0-	-186	-0-	12	1	513	2	Y	-0-	9	1	-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	20	1	817	2	Y	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	Y	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	25	1	1008	2	Y	-0-			-0-
						23	1	970	2	Y	-0-			-0-
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780														
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	2	2	1	2
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	2	9							
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	218	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	368	2	Y	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	-0-			-0-
						4	1	174	2	Y	-0-			-0-
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826														
01	198 X	4	-0-	-194	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966														
01	3100 N	694	-0-	-2406	2227	674	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
02	2900 N	1399	-0-	-1501	726	1329	2	70	9	Y	64	20	1	44
03	2229 N	1503	-0-	-726	-0-	1441	2	62	9	Y	56	58	1	42
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1704	2	59	9	Y	54	53	1	43
05	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1225	2	169	9	Y	154	67	1	130
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1418	2	231	9	Y	210	202	1	138
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982														
01	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936														
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	2	1	1	1
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
						1	1	22	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 5		RRCID -> 166026		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10841 - 10932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 6		RRCID -> 166027		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10824 - 10936				
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	1					1
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	2 1	83 2	Y	-0-	1 1				-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	2 1	77 2	Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	Y	-0-					-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	2 1	63 2	Y	-0-					-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	1 1	42 2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11064		PERF.10856 - 10946				
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-					-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	1 1	32 2	Y	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	35 2	Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	63 2	Y	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 2	Y	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5 1	191 2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10818 - 10923				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10848				
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	2	2 1				1
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	2 1	69 2	Y	-0-	1 1				-0-
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	2 1	63 2	Y	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	81 2	Y	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10932 - 11066				
01	3100 N	913	-0-	-2187	1967	36 1	854 2	Y	21	23 1				17
02	2900 N	1400	-0-	-1500	467	23 9	1368 2	Y	-0-	17 1				-0-
03	1781 N	1314	-0-	-467	-0-	31 1	1283 2	Y	-0-					-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	36 1	1562 2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	35 1	1449 2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	28 1	1171 2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10738 - 10906	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	1	52	2	1
						1	9				1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	-0-	91	2	1 1
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	-0-	75	2	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	-0-	37	2	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	-0-	50	2	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	-0-	83	2	-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10807 - 10926	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	1	74	2	1
						1	9				1
02	261 N	115	-0-	-146	-0-	3	1	-0-	112	2	1 1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	4	1	-0-	178	2	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	-0-	183	2	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	-0-	262	2	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	-0-	187	2	-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10824 - 10934	
01	2663 N	509	-0-	-2154	-0-	20	1	10	478	2	1 1
						11	9				9
02	899 N	814	-0-	-85	-0-	19	1	-0-	795	2	9 1
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	23	1	-0-	944	2	-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	21	1	-0-	921	2	-0-
05	868 N	839	-0-	-29	-0-	20	1	-0-	819	2	-0-
06	930 N	768	-0-	-162	-0-	18	1	-0-	750	2	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167383		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10893		PERF.10650 - 10790	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	-0-	15	2	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2	-0-			-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168370		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10813 - 10914	
01	3100 N	506	-0-	-2594	356	20	1	-0-	486	2	1 1
02	1387 N	1031	-0-	-356	-0-	24	1	-0-	1007	2	9 1
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	27	1	-0-	1106	2	-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	-0-	1046	2	-0-
05	1116 N	672	-0-	-444	-0-	16	1	-0-	656	2	-0-
06	1110 N	852	-0-	-258	-0-	20	1	-0-	832	2	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10708 - 10840	
01	3100 N	772	-0-	-2328	1714	30	1	17	723	2	18 1
						19	9				14
02	2900 N	1374	-0-	-1526	188	32	1	-0-	1342	2	14 1
03	1761 N	1573	-0-	-188	-0-	37	1	-0-	1536	2	-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	-0-	1588	2	-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	34	1	-0-	1407	2	-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	38	1	-0-	1581	2	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9 1	225 2	Y	5 1	4
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	6 9	572 2	Y	4 1	-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	14 1	639 2	Y		-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	15 1	699 2	Y		-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	16 1	685 2	Y		-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	17 1	560 2	Y		-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	1 1	1
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	1 1	53 2	Y	1 1	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	1 1	59 2	Y		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 2	Y		-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	1 1	38 2	Y		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169072		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742		
01	2028 N	512	-0-	-1516	-0-	20 1	480 2	Y	11 12	9
02	928 N	892	-0-	-36	-0-	12 9	871 2	Y	9 1	-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	21 1	947 2	Y		-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	23 1	971 2	Y		-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	22 1	960 2	Y		-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	22 1	930 2	Y		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 169275		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRAWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 169705		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	170052	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10640 - 10769	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	170234	COMPL. DATE	08/06/1998	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10804 - 10904	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	144 2	Y	3	3 1	3
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	3 9					
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	5 1	230 2	Y	-0-	3 1	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 1	239 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	5 1	207 2	Y	-0-		-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	5 1	211 2	Y	-0-		-0-
						5 1	221 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #:	5	RRCID ->	170237	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10841 - 10932	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, I. D.		WELL #:	2	RRCID ->	170436	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10706 - 10848	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8 1	193 2	Y	5	6 1	4
02	406 N	288	-0-	-118	-0-	6 9					
03	434 N	167	-0-	-267	-0-	7 1	281 2	Y	-0-	4 1	-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	4 1	163 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	127	-0-	-183	-0-	3 1	141 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	3 1	124 2	Y	-0-		-0-
						2 1	96 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 17		WELL #:	3	RRCID ->	170450	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	10884	PERF.10644 - 10748	
01	2901 N	600	-0-	-2301	-0-	24 1	563 2	Y	12	1 1	11
02	1073 N	1050	-0-	-23	-0-	13 9					
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	24 1	1026 2	Y	-0-	11 1	-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	27 1	1136 2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	26 1	1135 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	26 1	1061 2	Y	-0-		-0-
						26 1	1079 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #:	4	RRCID ->	170972	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10874 - 10982	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	19	-0-	19	64	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
04	T. A.	14	-0-	14	78	14	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	3	-0-	3	81	3	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	4	-0-	4	85	4	2			Y	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740							
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	Y	9	9	1		7
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	548	2	Y	6	7	1		6
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	448	2	Y	6	7	1		5
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	334	2	Y	5	6	1		4
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	6	9	358	2	Y	13	6	1		11
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	14	9	791	2	Y	28	21	1		18

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962							
01	2663 N	468	-0-	-2195	-0-	18	1	439	2	Y	10	1	1		9
02	812 N	768	-0-	-44	-0-	11	9	750	2	Y	-0-	9	1		-0-
03	930 N	815	-0-	-115	-0-	19	1	796	2	Y	-0-				-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	798	2	Y	-0-				-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	19	1	787	2	Y	-0-				-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	19	1	796	2	Y	-0-				-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996							
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-				-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732												
FLEWELLEN, J. J.			WELL #:	4	RRCID ->	172013	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10808	- 10938				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	173188	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10760	- 10926				
01		2821 X	605	-0-	-2216	-0-	24	1	581	2	Y	-0-	1	1		11
02		1885 X	1129	-0-	-756	-0-	26	1	1100	2	Y	3	11	1		3
							3	9								
03		1736 X	1204	-0-	-532	-0-	28	1	1172	2	Y	4	4	1		3
							4	9								
04		1290 X	1257	-0-	-33	-0-	28	1	1226	2	Y	3	3	1		3
							3	9								
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	Y	10	4	1		9
							11	9								
06		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	27	1	1116	2	Y	14	14	1		9
							15	9								

GLADEWATER G.U. 14			WELL #:	3	RRCID ->	174307	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10833	- 10942				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILLER, J. T.			WELL #:	2	RRCID ->	175989	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10803	- 10928				
01		2020 N	644	-0-	-1376	-0-	25	1	604	2	Y	14	12	1		12
							15	9								
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	2	Y	-0-	12	1		-0-
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	24	1	1007	2	Y	-0-				-0-
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	25	1	1074	2	Y	-0-				-0-
05		1085 N	985	-0-	-100	-0-	24	1	961	2	Y	-0-				-0-
06		990 N	854	-0-	-136	-0-	20	1	834	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER G.U. 14			WELL #:	2	RRCID ->	175993	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10884	- 10992				
01		3100 N	574	-0-	-2526	1569	23	1	539	2	Y	11	1	1		10
							12	9								
02		2816 N	1247	-0-	-1569	-0-	29	1	1218	2	Y	-0-	10	1		-0-
03		1240 N	1157	-0-	-83	-0-	27	1	1130	2	Y	-0-				-0-
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	28	1	1221	2	Y	-0-				-0-
05		1333 N	1146	-0-	-187	-0-	27	1	1119	2	Y	-0-				-0-
06		1110 N	966	-0-	-144	-0-	22	1	944	2	Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3100 N	796	-0-	-2304	7	31	1	746	2	Y	17	15	1	14
02	870 N	797	-0-	-73	-0-	19	9	779	2	Y	-0-	14	1	-0-
03	930 N	807	-0-	-123	-0-	18	1	788	2	Y	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	20	1	836	2	Y	-0-			-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	19	1	787	2	Y	-0-			-0-

BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	98	2	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	67	-0-	67	165	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	215	1	1	49	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776						
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	4	1	1	3
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	9	60	2	Y	7	4	1	6
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	9	57	2	Y	4	7	1	3
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	9	56	2	Y	2	4	1	1
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	9	51	2	Y	6	2	1	5
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	9	46	2	Y	28	15	1	18
						31	9							

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022						
01	2187 N	496	-0-	-1691	-0-	19	1	466	2	Y	10	1	1	9
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	11	9	779	2	Y	-0-	9	1	-0-
03	899 N	852	-0-	-47	-0-	20	1	832	2	Y	-0-			-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	19	1	841	2	Y	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	20	1	820	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	804	-0-	-6	-0-	19	1	785	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085						
01	1134 N	394	-0-	-740	-0-	15	1	370	2	Y	8	1	1	7
02	667 N	656	-0-	-11	-0-	9	9	641	2	Y	-0-	7	1	-0-
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	15	1	650	2	Y	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	413	-0-	-300	-0-	10	1	403	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	14	1	600	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	585	-0-	-2515	280	23 1	548 2	Y	13	12 1		11
02	1161 N	881	-0-	-280	-0-	14 9	861 2	Y	-0-	11 1		-0-
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	20 1	901 2	Y	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	22 1	922 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	846	-0-	-84	-0-	21 1	826 2	Y	-0-			-0-
06	900 N	683	-0-	-217	-0-	20 1	667 2	Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	16 1	113 2	Y	-0-			-0-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	-0-			-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	3 1	898 2	Y	19	2 1		17
02	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	21 9	1313 2	Y	-0-	17 1		-0-
03	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	31 1	1736 2	Y	-0-			-0-
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	42 1	1909 2	Y	-0-			-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	44 1	2093 2	Y	-0-			-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	51 1	1954 2	Y	-0-			-0-
01	2952 N	603	-0-	-2349	-0-	46 1	566 2	Y	12	1 1		11
02	1073 N	1021	-0-	-52	-0-	13 9	997 2	Y	-0-	11 1		-0-
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	24 1	1073 2	Y	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	26 1	1063 2	Y	-0-			-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	24 1	1103 2	Y	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	27 1	1051 2	Y	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	25 1	800 2	Y	20	20 1		16
02	DLQ G-10	1478	-0-	1478	1478	33 1	1442 2	Y	2	15 1		3
03	DLQ G-10	1524	-0-	1524	3002	22 9	1484 2	Y	4	4 1		3
04	DLQ G-10	1605	-0-	1605	4607	36 1	1566 2	Y	3	3 1		3
05	3100 N	1574	-0-	-1526	3081	4 9	1526 2	Y	10	4 1		9
06	3000 N	1510	-0-	-1490	1591	36 1	1460 2	Y	14	14 1		9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10658 - 10828	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1344 N	493	-0-	-851	-0-	19 1	462 2	Y	11	10 1	9
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	12 9	728 2	Y	-0-	9 1	-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	17 1	730 2	Y	-0-		-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	18 1	832 2	Y	-0-		-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	19 1	1013 2	Y	-0-		-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	25 1	724 2	Y	-0-		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10896 - 11024	
01	3100 N	668	-0-	-2432	786	26 1	627 2	Y	14	15 1	12
02	2033 N	1247	-0-	-786	-0-	15 9	1218 2	Y	-0-	12 1	-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	29 1	1270 2	Y	-0-		-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	31 1	1281 2	Y	-0-		-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	29 1	1425 2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	35 1	1133 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10702 - 10858	
01	434 N	280	-0-	-154	-0-	11 1	262 2	Y	6	1 1	6
02	580 N	359	-0-	-221	-0-	7 9	351 2	Y	-0-	5 1	1
03	682 N	373	-0-	-309	-0-	8 1	363 2	Y	1	1 1	1
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	9 1	376 2	Y	1	1 1	1
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	9 1	366 2	Y	3	1 1	3
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	1 9	369 2	Y	4	4 1	3

BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10669 - 10782	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	2	2 1	1
02	145 N	111	-0-	-34	-0-	2 9	108 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2	Y	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	3 1	100 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	2 1	94 2	Y	-0-		-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151		PERF.10892 - 11025	
01	3100 N	634	-0-	-2466	1754	25 1	592 2	Y	15	19 1	12
02	2900 N	1209	-0-	-1691	63	17 9	1181 2	Y	-0-	12 1	-0-
03	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	28 1	1067 2	Y	-0-		-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	26 1	930 2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	21 1	1089 2	Y	-0-		-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	27 1	1314 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10795 - 10933	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11110 - 11237	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3100 N	600	-0-	-2500	391	23 1	14	562 2	Y	15 1	11
02	1484 N	1093	-0-	-391	-0-	15 9	-0-	1068 2	Y	11 1	-0-
03	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	25 1	-0-	1177 2	Y		-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	1289 2	Y		-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-	1332 2	Y		-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-	1338 2	Y		-0-

PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10870 - 10965	
01	607 N	429	-0-	-178	-0-	17 1	9	402 2	Y	1 1	8
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10 9	-0-	737 2	Y	8 1	-0-
03	806 N	658	-0-	-148	-0-	17 1	-0-	642 2	Y		-0-
04	420 N	363	-0-	-57	-0-	16 1	-0-	355 2	Y		-0-
05	806 N	599	-0-	-207	-0-	8 1	-0-	585 2	Y		-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	948 2	Y		-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10643 - 10746	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	1	45 2	Y	1 1	1
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	1 9	-0-	72 2	Y	1 1	-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	2 1	-0-	79 2	Y		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	80 2	Y		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	2 1	-0-	76 2	Y		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	2 1	-0-	74 2	Y		-0-

BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20 2	-0-		Y		-0-
06	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	36 16 2	-0-		Y		-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	17 1	10	401 2	Y	8 1	8
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11 9	-0-	379 2	Y	8 1	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	347 2	Y		-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	283 2	Y		-0-
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	6 1	-0-	160 2	Y		-0-
06	270 N	93	-0-	-177	-0-	4 1	-0-	91 2	Y		-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3100 N	561	-0-	-2539	350	22 1	12	526 2	Y	14 1	10
						13 9					
02	1226 N	876	-0-	-350	-0-	20 1	-0-	856 2	Y	10 1	-0-
03	1178 N	941	-0-	-237	-0-	22 1	-0-	919 2	Y		-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	11 1	-0-	499 2	Y		-0-
05	930 N	843	-0-	-87	-0-	20 1	-0-	823 2	Y		-0-
06	900 N	805	-0-	-95	-0-	19 1	-0-	786 2	Y		-0-

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014		
01	3100 N	854	-0-	-2246	739	33 1	20	799 2	Y	20 1	16
						22 9					
02	2212 N	1473	-0-	-739	-0-	34 1	-0-	1439 2	Y	16 1	-0-
03	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	36 1	-0-	1470 2	Y		-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	35 1	-0-	1529 2	Y		-0-
05	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	36 1	-0-	1485 2	Y		-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-	1518 2	Y		-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988		
01	3100 N	950	-0-	-2150	1948	37 1	21	890 2	Y	20 1	17
						23 9					
02	2900 N	1125	-0-	-1775	173	26 1	-0-	1099 2	Y	17 1	-0-
03	1457 N	1200	-0-	-257	-0-	28 1	-0-	1172 2	Y		-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	1202 2	Y		-0-
05	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	29 1	-0-	1166 2	Y		-0-
06	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	27 1	-0-	1122 2	Y		-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	1	225 2	Y	1 1	4
						1 9					
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9 1	4	393 2	Y	5 1	3
						4 9					
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	11 1	4	441 2	Y	4 1	3
						4 9					
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	10 1	4	421 2	Y	4 1	3
						4 9					
*05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10 1	13	428 2	Y	5 1	11
						14 9					
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	9 1	17	390 2	Y	17 1	11
						19 9					

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898		
01	3100 N	647	-0-	-2453	1353	25 1	13	608 2	Y	1 1	12
						14 9					
02	2661 N	1308	-0-	-1353	-0-	30 1	-0-	1278 2	Y	12 1	-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-	1335 2	Y		-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	1364 2	Y		-0-
05	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	29 1	-0-	1167 2	Y		-0-
06	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	29 1	-0-	1209 2	Y		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	608	-0-	-2492	1253	24	1	571	2	Y	12	1	1	11
02	2245 N	992	-0-	-1253	-0-	13	9	969	2	Y	-0-	11	1	-0-
03	1271 N	1003	-0-	-268	-0-	23	1	979	2	Y	-0-			-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	958	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	22	1	916	2	Y	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	25	1	1035	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
04	T. A.	4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878					
01	T. A.	14	-0-	14	20	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	8	-0-	8	28	8	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	5	-0-	5	33	5	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
05	T. A.	18	-0-	18	51	18	2			Y	-0-			-0-
06	71 X	20	-0-	-51	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825					
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	5	5	1	4
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	6	9	335	2	Y	-0-	4	1	-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	8	1	365	2	Y	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	365	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	8	1	342	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	8	1	341	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694					
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	608	-0-	-2492	1671	24 1	571 2	Y	12	1 1		11
02	2766 N	1095	-0-	-1671	-0-	13 9	1070 2	Y	-0-	11 1		-0-
03	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	25 1	1125 2	Y	-0-			-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	27 1	1151 2	Y	-0-			-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	26 1	1163 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	28 1	1056 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904			
01	2496 N	441	-0-	-2055	-0-	17 1	413 2	Y	10	11 1		8
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	11 9	813 2	Y	-0-	8 1		-0-
03	868 N	773	-0-	-95	-0-	19 1	755 2	Y	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	18 1	947 2	Y	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	22 1	880 2	Y	-0-			-0-
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	22 1	679 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822			
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y	2	2 1		1
02	203 N	72	-0-	-131	-0-	2 9	70 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	155 N	74	-0-	-81	-0-	2 1	72 2	Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 1	49 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	1 1	56 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901			
01	3100 N	678	-0-	-2422	819	27 1	637 2	Y	13	1 1		12
02	2091 N	1272	-0-	-819	-0-	14 9	1243 2	Y	-0-	12 1		-0-
03	1395 N	1180	-0-	-215	-0-	29 1	1152 2	Y	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	28 1	1395 2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	32 1	1315 2	Y	-0-			-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	32 1	1174 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869			
01	2053 N	352	-0-	-1701	-0-	14 1	330 2	Y	7	1 1		6
02	986 N	444	-0-	-542	-0-	8 9	434 2	Y	-0-	6 1		-0-
03	930 N	243	-0-	-687	-0-	10 1	237 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	6 1	203 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	159	-0-	-306	-0-	5 1	155 2	Y	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4 1	433 2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2801 N	586	-0-	-2215	-0-	23 1	549 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
02	1044 N	998	-0-	-46	-0-	23 1	975 2	Y	-0-	11 1	-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	26 1	1084 2	Y	-0-		-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	25 1	1084 2	Y	-0-		-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	26 1	1046 2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	24 1	1004 2	Y	-0-		-0-

LESTER, J.W. GU		WELL #: 2		RRCID -> 194358		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880			
01	603 N	464	-0-	-139	-0-	18 1	434 2	Y	11	9 1	8
						12 9					
02	783 N	706	-0-	-77	-0-	16 1	690 2	Y	-0-	8 1	-0-
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	16 1	645 2	Y	-0-		-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	12 1	516 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	484	-0-	-260	-0-	12 1	472 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	454	-0-	-176	-0-	11 1	443 2	Y	-0-		-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194745		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019			
01	1771 N	536	-0-	-1235	-0-	21 1	501 2	Y	13	13 1	10
						14 9					
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	22 1	937 2	Y	-0-	10 1	-0-
03	1023 N	912	-0-	-111	-0-	22 1	890 2	Y	-0-		-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	23 1	987 2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	24 1	995 2	Y	-0-		-0-
06	870 N	746	-0-	-124	-0-	17 1	729 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744			
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14 1	323 2	Y	11	5 1	10
						12 9					
02	783 N	516	-0-	-267	-0-	12 1	504 2	Y	-0-	10 1	-0-
03	620 N	419	-0-	-201	-0-	10 1	409 2	Y	-0-		-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	13 1	578 2	Y	-0-		-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	18 1	746 2	Y	-0-		-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	14 1	599 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826			
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	2		2
						2 9					
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	4 1	165 2	Y	-0-	2 1	-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	5 1	208 2	Y	-0-		-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6 1	260 2	Y	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	10 1	398 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2280 N	506	-0-	-1774	-0-	20	1	474	2	Y	11	12	1	9
02	957 N	844	-0-	-113	-0-	12	9	825	2	Y	-0-	9	1	-0-
03	1023 N	921	-0-	-102	-0-	19	1	899	2	Y	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	22	1	952	2	Y	-0-			-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	935	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	21	1	879	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828					
01	1276 N	429	-0-	-847	-0-	17	1	403	2	Y	8	1	1	7
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	9	9	699	2	Y	-0-	7	1	-0-
03	837 N	771	-0-	-66	-0-	17	1	753	2	Y	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	810	2	Y	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	772	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	13	1	546	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803					
01	3100 N	412	-0-	-2688	148	16	1	386	2	Y	9	12	1	7
02	1073 N	784	-0-	-289	-0-	10	9	766	2	Y	-0-	7	1	-0-
03	1023 N	909	-0-	-114	-0-	18	1	888	2	Y	-0-			-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	23	1	633	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	466	-0-	-404	-0-	15	1	455	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	466	-0-	-404	-0-	11	1	455	2	Y	-0-			-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778					
01	3100 N	665	-0-	-2435	479	26	1	624	2	Y	14	15	1	11
02	1592 N	1113	-0-	-479	-0-	15	9	1087	2	Y	-0-	11	1	-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	26	1	1178	2	Y	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	1000	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	23	1	1090	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	27	1	1007	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	24	1	1007	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876					
01	114 N	5	-0-	-109	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751								
01	2015 N	453	-0-	-1562	-0-	18	1	425	2	Y	9	1	1			8
						10	9									
02	870 N	830	-0-	-40	-0-	19	1	811	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	23	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	22	1	908	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815								
01	3100 N	618	-0-	-2482	147	24	1	579	2	Y	14	15	1			11
						15	9									
02	1160 N	993	-0-	-167	-0-	23	1	970	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	26	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	24	1	1019	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806								
01	3100 N	666	-0-	-2434	762	26	1	626	2	Y	13	1	1			12
						14	9									
02	1928 N	1166	-0-	-762	-0-	27	1	1139	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	30	1	1225	2	Y	-0-					-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	26	1	1090	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821								
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	1003	-0-	-2097	3974	39	1	940	2	Y	22	24 1	17
02	2900 N	1771	-0-	-1129	2845	24	9						
03	3100 N	1930	-0-	-1170	1675	41	1	1730	2	Y	-0-	17 1	-0-
04	3000 N	1933	-0-	-1067	608	46	1	1884	2	Y	-0-		-0-
05	2589 N	1981	-0-	-608	-0-	43	1	1890	2	Y	-0-		-0-
06	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	47	1	1934	2	Y	-0-		-0-
						37	1	1541	2	Y	-0-		-0-
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070													
01	1893 N	435	-0-	-1458	-0-	17	1	408	2	Y	9	1 1	8
02	783 N	714	-0-	-69	-0-	10	9						
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	16	1	698	2	Y	-0-	8 1	-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	19	1	797	2	Y	-0-		-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	20	1	854	2	Y	-0-		-0-
06	780 N	412	-0-	-368	-0-	20	1	816	2	Y	-0-		-0-
						10	1	402	2	Y	-0-		-0-
GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018													
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797													
01	3100 N	624	-0-	-2476	238	24	1	585	2	Y	14	15 1	11
02	1292 N	1054	-0-	-238	-0-	15	9						
03	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	24	1	1030	2	Y	-0-	11 1	-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	27	1	1116	2	Y	-0-		-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	29	1	1252	2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	867	-0-	-243	-0-	31	1	1253	2	Y	-0-		-0-
						20	1	847	2	Y	-0-		-0-
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729													
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	Y	11	16 1	9
02	DLQ G-10	635	-0-	635	635	12	9						
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1151	15	1	620	2	Y	-0-	9 1	-0-
04	DLQ G-10	508	-0-	508	1659	12	1	504	2	Y	-0-		-0-
05	2180 N	521	-0-	-1659	-0-	11	1	497	2	Y	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	509	2	Y	-0-		-0-
						7	1	296	2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	693	-0-	-2407	2148	27 1	652 2	Y	13	1 1		12
02	2900 N	1173	-0-	-1727	421	14 9						
03	1685 N	1264	-0-	-421	-0-	27 1	1146 2	Y	-0-	12 1		-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	30 1	1234 2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	29 1	1255 2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	29 1	1176 2	Y	-0-			-0-
						27 1	1153 2	Y	-0-			-0-

RUBEE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500			
01	1384 N	392	-0-	-992	-0-	15 1	367 2	Y	9	10 1		7
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	10 9						
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	19 1	824 2	Y	-0-	7 1		-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	21 1	870 2	Y	-0-			-0-
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	19 1	846 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	834	-0-	-36	-0-	21 1	846 2	Y	-0-			-0-
						19 1	815 2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941			
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4 1	176 2	Y	2			2
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	2 9						
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 9		RRCID -> 206195		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998			
01	1766 N	418	-0-	-1348	-0-	16 1	392 2	Y	9	1 1		8
02	783 N	554	-0-	-229	-0-	10 9						
03	806 N	674	-0-	-132	-0-	13 1	538 2	Y	3	8 1		3
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	3 9						
05	589 N	103	-0-	-486	-0-	16 1	654 2	Y	4	4 1		3
06	660 N	61	-0-	-599	-0-	4 9						
						8 1	347 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
						2 1	92 2	Y	8	4 1		7
						9 9						
						1 1	45 2	Y	14	12 1		9
						15 9						

RUBEE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206367		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050			
01	1506 N	448	-0-	-1058	-0-	18 1	419 2	Y	10	11 1		8
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	11 9						
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	18 1	771 2	Y	41	14 1		35
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	45 9						
*05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	21 1	852 2	Y	43	45 1		33
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	47 9						
						20 1	870 2	Y	42	42 1		33
						46 9						
						20 1	813 2	Y	138	55 1		116
						152 9						
						19 1	786 2	Y	177	177 1		116
						195 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 206652		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	14	13 1	12	
						15 9				
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	2 1	-0-	12 1	-0-	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	2 1	-0-		-0-	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-		-0-	
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	1 1	-0-		-0-	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-		-0-	

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 2		RRCID -> 207205		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038		
01	1032 N	394	-0-	-638	-0-	15 1	8	9 1	7	
						9 9				
02	725 N	685	-0-	-40	-0-	16 1	-0-	7 1	-0-	
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	18 1	-0-		-0-	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-		-0-	
05	744 N	741	-0-	-3	-0-	18 1	-0-		-0-	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-		-0-	

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002		
01	1045 N	347	-0-	-698	-0-	14 1	7	1 1	6	
						8 9				
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	6 1	-0-	
03	651 N	586	-0-	-65	-0-	14 1	-0-		-0-	
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-		-0-	
05	682 N	628	-0-	-54	-0-	15 1	-0-		-0-	
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-		-0-	

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998		
01	1710 N	398	-0-	-1312	-0-	16 1	8	1 1	7	
						9 9				
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	7 1	-0-	
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	16 1	-0-		-0-	
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-		-0-	
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	17 1	-0-		-0-	
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	14 1	-0-		-0-	

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044		
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	1		1	
						1 9				
02	174 N	41	-0-	-133	-0-	1 1	-0-	1 1	-0-	
03	186 N	23	-0-	-163	-0-	1 1	-0-		-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	-0-		-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-		-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	-0-		-0-	

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	-0-		-0-	
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5 2	-0-		-0-	
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2	-0-		-0-	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		-0-		-0-	
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	-0-		-0-	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		-0-		-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1	1
02	87 N	55	-0-	-32	-0-	1	9	54	2	Y	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	1	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014												
01	1927 N	408	-0-	-1519	-0-	16	1	383	2	Y	8	7
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	9	9	717	2	Y	-0-	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	758	2	Y	7	-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	18	1	761	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	17	1	730	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	620	-0-	-130	-0-	18	1	606	2	Y	-0-	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785												
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1	1
02	145 N	49	-0-	-96	-0-	1	9	48	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	1	1	53	2	Y	1	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944												
01	2488 N	412	-0-	-2076	-0-	16	1	387	2	Y	8	7
02	841 N	687	-0-	-154	-0-	9	9	671	2	Y	-0-	-0-
03	868 N	800	-0-	-68	-0-	19	1	781	2	Y	7	-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	2	Y	-0-	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	18	1	747	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	661	-0-	-119	-0-	15	1	646	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024												
01	3100 N	548	-0-	-2552	76	22	1	515	2	Y	10	9
02	1016 N	940	-0-	-76	-0-	11	9	918	2	Y	-0-	-0-
03	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	22	1	997	2	Y	9	-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	948	-0-	-44	-0-	23	1	925	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	848	-0-	-142	-0-	20	1	828	2	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 3		RRCID -> 212223		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		-0-
03	T. A.	12	-0-	12	25	12 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	6	-0-	6	31	6 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
06	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213462		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892		
01	707 N	344	-0-	-363	-0-	13 1	Y	8	10 1	6
						9 9				
02	725 N	589	-0-	-136	-0-	14 1	Y	-0-	6 1	-0-
03	806 N	720	-0-	-86	-0-	17 1	Y	-0-		-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319		
01	3083 N	1254	-0-	-1829	-0-	49 1	Y	26	12 1	22
						29 9				
02	957 N	460	-0-	-497	-0-	11 1	Y	-0-	22 1	-0-
03	806 N	438	-0-	-368	-0-	10 1	Y	-0-		-0-
04	1170 N	385	-0-	-785	-0-	9 1	Y	-0-		-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134		
01	1973 N	559	-0-	-1414	-0-	22 1	Y	13	11 1	10
						14 9				
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	10 1	-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-		-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-		-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-		-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-		-0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802		
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	6	7 1	5
						7 9				
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-	5 1	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	12 1	Y	-0-		-0-
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	11 1	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10778 - 10896	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	240 N	34	-0-	-206	-0-	1 1	32 2	Y	1		1
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	1 9		Y			
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	1 1	-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	Y	-0-		-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	20 1	874 2	Y	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	13 1	537 2	Y	-0-		-0-
						11 1	466 2	Y	-0-		-0-
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11142		PERF.10923 - 11018	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216873		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10931 - 11032	
01	3100 N	792	-0-	-2308	99	31 1	743 2	Y	16	20 1	12
02	2399 N	2300	-0-	-99	-0-	18 9		Y	-0-		-0-
03	1178 N	972	-0-	-206	-0-	53 1	2247 2	Y	-0-	12 1	-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	23 1	949 2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	22 1	970 2	Y	-0-		-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	24 1	977 2	Y	-0-		-0-
						23 1	957 2	Y	-0-		-0-
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 5		RRCID -> 217746		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11053		PERF.10704 - 10873	
01	2645 N	609	-0-	-2036	-0-	24 1	572 2	Y	12	1 1	11
02	1073 N	1036	-0-	-37	-0-	13 9		Y	-0-		-0-
03	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	24 1	1012 2	Y	-0-	11 1	-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	25 1	1051 2	Y	-0-		-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	26 1	1159 2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	27 1	1107 2	Y	-0-		-0-
						24 1	1020 2	Y	-0-		-0-
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220248		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11167		PERF.10881 - 10998	
01	637 N	373	-0-	-264	-0-	15 1	350 2	Y	7	9 1	6
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	-0-		-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	19 1	796 2	Y	-0-	6 1	-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	21 1	870 2	Y	-0-		-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	21 1	905 2	Y	-0-		-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	26 1	1082 2	Y	-0-		-0-
						38 1	1598 2	Y	-0-		-0-
GLADEWATER GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 221051		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 11227		PERF.10979 - 11084	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
FENTON, J.D. GU		WELL #: 10		RRCID -> 221097		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11208		PERF.10954 - 11068	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	806 N	490	-0-	-316	-0-	19	1 460 2	Y	10	1 1	9
02	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	11 9	29 1 1227 2	Y	9	10 1	8
03	DLQ G-10	1113	-0-	1113	2379	10 9	26 1 1075 2	Y	11	11 1	8
04	DLQ G-10	816	-0-	816	3195	12 9	18 1 787 2	Y	10	10 1	8
*05	3100 N	1244	-0-	-1856	1339	11 9	29 1 1179 2	Y	33	13 1	28
06	2539 N	1200	-0-	-1339	-0-	36 9	27 1 1127 2	Y	42	42 1	28
						46 9					
FENTON, J.D. GU		WELL #: 5		RRCID -> 221099		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11245		PERF.10984 - 11099	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1 13 2	Y	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1 43 2	Y	-0-		-0-
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9		RRCID -> 221102		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10898 - 11030	
01	3100 N	567	-0-	-2533	95	22	1 533 2	Y	11	1 1	10
02	1181 N	1086	-0-	-95	-0-	12 9	25 1 1061 2	Y	-0-	10 1	-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	25 1	1052 2	Y	-0-		-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	27 1	1176 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	892	-0-	-255	-0-	21 1	871 2	Y	-0-		-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	26 1	1112 2	Y	-0-		-0-
BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10856 - 10985	
01	3100 N	608	-0-	-2492	112	24	1 571 2	Y	12	14 1	10
02	1192 N	1080	-0-	-112	-0-	13 9	25 1 1055 2	Y	-0-	10 1	-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	28 1	1168 2	Y	-0-		-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	23 1	1017 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	928	-0-	-219	-0-	22 1	906 2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	807	-0-	-363	-0-	19 1	788 2	Y	-0-		-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10896 - 11044	
01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	37	1 890 2	Y	19	15 1	16
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	21 9	24 1 1035 2	Y	-0-	16 1	-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	29 1	1200 2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	29 1	1291 2	Y	-0-		-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	32 1	1303 2	Y	-0-		-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	30 1	1252 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 17		RRCID -> 221552		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	701	-0-	-2399	393	27 1	24	13 1	21
							26 9			
02		1568 N	1175	-0-	-393	-0-	27 1	-0-	21 1	-0-
03		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	29 1	-0-		-0-
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-		-0-
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38 1	-0-		-0-
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	38 1	-0-		-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 222074		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942		
01		1747 N	691	-0-	-1056	-0-	27 1	13	1 1	12
							14 9			
02		1218 N	1217	-0-	-1	-0-	28 1	-0-	12 1	-0-
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-		-0-
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-		-0-
05		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	31 1	-0-		-0-
06		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	28 1	-0-		-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 6		RRCID -> 222948		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883		
01		2233 N	546	-0-	-1687	-0-	21 1	10	1 1	9
							11 9			
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	21 1	-0-	9 1	-0-
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-		-0-
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-		-0-
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-		-0-
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 19		RRCID -> 224397		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882		
01		3100 N	707	-0-	-2393	1523	28 1	15	16 1	12
							17 9			
02		2773 N	1250	-0-	-1523	-0-	29 1	-0-	12 1	-0-
03		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	29 1	-0-		-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-		-0-
05		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	31 1	-0-		-0-
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-		-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224400		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #: 4		RRCID -> 224455		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972		
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	12 1	7	8 1	5
							8 9			
02		580 N	558	-0-	-22	-0-	13 1	-0-	5 1	-0-
03		620 N	562	-0-	-58	-0-	13 1	-0-		-0-
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-		-0-
05		589 N	541	-0-	-48	-0-	13 1	-0-		-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 17		WELL #: 15		RRCID -> 224652		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2975 N	808	-0-	-2167	-0-	31 1	744 2	Y	30	18 1	27
02	1450 N	1389	-0-	-61	-0-	33 9					
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	32 1	1357 2	Y	-0-	27 1	-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	35 1	1457 2	Y	-0-		-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	29 1	1256 2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1327	-0-	-113	-0-	36 1	1482 2	Y	-0-		-0-
						31 1	1296 2	Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 225224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	Y	3	4 1	2
02	667 N	143	-0-	-524	-0-	3 9					
03	310 N	161	-0-	-149	-0-	3 1	140 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	157 2	Y	-0-		-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	4 1	182 2	Y	-0-		-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	16 1	651 2	Y	-0-		-0-
						18 1	749 2	Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225883		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933			
01	14B2 EXT	5	-0-	5	77	5 2		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	90	13 2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	99	9 2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	18	-0-	18	117	18 2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			Y	-0-		-0-
06	117 X	-0-	-0-	-117	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225886		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896			
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	Y	3	3 1	2
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 9					
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	227 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6 1	237 2	Y	-0-		-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	7 1	305 2	Y	-0-		-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	468 2	Y	-0-		-0-
						5 1	226 2	Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227358		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965			
01	78 X	37	-0-	-41	-0-	1 1	35 2	Y	1		1
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	16 2		Y	-0-	1 1	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	31 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962			
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	Y	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2445 N	298	-0-	-2147	-0-	12	1	278	2	Y	7	11	1	5
02	1015 N	894	-0-	-121	-0-	8	9	873	2	Y	-0-	5	1	-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	910	2	Y	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	22	1	793	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	790	-0-	-171	-0-	18	1	771	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	775	-0-	-125	-0-	19	1	757	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990					
01	2407 N	392	-0-	-2015	-0-	15	1	367	2	Y	9	12	1	7
02	986 N	907	-0-	-79	-0-	10	9	886	2	Y	-0-	7	1	-0-
03	1023 N	663	-0-	-360	-0-	21	1	647	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	16	1	346	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	150	-0-	-811	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	30	-0-	-600	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054					
01	3100 N	764	-0-	-2336	2729	30	1	723	2	Y	10	2	1	14
02	2900 N	1317	-0-	-1583	1146	11	9	1283	2	Y	4	14	1	4
03	2565 N	1419	-0-	-1146	-0-	4	9	1382	2	Y	4	5	1	3
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1407	2	Y	4	4	1	3
*05	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	4	9	1237	2	Y	15	6	1	12
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	30	1	1292	2	Y	18	18	1	12

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036					
01	1232 N	437	-0-	-795	-0-	17	1	409	2	Y	10	11	1	8
02	841 N	782	-0-	-59	-0-	11	9	764	2	Y	-0-	8	1	-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	18	1	826	2	Y	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	839	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	19	1	791	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	19	1	749	2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892					
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	Y	7	9	1	6
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8	9	522	2	Y	-0-	6	1	-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	12	1	809	2	Y	-0-			-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	846	2	Y	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	Y	-0-			-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	590	-0-	-2510		1282	23	1	555	2	Y	11	1	1	10
02	2465 N	1183	-0-	-1282	-0-		12	9							
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-		27	1	1156	2	Y	-0-	10	1	-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		23	1	944	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1048	-0-	-37	-0-		24	1	1038	2	Y	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		25	1	1023	2	Y	-0-			-0-
							32	1	1333	2	Y	-0-			-0-
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056							
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		4	1	99	2	Y	2	2	1	2
02	174 N	150	-0-	-24	-0-		2	9							
03	186 N	185	-0-	-1	-0-		3	1	147	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-		4	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-		4	1	194	2	Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-		4	1	184	2	Y	-0-			-0-
							4	1	182	2	Y	-0-			-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029							
01	2761 N	539	-0-	-2222	-0-		21	1	506	2	Y	11	13	1	9
02	986 N	972	-0-	-14	-0-		12	9							
03	1054 N	728	-0-	-326	-0-		22	1	950	2	Y	-0-	9	1	-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-		17	1	711	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	870	-0-	-184	-0-		22	1	961	2	Y	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-		21	1	849	2	Y	-0-			-0-
							18	1	770	2	Y	-0-			-0-
BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912							
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-		8	1	197	2	Y	5	5	1	4
02	377 N	237	-0-	-140	-0-		6	9							
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-		4	1	167	2	Y	60	13	1	51
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-		66	9							
*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-		11	1	439	2	Y	66	67	1	50
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-		73	9							
							8	1	367	2	Y	66	63	1	53
							73	9							
							10	1	392	2	Y	220	87	1	186
							242	9							
							8	1	336	2	Y	282	283	1	185
							310	9							
BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		2	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-		15	1	662	2	Y	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-		21	1	859	2	Y	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-		14	1	582	2	Y	-0-			-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1556	2	Y	30	15	1	25
02	2900 N	3396	-0-	496	496	33	9							
03	842 N	346	-0-	-496	-0-	78	1	3318	2	Y	-0-	25	1	-0-
04	510 N	195	-0-	-315	-0-	8	1	338	2	Y	-0-			-0-
05	527 X	206	-0-	-321	-0-	4	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	510 X	138	-0-	-372	-0-	5	1	201	2	Y	-0-			-0-
						3	1	135	2	Y	-0-			-0-

 FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

01	3100 N	791	-0-	-2309	1902	31	1	741	2	Y	17	19	1	14
02	2900 N	1141	-0-	-1759	143	19	9							
03	1550 N	757	-0-	-793	-0-	26	1	1115	2	Y	-0-	14	1	-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	739	2	Y	-0-			-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	24	1	1063	2	Y	-0-			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1431	2	Y	-0-			-0-
						28	1	1190	2	Y	-0-			-0-

 EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

01	3100 N	978	-0-	-2122	4074	38	1	916	2	Y	22	20	1	18
02	2900 N	1531	-0-	-1369	2705	24	9							
03	3100 N	1797	-0-	-1303	1402	35	1	1493	2	Y	3	17	1	4
04	2918 N	1516	-0-	-1402	-0-	3	9							
*05	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	42	1	1751	2	Y	4	5	1	3
06	1740 N	1570	-0-	-170	-0-	4	9							
						34	1	1478	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
						36	1	1480	2	Y	15	6	1	12
						17	9							
						36	1	1514	2	Y	18	18	1	12
						20	9							

 LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

01	470 N	361	-0-	-109	-0-	14	1	337	2	Y	9	11	1	7
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	10	9							
03	899 N	612	-0-	-287	-0-	16	1	684	2	Y	9	8	1	8
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	10	9							
*05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14	1	588	2	Y	9	10	1	7
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	776	2	Y	10	9	1	8
						11	9							
						19	1	776	2	Y	35	14	1	29
						39	9							
						18	1	761	2	Y	44	44	1	29
						48	9							

 DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	5	6	1	4
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	6	9							
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	10	1	433	2	Y	-0-	4	1	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	9	1	407	2	Y	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	10	1	422	2	Y	-0-			-0-
						20	1	825	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10836 - 10974	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	5	210 2	Y	5 1	4
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	6 9	-0-	393 2	Y	4 1	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	534 2	Y		-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	509 2	Y		-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	575 2	Y		-0-
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	14 1	-0-	491 2	Y		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10728 - 10902	
01	738 N	368	-0-	-370	-0-	9 9	8	345 2	Y	9 1	6
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	673 2	Y	6 1	-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	679 2	Y		-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	628 2	Y		-0-
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	17 1	-0-	698 2	Y		-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	686 2	Y		-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10787 - 10916	
01	3100 N	684	-0-	-2416	1150	17 9	15	640 2	Y	18 1	12
02	2300 N	1150	-0-	-1150	-0-	27 1	-0-	1123 2	Y	12 1	-0-
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	31 1	-0-	1265 2	Y		-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	1329 2	Y		-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	1244 2	Y		-0-
06	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	28 1	-0-	1186 2	Y		-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10781 - 10945	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 9	1	70 2	Y		1
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	121 2	Y	1 1	-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	3 1	-0-	137 2	Y		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	138 2	Y		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	140 2	Y		-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	2 1	-0-	89 2	Y		-0-

LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10693 - 10923	
01	646 N	409	-0-	-237	-0-	9 9	8	384 2	Y	8 1	7
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	1067 2	Y	7 1	-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-	1349 2	Y		-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-	1382 2	Y		-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-	1322 2	Y		-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	1141 2	Y		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10756 - 10978	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	25 2	Y		-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	1 1	-0-	41 2	Y		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	1 1	-0-	45 2	Y		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	36 2	Y		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	-0-		Y		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	-0-		Y		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026		PERF.10794 - 10944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11 1	267 2	Y	6	6 1	5
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	7 9					
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	13 1	568 2	Y	-0-	5 1	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	15 1	627 2	Y	-0-		-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	17 1	759 2	Y	-0-		-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	16 1	670 2	Y	-0-		-0-
						15 1	636 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043		PERF.10825 - 10934	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
02	T. A.	21	-0-	21	53	21 2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-
06	63 X	10	-0-	-53	-0-	10 2		Y	-0-		-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10598 - 10865	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	1		1
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	4 1	156 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	3 1	146 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	2 1	82 2	Y	-0-		-0-
						2 1	78 2	Y	-0-		-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10904 - 11004	
01	1777 N	696	-0-	-1081	-0-	27 1	652 2	Y	15	12 1	12
02	870 N	837	-0-	-33	-0-	17 9					
03	930 N	815	-0-	-115	-0-	19 1	818 2	Y	-0-	12 1	-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	19 1	796 2	Y	-0-		-0-
05	899 N	797	-0-	-102	-0-	20 1	856 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	570	-0-	-210	-0-	19 1	778 2	Y	-0-		-0-
						13 1	557 2	Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102		PERF.10855 - 11006	
01	3100 N	309	-0-	-2791	281	12 1	290 2	Y	6	7 1	5
02	743 N	462	-0-	-281	-0-	7 9					
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	11 1	451 2	Y	-0-	5 1	-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	13 1	552 2	Y	-0-		-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	13 1	564 2	Y	-0-		-0-
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	14 1	573 2	Y	-0-		-0-
						7 1	291 2	Y	-0-		-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	2203 N	490	-0-	-1713	-0-	19 1	459 2	Y	11	12 1	9
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	12 9					
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	21 1	888 2	Y	43	15 1	37
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	47 9					
*05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	23 1	944 2	Y	47	48 1	36
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	52 9					
						22 1	960 2	Y	45	45 1	36
						50 9					
						23 1	950 2	Y	148	59 1	125
						163 9					
						21 1	881 2	Y	189	190 1	124
						208 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237678		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872					
01	844 N	334	-0-	-510	-0-	13	1	313	2	Y	7	8	1	6
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	8	9							
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	15	1	634	2	Y	-0-	6	1	-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	615	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	424	-0-	-258	-0-	15	1	647	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	10	1	414	2	Y	-0-			-0-
						11	1	456	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 238274		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894					
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	10	1	236	2	Y	6	6	1	4
02	406 N	361	-0-	-45	-0-	7	9							
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	8	1	353	2	Y	-0-	4	1	-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	13	1	525	2	Y	-0-			-0-
						5	1	227	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 21		RRCID -> 240445		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812					
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	2			2
02	232 N	191	-0-	-41	-0-	2	9							
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	4	1	187	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	5	1	209	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	5	1	198	2	Y	-0-			-0-
						5	1	190	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 18		RRCID -> 244706		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					20
02		174 N	129	-0-	-45	-0-	129	2			Y	-0-					20
03		155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					20
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					20
05		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					20
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					20

 MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

01		527 N	226	-0-	-301	-0-	226	2			Y	-0-					28
02		638 N	190	-0-	-448	-0-	190	2			Y	-0-					28
03		682 N	402	-0-	-280	-0-	402	2			Y	-0-					28
04		210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2			Y	-0-					28
05		217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					28
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					28

 MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

01		899 X	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					47
02		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					47
03		955 X	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	-0-					49
04		900 X	699	-0-	-201	-0-	699	2			Y	-0-					49
05		1054 X	363	-0-	-691	-0-	363	2			Y	-0-					49
06		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					49

 HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1172	2	30	9	N	27					168
02		1421 N	1240	-0-	-181	-0-	1215	2	25	9	N	23					191
03		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1284	2	28	9	N	25	175	1			41
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	2	25	9	N	23					64
05		1333 N	527	-0-	-806	-0-	513	2	14	9	N	13					77
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1768	2	31	9	N	28					105

 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//	197689							
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 154502	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10823 - 10932			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	4	RRCID -> 161866	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 12313	PERF.10784 - 10882			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	5	RRCID -> 168531	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10718 - 10825			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	7	RRCID -> 175212	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10818 - 10859			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	8	RRCID -> 193450	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10759 - 10810			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	6	RRCID -> 224865	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 11110	PERF.10824 - 10877			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FORRESTER OIL & GAS CO.				277385								
PORTER, B. J. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.10986 - 11487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11080 - 11136	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		341
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		341
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		341
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		341
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		341
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		341
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		501130	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10680 - 10834	
HAYNES, J. M.				46								
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	Y	205
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	Y	207
03	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2009	2	3	9	Y	210
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2	9	Y	212
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2391	2	4	9	Y	216
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	2	9	Y	218
HAYNES, J. M.		WELL #:		47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10824	
01	620	N	342	-0-	-278	-0-	339	2	3	9	Y	217
02	377	N	282	-0-	-95	-0-	280	2	2	9	Y	219
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	262	2	3	9	Y	222
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	275	2	2	9	Y	224
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	267	2	4	9	Y	228
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	229	2	2	9	Y	230
HAYNES, J. M.		WELL #:		48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10733 - 10818	
01	682	N	548	-0-	-134	-0-	545	2	3	9	Y	213
02	551	N	343	-0-	-208	-0-	341	2	2	9	Y	215
03	651	N	374	-0-	-277	-0-	371	2	3	9	Y	218
04	540	N	159	-0-	-381	-0-	157	2	2	9	Y	220
05	372	N	119	-0-	-253	-0-	115	2	4	9	Y	224
06	360	N	107	-0-	-253	-0-	105	2	2	9	Y	226
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	098887	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10860 - 10984	
BRAWLEY				1								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105208		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120944		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885						
01		155 N	96	-0-	-59	-0-	5 1	89 2	Y	2	2 0			-0-
02		58 N	32	-0-	-26	-0-	2 1	29 2	Y	1	1 0			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	1 9	56 2	Y	1	1 0			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	4 1	221 2	Y	6	3 0			3
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 9	173 2	Y	3	5 0			1
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	14 1	51 2	Y	-0-	1 0			-0-

MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097						
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	7 9	1758 2	Y	27	28 0			5
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	30 9	1916 2	Y	38	40 0			3
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	42 9	1970 2	Y	27	26 0			4
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	129 1	1650 2	Y	22	15 0			11
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	30 9	1203 2	Y	14	23 0			2
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	107 1	1139 2	Y	14	14 0			2

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154842		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079						
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76 1	1250 2	Y	12	12 0			2
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	13 9	1259 2	Y	15	16 0			1
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	77 1	1289 2	Y	11	10 0			2
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	17 9	1290 2	Y	10	7 0			5
05		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	84 1	1333 2	Y	10	13 0			2
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	12 9	1280 2	Y	9	9 0			2

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155222			COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10889 - 10976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	66	1	1076	2	Y	6	7	0	1
						7	9							
02	1682 N	1566	-0-	-116	-0-	89	1	1465	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
03	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	100	1	1541	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	6	4	0	3
						7	9							
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	95	1	1546	2	Y	6	8	0	1
						7	9							
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	8	8	0	1
						9	9							

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155523			COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10909 - 11054		
01	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	62	1	1022	2	Y	16	17	0	3
						18	9							
02	1334 N	1322	-0-	-12	-0-	74	1	1222	2	Y	24	25	0	2
						26	9							
03	1395 N	1021	-0-	-374	-0-	62	1	945	2	Y	13	13	0	2
						14	9							
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	71	1	1097	2	Y	14	9	0	7
						15	9							
05	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	79	1	1280	2	Y	15	20	0	2
						17	9							
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	2	Y	13	13	0	2
						14	9							

MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156045			COMPL. DATE 09/03/1995		TOTAL DEPTH 10959		PERF.10708 - 10794		
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	98	1	1607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1566 N	1355	-0-	-211	-0-	78	1	1277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	98	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	99	1	1527	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	103	1	1679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	102	1	1603	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		1	RRCID -> 156046			COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 11053		PERF.10764 - 10850		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 156094			COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10891 - 10977		
01	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	58	1	947	2	Y	24	24	0	5
						26	9							
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	933	2	Y	29	32	0	2
						32	9							
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	Y	22	21	0	3
						24	9							
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	Y	22	14	0	11
						24	9							
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	62	1	1013	2	Y	18	26	0	3
						20	9							
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	2	Y	20	20	0	3
						22	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156194		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10989		PERF.10712 - 10851	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48 1	2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	70 1	2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	71 1	2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	71 1	2	Y	3	2 0	1
						3 9					
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	70 1	2	Y	3	4 0	-0-
						3 9					
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	64 1	2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156232		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11331		PERF.11054 - 11187	
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	76 1	2	Y	40	42 0	8
						44 9					
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	72 1	2	Y	49	53 0	4
						54 9					
03	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	82 1	2	Y	36	35 0	5
						40 9					
04	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	66 1	2	Y	28	19 0	14
						31 9					
05	1395 N	480	-0-	-915	-0-	27 1	2	Y	11	23 0	2
						12 9					
06	1350 N	409	-0-	-941	-0-	24 1	2	Y	10	10 0	2
						11 9					

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10702 - 10839	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	2	Y	4	4 0	1
						4 9					
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24 1	2	Y	5	6 0	-0-
						6 9					
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	21 1	2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	21 1	2	Y	3	2 0	1
						3 9					
05	465 N	345	-0-	-120	-0-	20 1	2	Y	3	4 0	-0-
						3 9					
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1	2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156327		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10884 - 11008	
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	75 1	2	Y	21	25 0	4
						23 9					
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	98 1	2	Y	36	37 0	3
						40 9					
03	1085 N	474	-0-	-611	-0-	29 1	2	Y	6	8 0	1
						7 9					
04	1050 N	863	-0-	-187	-0-	52 1	2	Y	12	7 0	6
						13 9					
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	76 1	2	Y	16	19 0	3
						18 9					
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	46 1	2	Y	10	11 0	2
						11 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 11156		PERF.10904 - 11002								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157342		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10967 - 11099								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157482		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10570 - 10813								
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	7	7	0			1
02	1044	N	991	-0-	-53	-0-	-0-	56	1	923	2	Y	11	11	0			1
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	2	Y	9	9	0			1
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	9	6	0			4
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1290	2	Y	8	11	0			1
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1353	2	Y	10	9	0			2

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157884		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 11182		PERF.10901 - 11035								
01	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	-0-	71	1	1158	2	Y	6	7	0			1
02	1218	N	1056	-0-	-162	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	8	8	0			1
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	Y	7	7	0			1
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1332	2	Y	6	4	0			3
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1332	2	Y	6	8	0			1
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	-0-	85	1	1332	2	Y	6	6	0			1

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158153		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11226		PERF.10097 - 11060								
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	Y	48	50	0			9
02	1827	N	1796	-0-	-31	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	60	64	0			5
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1807	2	Y	46	44	0			7
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1654	2	Y	40	27	0			20
05	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	-0-	81	1	1319	2	Y	29	44	0			5
06	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	-0-	108	1	1686	2	Y	37	36	0			6

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-

 SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

01	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	89	1	1462	2	Y	14	14	0	3
						15	9							
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	88	1	1448	2	Y	17	19	0	1
						19	9							
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	102	1	1558	2	Y	14	13	0	2
						15	9							
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1518	2	Y	12	8	0	6
						13	9							
05	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	95	1	1546	2	Y	11	15	0	2
						12	9							
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	97	1	1518	2	Y	11	11	0	2
						12	9							

 CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

01	1705 N	276	-0-	-1429	-0-	16	1	259	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	406 N	273	-0-	-133	-0-	16	1	255	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	17	1	263	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	2	1	0	1
						2	9							
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	15	1	242	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158990		COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10893	- 10998
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1067	-0-	-328	-0-	59 1 40 9	968 2	Y	36	39 0	7
02	1334 N	1170	-0-	-164	-0-	64 1 54 9	1052 2	Y	49	52 0	4
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	91 1 51 9	1388 2	Y	46	43 0	7
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	89 1 47 9	1374 2	Y	43	28 0	22
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	86 1 43 9	1404 2	Y	39	54 0	7
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	86 1 43 9	1345 2	Y	39	39 0	7

BOZMAN, J. H. LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 159044		COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10662	- 10817
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	68 1 18 9	1107 2	Y	16	17 0	3
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	70 1 24 9	1156 2	Y	22	23 0	2
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	77 1 17 9	1188 2	Y	15	15 0	2
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70 1 15 9	1084 2	Y	14	9 0	7
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	69 1 13 9	1124 2	Y	12	17 0	2
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	68 1 13 9	1064 2	Y	12	12 0	2

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 159159		COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	11156	PERF.10892	- 11013
01	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	79 1 7 9	1296 2	Y	6	7 0	1
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	79 1 11 9	1294 2	Y	10	10 0	1
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	89 1 7 9	1372 2	Y	6	6 0	1
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	90 1 7 9	1393 2	Y	6	4 0	3
05	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	82 1 7 9	1328 2	Y	6	8 0	1
06	1410 N	913	-0-	-497	-0-	55 1 4 9	854 2	Y	4	4 0	1

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 159258		COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10946	- 11045
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	67 1 19 9	1105 2	Y	17	18 0	3
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	65 1 24 9	1063 2	Y	22	23 0	2
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	71 1 17 9	1085 2	Y	15	15 0	2
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	69 1 15 9	1063 2	Y	14	9 0	7
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	68 1 14 9	1104 2	Y	13	18 0	2
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	67 1 14 9	1047 2	Y	13	13 0	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159386		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 11275		PERF.11008 - 11180						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 159387		COMPL. DATE 01/27/1996		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11016 - 11140						
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	108 2	Y	4	4 0						1
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	4 9	82 2	Y	4	5 0						-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	107 2	Y	4	3 0						1
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	7 1	90 2	Y	3	2 0						2
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 9	114 2	Y	3	4 0						1
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	4	4 0						1
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159390		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11060 - 11184						
01	2325 N	1506	-0-	-819	-0-	3 9	1399 2	Y	20	21 0						4
02	2175 N	1714	-0-	-461	-0-	107 1	1587 2	Y	27	29 0						2
03	1922 N	1762	-0-	-160	-0-	22 9	1633 2	Y	20	19 0						3
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	117 1	1798 2	Y	21	13 0						11
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	23 9	1861 2	Y	19	27 0						3
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	114 1	1772 2	Y	19	19 0						3
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159543		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 11127		PERF.10856 - 10982						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084		PERF.10820 - 10938						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159549	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 11142	PERF.10868	- 10996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		956 N	956	-0-	-0-	54 1	878 2	Y	22	23 0	4
						24 9					
02		952 N	952	-0-	-0-	53 1	868 2	Y	28	30 0	2
						31 9					
03		982 N	982	-0-	-0-	59 1	901 2	Y	20	19 0	3
						22 9					
04		1228 N	1228	-0-	-0-	73 1	1129 2	Y	24	15 0	12
						26 9					
05		1461 N	1461	-0-	-0-	83 1	1350 2	Y	25	33 0	4
						28 9					
06		1280 N	1280	-0-	-0-	75 1	1180 2	Y	23	23 0	4
						25 9					

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 159652	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10698	- 10806		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 159773	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10921	- 11045		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 159980	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10912	- 11022		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159982	COMPL. DATE 08/22/1996	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10983	- 11101		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184		PERF.10914 - 11063				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	118	1	1940	2	Y	76	78	0	15
						84	9							
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	106	1	1737	2	Y	87	95	0	7
						96	9							
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	57	56	0	8
						63	9							
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	59	37	0	30
						65	9							
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	125	1	2037	2	Y	60	80	0	10
						66	9							
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	114	1	1782	2	Y	55	56	0	9
						61	9							

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3820 - 3880				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10754 - 10863				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10906 - 11028				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10875 - 11006				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163742	COMPL. DATE	04/26/1997	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10810	- 11014
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	121 1	1990 2	Y	27	29 0		5
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	30 9	1623 2	Y	29	32 0		2
03	1426 N	581	-0-	-845	-0-	99 1	538 2	Y	7	8 0		1
04	1380 N	207	-0-	-1173	-0-	32 9	193 2	Y	2	2 0		1
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	35 1	2414 2	Y	26	23 0		4
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	8 9	1946 2	Y	22	22 0		4
						12 1						
						2 9						
						148 1						
						29 9						
						124 1						
						24 9						

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164175	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10835	- 11080
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	119 1	1953 2	Y	25	26 0		5
02	1334 N	884	-0-	-450	-0-	28 9	820 2	Y	13	17 0		1
03	1426 N	757	-0-	-669	-0-	50 1	702 2	Y	8	8 0		1
04	1380 N	707	-0-	-673	-0-	14 9	655 2	Y	8	5 0		4
05	930 N	773	-0-	-157	-0-	46 1	722 2	Y	6	9 0		1
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	9 9	696 2	Y	7	7 0		1
						43 1						
						44 1						
						7 9						
						44 1						
						8 9						

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168688	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10958	- 11082
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168805	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10858	- 10998
01	1798 N	1334	-0-	-464	-0-	76 1	1245 2	Y	12	14 0		2
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	13 9	1487 2	Y	19	20 0		1
03	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	91 1	1623 2	Y	15	14 0		2
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	21 9	1512 2	Y	12	8 0		6
05	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	106 1	1531 2	Y	12	16 0		2
06	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	17 9	1513 2	Y	12	12 0		2
						98 1						
						13 9						
						94 1						
						13 9						
						97 1						
						13 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168874	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10928	- 11029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	2	Y	14	14	0	3
02	1276 N	924	-0-	-352	-0-	15	9	52	1	Y	12	14	0	1
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	13	9			Y	-0-	1	0	-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169578	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10924	- 11062			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 170112	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10950	- 11068			
01	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	65	1	1065	2	Y	13	13	0	3
02	1102 N	1049	-0-	-53	-0-	14	9	59	1	Y	15	17	0	1
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	17	9	71	1	Y	12	11	0	2
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	13	9	69	1	Y	11	7	0	6
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	12	9	68	1	Y	10	14	0	2
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	11	9	68	1	Y	10	10	0	2
						11	9							
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 182625	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	11143	PERF.10869	- 10988			
01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	134	1	2201	2	Y	25	25	0	5
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	28	9	126	1	Y	28	31	0	2
03	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	31	9	130	1	Y	20	19	0	3
04	2220 N	2118	-0-	-102	-0-	22	9	128	1	Y	18	12	0	9
05	2294 N	2192	-0-	-102	-0-	20	9	126	1	Y	17	23	0	3
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	19	9	135	1	Y	18	18	0	3
						20	9							
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID -> 182879	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10946	- 10988			
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	26	1	434	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	22	1	368	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	407	-0-	-58	-0-	25	1	382	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	24	1	372	2	Y	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	23	1	354	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 183840		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11352		PERF.10968 - 11185	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	55 1 11 9	900 2	Y	10	11 0	2
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	59 1 15 9	972 2	Y	14	15 0	1
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	60 1 10 9	919 2	Y	9	9 0	1
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	59 1 11 9	910 2	Y	10	6 0	5
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	73 1 11 9	1186 2	Y	10	13 0	2
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	76 1 12 9	1182 2	Y	11	11 0	2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185165		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10607 - 10802	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185629		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11204		PERF.10849 - 11051	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 186317		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10792 - 10910	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196036		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10900 - 10978	
01	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	105 1 3 9	1719 2	Y	3	3 0	1
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	96 1 2 9	1575 2	Y	2	3 0	-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	111 1 2 9	1697 2	Y	2	2 0	-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	121 1 3 9	1869 2	Y	3	2 0	1
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	116 1 2 9	1882 2	Y	2	3 0	-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	119 1 2 9	1857 2	Y	2	2 0	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 201349		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11095		PERF.10778 - 10958					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"			WELL #:		5	RRCID -> 207053		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11199		PERF.10898 - 11051					
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 209272		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11189		PERF.10882 - 11047					
01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	133	1	2182	2	Y	20	20	0			4
							22	9									
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	129	1	2123	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
03		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	149	1	2292	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2161	2	Y	17	11	0			9
							19	9									
05		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	141	1	2303	2	Y	16	22	0			3
							18	9									
06		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	143	1	2245	2	Y	16	16	0			3
							18	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"			WELL #:		6	RRCID -> 215488		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10994 - 11073					
01		1674 N	1636	-0-	-38	-0-	93	1	1525	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1485	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	104	1	1597	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	101	1	1564	2	Y	16	10	0			8
							18	9									
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1617	2	Y	13	19	0			2
							14	9									
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1594	2	Y	14	14	0			2
							15	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10962 - 11040					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502 - 14493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7254 X	6613	-0-	-641	-0-	379 1	6213 2	Y	19	19 0	4
							21 9					
02		6786 X	6737	-0-	-49	-0-	385 1	6326 2	Y	24	26 0	2
							26 9					
03		7254 X	6978	-0-	-276	-0-	426 1	6532 2	Y	18	17 0	3
							20 9					
04		6870 X	6837	-0-	-33	-0-	415 1	6404 2	Y	16	11 0	8
							18 9					
05		7192 X	7052	-0-	-140	-0-	407 1	6628 2	Y	15	21 0	2
							17 9					
06		6960 X	6872	-0-	-88	-0-	412 1	6442 2	Y	16	15 0	3
							18 9					

MIKEN OIL, INC.				566783								
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10762 - 10898	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	170050	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10730 - 10836	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697 - 10804	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695 - 10802	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10745 - 10841	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844															
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	222	-0-	222	424	222	2			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	221	-0-	221	645	221	2			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	190	-0-	190	835	190	2			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	835					Y	NO RPT			-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882															
01		T. A.	2723	-0-	2723	5907	2723	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	2738	-0-	2738	8645	2738	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	3014	-0-	3014	11659	3014	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	2999	-0-	2999	14658	2999	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	2582	-0-	2582	17240	2582	2			Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17240					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER-JETER WELL #: H 1 RRCID -> 297333 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10969 - 14809															
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	82939	-0-	82939	82939	80460	2	2479	9	N	2254	1903	1	351
*01		0	190812	-0-	190812	273751	186058	2	4754	9	N	4322	3785	1	888
*02		419972 X	146221	-0-	-273751	-0-	143053	2	3168	9	N	2880	3307	1	461
*03		156829 X	129380	-0-	-27449	-0-	125732	2	3648	9	N	3316	2942	1	835
04		151770 X	102502	-0-	-49268	-0-	100482	2	2020	9	N	1836	2257	1	414
05		156829 X	94498	-0-	-62331	-0-	92460	2	2038	9	N	1853	1905	1	362
06		151770 X	NO RPT	-0-	-151770	-0-					N	NO RPT			362

PRUDENT RESOURCES LLC 681827 O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920															
01		1023 N	445	-0-	-578	-0-	445	3			N	-0-			55
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			55
03		0 N	141	-0-	141	-0-	141	3			N	-0-			55
04		420 N	241	-0-	-179	-0-	241	3			N	-0-			55
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			55
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			55

R2Q OPERATING LLC 687719 FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148															
01		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			4
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			4
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			4
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			4
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016															
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-			6
02		DLQ G-10	1393	-0-	1393	1393	1393	3			Y	-0-			6
03		DLQ G-10	895	-0-	895	2288	895	3			Y	-0-			6
04		DLQ G-10	672	-0-	672	2960	672	3			Y	-0-			6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2960					Y	NO RPT			6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2960					Y	NO RPT			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
R2Q OPERATING LLC		//CONT.//		687719							
BRAWLEY, G H		WELL #:		1	RRCID ->	188360	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10751 - 10878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		8
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		8
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		8
04	120 N	18	-0-	-102	-0-	18 3		Y	-0-		8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

WHITEHURST, H.F.		WELL #:		1	RRCID ->	201626	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10739 - 10804
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		243
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		243
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	212 3		Y	-0-		243
04	210 N	43	-0-	-167	-0-	43 3		Y	-0-		243
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		243
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		243

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201638	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10862 - 11001
01	1178 N	571	-0-	-607	-0-	571 3		Y	-0-		42
02	DLQ G-10	943	-0-	943	-0-	943 3		Y	-0-		42
03	DLQ G-10	1585	-0-	1585	-0-	1585 3		Y	-0-		42
04	DLQ G-10	1233	-0-	1233	-0-	3761 1233 3		Y	-0-		42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3761		Y	NO RPT		42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3761		Y	NO RPT		42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	092522	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872 - 10751
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

SYDRI OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10828 - 11030
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77

GOOCH (PETTIT)		WELL #:		1	RRCID ->	291083	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 6744 - 6748
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-		-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-		-0-

GOOCH (PETTIT)		//CONT.//		35730 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON		
KING OPERATING CORPORATION				465296								
HALL, SAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6887 - 6893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2023 - WELL PLUGGED 3/18/2023												

BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	294066	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6818 - 6950
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK)		35730 600		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
RESCH, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	098069	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6826 - 6921			
01		3906 X	3686	-0-	-220	-0-	696	1	2972	2	N	16	53	
02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	18	9	771	1	N	17	70	
03		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	19	9	842	1	N	15	85	
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	17	9	814	1	N	17	102	
05		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	19	9	810	1	N	86	181 1	7
06		3780 X	2801	-0-	-979	-0-	95	9	896	1	N	-0-	7	

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:		2	RRCID ->	068104	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 6835 - 6842
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18328		18328	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18328	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18328	

CORDE, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	071190	COMPL. DATE	02/04/1977	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7169 - 7184	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		52	1	43	2	30
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		35	1	52	2	30
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-		41	1	38	2	30
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			30
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-		29	1	36	2	30
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		25	1	42	2	30

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-		22	1	49	2	31
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		19	1	28	2	31
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		21	1	20	2	31
04	60 N	11	-0-	-49	-0-		11	2			31
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-		49	1	61	2	31
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-		55	1	93	2	31

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		20	1	25	2	64
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-		33	1	49	2	64
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		32	1	29	2	64
04	30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2			64
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-		15	1	19	2	64
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		11	1	19	2	64

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-		18474	2			77
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-						77
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-						77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						77
06	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-						77

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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
BROWN, L.D.		WELL #:		4A	RRCID ->	247035	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8190 - 8198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8207 - 8230
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7268 - 7273
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7214 - 7222
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8058 - 8082
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3958			3958
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3958
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3958

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 - 6822
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOD SPRINGS (PETTIT)		35800 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
HADDOX, CECIL F.		WELL #: 1		RRCID -> 295203		COMPL. DATE 03/29/2023		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
BURNS, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 203032		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		377
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		377
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		377
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		377
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		377
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		377

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MCKEETHAN		WELL #: 1		RRCID -> 105305		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH			
FLINT PIPELINE COMPANY		273921									
BEARD, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119805		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		26
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		26
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		26
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH			
LOGGINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192049		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658			
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2	N	-0-		94
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	N	3	3 8	94
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	798	2	N	6	6 8	94
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	N	14	9 8	99
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	932	2	N	27	15 8	111
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	13	3 8	121

GRAPELAND (RODESSA)		36430 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618									
WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053903		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993			
01	3689 X	2713	-0-	-976	-0-	2713	2	N	-0-		90
02	3451 X	2924	-0-	-527	-0-	2924	2	N	-0-		90
03	3689 X	3087	-0-	-602	-0-	3087	2	N	-0-		90
04	3270 X	2955	-0-	-315	-0-	2955	2	N	-0-		90
05	3255 X	3085	-0-	-170	-0-	3085	2	N	-0-		90
06	3030 X	3011	-0-	-19	-0-	3011	2	N	-0-		90

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
HEROD-FINCH-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	050883	COMPL. DATE	07/14/1971	TOTAL DEPTH	11193	PERF. 9955 - 9975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-		61
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-		61
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-		61
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		61
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		61
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-		61

H-F-J		WELL #:		1	RRCID ->	052395	COMPL. DATE	12/23/1971	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 9959 - 9967
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		-0-

DAILEY-PRIDGEN		WELL #:		1	RRCID ->	054299	COMPL. DATE	03/18/1972	TOTAL DEPTH	11303	PERF. 9977 - 9985
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-		60
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		60
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		60
04	960 N	280	-0-	-680	-0-	280	2	N	-0-		60
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-		60
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		60

STREETMAN		WELL #:		1	RRCID ->	055139	COMPL. DATE	04/12/1973	TOTAL DEPTH	11183	PERF. 9971 - 9989
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		79
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		79
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		79
04	360 N	136	-0-	-224	-0-	136	2	N	-0-		79
05	434 N	131	-0-	-303	-0-	131	2	N	-0-		79
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2	N	-0-		79

WARNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060079	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 - 10060
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-		76
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-		76
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-		76
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		76
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-		76
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-		76

GREEN FOX (SMITH)				36663 684	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION			
RFE OPERATING, LLC				704776							
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		2302	RRCID ->	093397	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6141 - 6145
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

01	1643 N	1252	-0-	-391	-0-	276	1	921	2	N	50		77
						55	9						
02	1508 N	1495	-0-	-13	-0-	348	1	1090	2	N	52		129
						57	9						
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	372	1	1229	2	N	50		179
						55	9						
*04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	360	1	1150	2	N	64	189 1	54
						70	9						
*05	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	372	1	1119	2	N	48		102
						53	9						
06	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	360	1	921	2	N	50		152
						55	9						

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 TEXLA OPERATING COMPANY 849732
 QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
		PLUGGED AND ABANDONED										12/07/2017	

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 TEXLA OPERATING COMPANY 849732
 HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
		PLUGGED AND ABANDONED										11/27/2017	

OIL AND GAS DIVISION

GRISBY (TRAVIS PEAK)				37055 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
ANTHONY				WELL #:	1	RRCID -> 206346	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8092 - 8964
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	70 1 11 9	929 2	Y	10	16 1		11
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	46 1 3 9	831 2	Y	3	7 1		7
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	61 1 14 9	1018 2	Y	13	12 1		8
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60 1 11 9	926 2	Y	10	6 1		12
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	59 1 6 9	885 2	Y	5	7 1		10
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	55 1 7 9	821 2	Y	6	10 1		6

HAINESVILLE (CONS.)				38040 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD					
MONTARE OPERATING, LTD.				577015								
WILLIAMS, THURMAN				WELL #:	3	RRCID -> 270006	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9174 - 9419
01	3665	3460	-0-	-205	-0-	3359 3	101 9	N	92	173 1		124
02	3045	2881	-0-	-164	-0-	2812 3	69 9	N	63			187
03	3585	3420	-0-	-165	-0-	3326 3	94 9	N	85	172 1		100
04	3150	3081	-0-	-69	-0-	2994 3	87 9	N	79			179
05	3255	3030	-0-	-225	-0-	2971 3	59 9	N	54	165 1		68
06	3150	2760	-0-	-390	-0-	2710 3	50 9	N	45	1 8		112

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)				38059 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD					
MONTARE OPERATING, LTD.				577015								
YANCY (B) GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 138720	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9028 - 9142
01	5301	3471	-0-	-1830	7111	3404 3	67 9	N	61	191 1		50
02	4959	319	-0-	-4640	2471	302 3	17 9	N	15			65
03	4619 #	943	-0-	-3676	-0-	922 3	21 9	N	19			84
04	4260 #	1892	-0-	-2368	-0-	1853 3	39 9	N	35			119
05	3689 #	2333	-0-	-1356	-0-	2288 3	45 9	N	41			160
06	3360 #	2511	-0-	-849	-0-	2467 3	44 9	N	40			200

HALLSVILLE, E. (PETTIT)				38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
KELLY HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 198144	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	6724 - 9874
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211837	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6746 - 6754
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		//CONT.//		38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
REAL		WELL #:		1	RRCID ->	198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5742 - 5838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)				38290 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10142 - 10348
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1433 3	13 9	N	12		105
02	986 N	435	-0-	-551	-0-	432 3	3 9	N	3		108
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		108
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		108
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		108
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1682 3	10 9	N	9		117

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211							
DAVIS, TEXIE B.		WELL #:		1	RRCID ->	214297	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8590 - 9972
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, TEXIE B.		WELL #:		2	RRCID ->	214298	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9744 - 9994
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, TEXIE B.		WELL #:		3	RRCID ->	216612	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 9740 - 9986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, TEXIE B.		WELL #:		4	RRCID ->	219340	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9780 - 10035
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	14B2 EXT	123	-0-	123	123	25	1	98	2	Y	-0-		55
05	14B2 EXT	668	-0-	668	791	63	1	605	2	Y	-0-		55
06	14B2 EXT	1551	-0-	1551	2342	147	1	1402	2	Y	-0-	2	57
						2	9						
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140													
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	328	1	1955	2	Y	-0-		1
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	349	1	1591	2	Y	-0-		1
03	1767 N	1394	-0-	-373	-0-	356	1	1038	2	Y	-0-		1
04	2220 N	48	-0-	-2172	-0-	10	1	38	2	Y	-0-		1
05	2077 N	221	-0-	-1856	-0-	21	1	200	2	Y	-0-		1
06	1350 N	587	-0-	-763	-0-	56	1	530	2	Y	-0-	1	2
						1	9						
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102			186
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852															
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-			104
02	58	N	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-			104
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			104
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			104
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			104
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			104

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986															
01	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	122	1	2573	2	N	5			155
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3079	2	10	9	N	9			164
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-			164
04	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	2336	2	8	9	N	7			171
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			171
06	2820	X	475	-0-	-2345	-0-	25	1	450	2	N	-0-			171

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958															
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			74
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			74
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			74
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			74
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			74
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-			74

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959															
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	100	1	2107	2	Y	-0-			10
02	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-			10
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-			10
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2532	2	1	9	Y	-1			11
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-			11
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	146	1	2671	2	Y	-0-			11

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984															
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	2			155
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-			155
03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			155
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-			155
05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-			155
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	Y	-0-			155

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH 10136	PERF. 9637 - 9986		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	806 N	394	-0-	-412	-0-	18	1	376	2	Y	-0-		164
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-		164
03	806 N	427	-0-	-379	-0-	427	2			Y	-0-		164
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	2			Y	-0-		164
05	806 N	136	-0-	-670	-0-	136	2			Y	-0-		164
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	90	1	1644	2	Y	1		165
						1	9						
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9710 - 9959		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013										TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8616 - 10008		
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	17	1	355	2	N	5		91
						6	9						
02	406 N	204	-0-	-202	-0-	204	2			N	-0-		91
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	317	2	3	9	N	3		94
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	250	2	18	9	N	16		110
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		110
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-		110
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006										TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9749 - 10006		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH 10145	PERF. 9716 - 9965		
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	N	3		156
						3	9						
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2		158
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		158
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-		158
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-		158
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	N	-0-		158
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006										TOTAL DEPTH 10122	PERF. 9762 - 10008		
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	N	3		172
						3	9						
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1174	2	4	9	N	4		176
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-		176
04	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1213	2			N	-0-		176
05	1271 N	865	-0-	-406	-0-	865	2			N	-0-		176
06	1260 N	992	-0-	-268	-0-	51	1	939	2	N	2	151 1	27
						2	9						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	-0-			319
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			319
03		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			319
04		1380 N	1204	-0-	-176	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			319
05		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			319
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	2	N	-0-			319

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901																
01		589 N	436	-0-	-153	-0-	-0-	20	1	415	2	N	1			59
								1	9							
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	N	4			63
								4	9							
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	638	2	N	-0-			63
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	569	2	N	-0-			63
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	675	2	N	116	165	1	14
								128	9							
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	632	2	N	-0-			14

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866																
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	2	N	3			147
								3	9							
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	N	7			154
03		1271 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			154
04		1500 N	1392	-0-	-108	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			154
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			154
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1340	2	N	25	150	1	29
								28	9							

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960																
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	493	2	N	2			106
								2	9							
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	249	2	N	-0-			106
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	269	2	N	-0-			106
04		750 N	635	-0-	-115	-0-	-0-	353	1	282	2	N	-0-			106
05		744 N	714	-0-	-30	-0-	-0-	372	1	342	2	N	-0-			106
06		630 N	579	-0-	-51	-0-	-0-	278	1	301	2	N	-0-			106

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966																
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-			217
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			217
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			217
04		990 N	928	-0-	-62	-0-	-0-	928	2			N	-0-			217
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			217
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1050	2	N	-0-			217

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	732	1	3016	2	N	2			155
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	1268	1	2919	2	N	-0-			155
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	1437	1	2930	2	N	-0-			155
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1359	1	2784	2	N	-0-			155
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	1423	1	3298	2	N	-0-			155
06	4320 X	3814	-0-	-506	-0-	741	1	3073	2	N	-0-			155

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

01	7099 X	5549	-0-	-1550	-0-	168	1	5339	2	Y	38	25	0	14	1	8
02	5858 X	5153	-0-	-705	-0-	153	1	4961	2	Y	35	23	0	15	1	5
03	6262 X	5533	-0-	-729	-0-	171	1	5319	2	Y	39	24	0	14	1	6
04	6060 X	5420	-0-	-640	-0-	163	1	5221	2	Y	33	24	0	12	1	3
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	168	1	5469	2	Y	39	24	0	13	1	5
*06	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	166	1	5256	2	Y	33	23	0	10	1	5

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

01	11284 X	10026	-0-	-1258	-0-	303	1	9618	2	Y	95	63	0	33	1	21
02	10382 X	9689	-0-	-693	-0-	287	1	9303	2	Y	90	60	0	38	1	13
03	11098 X	10290	-0-	-808	-0-	318	1	9863	2	Y	99	63	0	35	1	14
04	10740 X	9904	-0-	-836	-0-	296	1	9516	2	Y	84	60	0	30	1	8
05	10354 X	10266	-0-	-88	-0-	303	1	9856	2	Y	97	60	0	33	1	12
*06	10020 X	9975	-0-	-45	-0-	303	1	9582	2	Y	82	58	0	24	1	12

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

01	10323 X	9208	-0-	-1115	-0-	278	1	8845	2	Y	77	50	0	27	1	17
02	8787 X	8570	-0-	-217	-0-	254	1	8239	2	Y	70	47	0	30	1	10
03	9393 X	9118	-0-	-275	-0-	282	1	8752	2	Y	76	48	0	27	1	11
04	9090 X	8656	-0-	-434	-0-	259	1	8327	2	Y	64	46	0	23	1	6
05	9207 X	8857	-0-	-350	-0-	262	1	8515	2	Y	73	45	0	25	1	9
*06	8910 X	8530	-0-	-380	-0-	259	1	8204	2	Y	61	43	0	18	1	9

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10540 X	9725	-0-	-815	-0-	290	1	9234	2	N	183	120	0	64	1	40
						201	9									
02	9744 X	9458	-0-	-286	-0-	277	1	8987	2	N	176	116	0	74	1	26
						194	9									
03	10416 X	10011	-0-	-405	-0-	306	1	9495	2	N	191	121	0	68	1	28
						210	9									
04	10080 X	9778	-0-	-302	-0-	290	1	9308	2	N	164	118	0	58	1	16
						180	9									
05	10106 X	10101	-0-	-5	-0-	295	1	9599	2	N	188	117	0	64	1	23
						207	9									
*06	9780 X	9629	-0-	-151	-0-	290	1	9165	2	N	158	111	0	47	1	23
						174	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	3100 N	4160	-0-	1060	1060	4160	2			N	-0-					159
06	3000 N	5730	-0-	2730	3790	5676	2	54	9	N	49	161	1	2	8	45

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					19
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					19
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					19
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					19
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					19
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					19

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		38291 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
MCELROY, VAN		WELL #:		2	RRCID ->	236124	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 8916 - 10312
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	969 2	4 9	N	4	4 8	31
02	986 N	719	-0-	-267	-0-	719 2		N	-0-		31
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		31
04	930 N	705	-0-	-225	-0-	705 2		N	-0-		31
05	775 N	592	-0-	-183	-0-	591 2	1 9	N	1	1 8	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)				38291 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092510	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6824 - 6944
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2024											

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195766	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6744 - 10166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)				38293 094	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
LOFTIS		WELL #:		1	RRCID ->	068832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9184 - 10660
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)				38293 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
BATH		WELL #:		1	RRCID ->	132452	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6648 - 6656
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-		79
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-		79
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		79
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		79
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		79
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		79

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	272917	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6517 - 6575
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	34 3		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		//CONT.//	38293 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201								
RUDMAN & GENECOV		WELL #:	2A	RRCID ->	016072	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 6567 - 6579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	18 1	50 3	Y	-0-	18
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	12 1	31 3	Y	-0-	18
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	14 1	35 3	Y	-0-	18
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	22 1	56 3	Y	-0-	18
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 1	32 3	Y	-0-	18
*06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	23 1	61 3	Y	-0-	18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)			38293 332	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC.			357165								
GEISLER		WELL #:	1	RRCID ->	200198	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6526 - 6535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		Y	-0-	-0-
02		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		Y	-0-	-0-
03		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		Y	-0-	-0-
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3		Y	-0-	-0-
05		1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1682 3		Y	-0-	-0-
06		1650 N	317	-0-	-1333	-0-	317 3		Y	-0-	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RUDMAN & GENECOV		WELL #:	5B	RRCID ->	016061	COMPL. DATE	03/03/1957	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 6456 - 6465	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	276714	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6442 - 6452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)			39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467								
PROPES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	230829	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9879 - 10112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	51
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	51
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	51
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	51
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	51

COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	226679	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 9368 - 10051	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		Y	-0-	26
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-	26
03		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		Y	-0-	26
04		300 N	159	-0-	-141	-0-	159 2		Y	-0-	26
05		310 N	100	-0-	-210	-0-	100 2		Y	-0-	26
06		180 N	97	-0-	-83	-0-	97 2		Y	-0-	26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	27 1	211 2	Y	7	37 1		10
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	8 9	192 2	Y	-0-			10
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	33 1	179 2	Y	-0-			10
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	29 1	172 2	Y	-0-			10
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	30 1	189 2	Y	-0-			10
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	220 2	Y	21			31
						23 9						

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	127 2	Y	6	36 1		9
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	7 9	73 2	Y	-0-			9
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	12 1	88 2	Y	-0-			9
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	14 1	80 2	Y	-0-			9
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16 1	79 2	Y	-0-			9
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	Y	31			40
						34 9						

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33 1	256 2	Y	5	53 1		10
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6 9	209 2	Y	-0-			10
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	35 1	214 2	Y	-0-			10
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	34 1	205 2	Y	-0-			10
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36 1	209 2	Y	-0-			10
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	43 1	195 2	Y	26			36
						13 1						
						29 9						

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GIBSON			//CONT.// //CONT.//	39026 200 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON						
			WELL #:	1	RRCID ->	240165	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9880	- 10094			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		210	1	2033	2	Y		34	18	1	19
							37	9								
02	2291 N	2095	-0-	-196	-0-		196	1	1897	2	Y		2	20	1	1
							2	9								
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		213	1	2180	2	Y		24	11	1	14
							26	9								
04	2220 N	2219	-0-	-1	-0-		194	1	2024	2	Y		1	14	1	1
							1	9								
05	2232 N	2175	-0-	-57	-0-		191	1	1984	2	Y		-0-	1	1	-0-
							176	1	2092	2	Y		5	3	1	2
06	2340 N	2274	-0-	-66	-0-		6	9								

BROWN			WELL #:	4	RRCID ->	242876	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	9946	- 10110			
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2			Y		-0-			35
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2			Y		-0-			35
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			Y		-0-			35
04	330 N	168	-0-	-162	-0-		168	2			Y		-0-			35
05	341 N	167	-0-	-174	-0-		167	2			Y		-0-			35
06	210 N	189	-0-	-21	-0-		189	2			Y		-0-			35

GIBSON GAS UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	257339	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	9484	PERF.	9922	- 13777			
01	5456 X	5228	-0-	-228	-0-		470	1	4549	2	N		190	161	1	106
							209	9								
02	5249 X	4929	-0-	-320	-0-		448	1	4332	2	N		135	160	1	79
							149	9								
03	5611 X	5412	-0-	-199	-0-		462	1	4724	2	N		205	167	1	115
							226	9								
04	5430 X	5157	-0-	-273	-0-		436	1	4535	2	N		169	171	1	112
							186	9								
05	5394 X	5310	-0-	-84	-0-		451	1	4675	2	N		167	178	1	101
							184	9								
06	5250 X	4869	-0-	-381	-0-		367	1	4355	2	N		134	174	1	61
							147	9								

FOGLE GAS UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	259250	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	10472	- 13977			
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-		119	1	917	2	N		-0-			118
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-		114	1	669	2	N		-0-			118
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-		132	1	826	2	N		-0-			118
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-		140	1	794	2	N		-0-			118
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-		161	1	785	2	N		-0-			118
06	3000 N	6981	-0-	3981	3981		428	1	6445	2	N		98			216
							108	9								

BROWN GAS UNIT			WELL #:	11H	RRCID ->	260220	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10575	- 15413			
01	1116 N	982	-0-	-134	-0-		965	2	17	9	N		15			68
02	957 N	724	-0-	-233	-0-		724	2			N		-0-			68
03	899 N	846	-0-	-53	-0-		838	2	8	9	N		7			75
04	960 N	792	-0-	-168	-0-		792	2			N		-0-			75
05	775 N	691	-0-	-84	-0-		691	2			N		-0-			75
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-		927	2	19	9	N		17			92

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
GIBSON SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	266066	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7614 -	7902
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC				186717									
DEUTSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 -	10052
01	651 N	380	-0-	-271	-0-	380	2		N	-0-			159
02	551 N	258	-0-	-293	-0-	258	2		N	-0-			159
03	496 N	156	-0-	-340	-0-	156	2		N	-0-			159
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			159
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			159
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			159

CAYCE				WELL #:	1	RRCID ->	218054	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9861 -	10140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	

BELL, CHARLIE				WELL #:	1	RRCID ->	218056	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8608 -	9936
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	

BELL, CHARLIE				WELL #:	2	RRCID ->	221967	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8573 -	9902
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BELL, CHARLIE				WELL #:	4	RRCID ->	223551	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8624 -	9378
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231782	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8756 - 10054	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	-0-			N	-0-		56	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-		56	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	

BELL, CHARLIE		WELL #:		5	RRCID ->	232543	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8662 - 9933	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

D'ASTO		WELL #:		1	RRCID ->	233279	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9750 - 9981	
01	2883 X	1792	-0-	-1091	-0-	1788	2	4 9	Y	4	4 8	43	
02	DLQ G-10	1657	-0-	1657	1657	1648	2	9 9	Y	8	6 8	45	
03	DLQ G-10	1799	-0-	1799	3456	1789	2	10 9	Y	9	8 8	46	
04	DLQ G-10	1829	-0-	1829	5285	1820	2	9 9	Y	8		54	
05	DLQ G-10	1453	-0-	1453	6738	1419	2	34 9	Y	31	69 1	16	
06	2900 N	2494	-0-	-406	6332	2431	2	63 9	Y	57	7 8	66	

D'ASTO		WELL #:		2	RRCID ->	234863	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9730 - 9962	
01	3100 N	3301	-0-	201	201	3268	2	33 9	Y	30		52	
02	DLQ G-10	2517	-0-	2517	2718	2489	2	28 9	Y	25		77	
03	DLQ G-10	2610	-0-	2610	5328	2585	2	25 9	Y	23		100	
04	DLQ G-10	2641	-0-	2641	7969	2630	2	11 9	Y	10		110	
05	DLQ G-10	2297	-0-	2297	10266	2243	2	54 9	Y	49	108 1	51	
06	12703 X	2437	-0-	-10266	-0-	2382	2	55 9	Y	50		101	

BELL, CHARLIE		WELL #:		7	RRCID ->	245552	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	10082	PERF.	8816 - 9900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

D'ASTO		WELL #:		3	RRCID ->	249428	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	8672 - 8736	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BELL, CHARLIE		WELL #:		6H	RRCID ->	272220	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9801 - 13540	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STURGES GU		//CONT.//	39026 200 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
		WELL #:	1	RRCID -> 210212	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6652	- 10035
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
STURGES GU		WELL #:	2	RRCID -> 213044	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 9800	- 10029
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	Y		5
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-	Y		5
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	Y	9	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	19
BARNES GU		WELL #:	1	RRCID -> 219811	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9762	- 9990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
STURGES GU		WELL #:	4	RRCID -> 221118	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 9796	- 9993
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
BARNES GU		WELL #:	2	RRCID -> 222105	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9816	- 10035
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
STURGES GU		WELL #:	3	RRCID -> 222769	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 10215	PERF. 9812	- 10002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
BARNES GU		WELL #:	3	RRCID -> 224034	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9798	- 10031
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RUTLAND		//CONT.// //CONT.//	39026 200 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 225024		COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10228	PERF. 9776	- 10047									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	782	-0-	782	782	258	1	521	2	Y	3					5
04	T. A.	575	-0-	575	1357	48	1	527	2	Y	-0-					5
05	T. A.	501	-0-	501	1858	500	2	1	9	Y	1					6
06	2174 X	316	-0-	-1858	-0-	20	1	295	2	Y	1					7
						1	9									
BARNES GU		WELL #: 4		RRCID -> 225125	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10215	PERF. 9778	- 10032								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARNES GU		WELL #: 5		RRCID -> 226446	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9394	- 10030								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STURGES GU		WELL #: 10		RRCID -> 229782	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9757	- 9983								
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	117	1	471	2	Y	-0-					8
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					8
03	558 N	369	-0-	-189	-0-	117	1	235	2	Y	15					23
04	540 N	268	-0-	-272	-0-	17	9	244	2	Y	2					25
05	558 N	424	-0-	-134	-0-	2	9	2	9	Y	2					27
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	422	2	19	1	Y	5					32
						6	9									
ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV		WELL #: 2		RRCID -> 236120	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9678	- 9899								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 242542	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9834	- 9950								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:		1 T	RRCID ->	221573	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9296 - 10032			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755					CNTY: HARRISON			
MARSHALL, JEFFREY												
		WELL #:		1	RRCID ->	219302	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9864 - 10108
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-	50
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-	50
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-	50
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-	50
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

SEALEY HEIRS				220470					CNTY: HARRISON			
MARSHALL, JEFFREY												
		WELL #:		1	RRCID ->	220470	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9875 - 10115
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	Y	8	87
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1816	2	9	9	Y	8	95
03	1767 X	1706	-0-	-61	-0-	1704	2	2	9	Y	2	97
04	1710 X	1515	-0-	-195	-0-	1507	2	8	9	Y	7	104
05	1798 X	1538	-0-	-260	-0-	1521	2	17	9	Y	15	119
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT	119

ALLEN, WALTER				222372					CNTY: HARRISON			
MARSHALL, JEFFREY												
		WELL #:		2	RRCID ->	222372	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	10054 - 10104
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	114
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	114
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	114
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3	117
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3	120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120

MARSHALL, JEFFREY				229282					CNTY: HARRISON			
MARSHALL, JEFFREY												
		WELL #:		2	RRCID ->	229282	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	9944 - 10127
01	1581 X	1015	-0-	-566	-0-	1015	2			N	-0-	81
02	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	81
03	1054 X	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-	81
04	1020 X	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-	81
05	1023 X	776	-0-	-247	-0-	776	2			N	-0-	81
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	81

SPILLER NO. 1 GAS UNIT				232777					CNTY: HARRISON			
MARSHALL, JEFFREY												
		WELL #:		1	RRCID ->	232777	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9892 - 10069
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-	165
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	N	4	169
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1513	2	4	9	N	4	173
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	2	10	9	N	9	182
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5	187
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755										
SEALEY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	236061	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10064 - 10123			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-			52
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-			52
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			52
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-			52
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
MAHON, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8733 - 8740			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

RFE OPERATING, LLC				704776										
DEUTSCH		WELL #:		2	RRCID ->	242883	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF. 9862 - 10018			
01	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2028	2	12	9	N	11			104
02	1914 N	1628	-0-	-286	-0-	1628	2			N	-0-			104
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1			105
04	1980 N	1469	-0-	-511	-0-	1469	2			N	-0-			105
05	1736 N	1175	-0-	-561	-0-	1173	2	2	9	N	2			107
06	1650 N	984	-0-	-666	-0-	984	2			N	-0-			107

COOK		WELL #:		1	RRCID ->	245076	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 9928 - 9670			
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	N	10			144
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	697	2	103	9	N	94			238
03	1116 N	761	-0-	-355	-0-	761	2			N	-0-	169	1	69
04	870 N	465	-0-	-405	-0-	465	2			N	-0-			69
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	N	11			80
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			80

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	217569	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10164	PERF. 9726 - 9986			
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			27
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	543	2	36	9	N	33			60
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			60
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			60
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			60
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			60

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		4	RRCID ->	224932	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8660 - 8781			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2		RRCID -> 227586		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RAINS GUL		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094		
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2	N	-0-	25
02	377 N	326	-0-	-51	-0-	326	2	N	-0-	25
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	25
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	25
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	25
06	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	2	N	-0-	25

MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	26
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2	N	-0-	26
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	26
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-	26
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	26
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-	26

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9740 - 10021	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			72
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2			N	-0-			72
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			72
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			72
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			72
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			72

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8672 - 10066	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009										TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9776 - 10064	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009										TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9758 - 10050	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9788 - 10042	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012										TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10165 - 14518	
01	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	13810	2	45	9	N	41	6	8	205
02	12383 X	11174	-0-	-1209	-0-	11079	2	95	9	N	86	219	1	72
03	13857 X	11437	-0-	-2420	-0-	11306	2	131	9	N	119	7	8	184
04	13410 X	11029	-0-	-2381	-0-	10982	2	47	9	N	43	163	1	64
05	13857 X	10950	-0-	-2907	-0-	10895	2	55	9	N	50	10	8	104
06	13410 X	10828	-0-	-2582	-0-	10764	2	64	9	N	58			162

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	10300 - 16540	
01	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	23265	2	130	9	N	118	8	8	179
02	21460 X	18732	-0-	-2728	-0-	18624	2	108	9	N	98	168	1	97
03	22940 X	19409	-0-	-3531	-0-	19287	2	122	9	N	111	166	1	30
04	22650 X	18151	-0-	-4499	-0-	18007	2	144	9	N	131			161
05	23405 X	18603	-0-	-4802	-0-	18486	2	117	9	N	106	167	1	84
06	22650 X	18151	-0-	-4499	-0-	18028	2	123	9	N	112		8	196

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279735	COMPL. DATE	04/04/2017	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	10412	- 15190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12400 X	12136	-0-	-264	-0-	12078 2	58 9	N	N	53	181 1	5 8	27
02	11542 X	9671	-0-	-1871	-0-	9569 2	102 9	N	N	93			120
03	11966 X	9688	-0-	-2278	-0-	9548 2	140 9	N	N	127	176 1	6 8	65
04	11730 X	9387	-0-	-2343	-0-	9326 2	61 9	N	N	55			120
05	12121 X	9260	-0-	-2861	-0-	9177 2	83 9	N	N	75	159 1	9 8	27
06	11730 X	9157	-0-	-2573	-0-	9072 2	85 9	N	N	77			104

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		801112		HARRIS, JAMES F.		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912	- 10146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

ALLEN, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9870	- 10111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	216248	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9836	- 10117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219306	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	9884	- 10129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	221128	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8746	- 10118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112								
MAYFIELD, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	221130	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9872 - 10106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221989	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	8782 - 10125
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEALEY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	222295	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	9951 - 10120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	14

MAYFIELD, J. B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222369	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	8820 - 10110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						104
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2				104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	104

ALLEN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	222371	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9956 - 10104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

MAYFIELD, J. B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223197	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10055 - 10097
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

MAYFIELD, J. B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223422	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	10227	PERF.	9925 - 10084
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

 HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
 MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	2	N	-0-					97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

 OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

 OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10066 - 10239

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2024

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112									
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243116	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	9989	PERF.10959 - 12574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	246032	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9929 - 10095		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
05	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488	2		Y	-0-			57
06	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	488				Y	NO RPT			57

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		WELL #:		39724 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936									
HFU G		WELL #:		9614	RRCID ->	153928	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	4842	PERF. 570 - 577		
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HFU H		WELL #:		9602	RRCID ->	155392	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 44 - 70		
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HFU I		WELL #:		3302	RRCID ->	155393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4859	PERF. 68 - 76		
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HFU B		WELL #:		9405	RRCID ->	157092	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 1111 - 1120		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HFU -C-		WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 1098 - 1106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.				945936							
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234
01	8804 X	5690	-0-	-3114	-0-	5690	2		N	-0-	-0-
02	8236 X	2312	-0-	-5924	-0-	2312	2		N	-0-	-0-
03	8804 X	8190	-0-	-614	-0-	8190	2		N	-0-	-0-
04	7530 X	183	-0-	-7347	-0-	183	2		N	-0-	-0-
05	5828 X	3028	-0-	-2800	-0-	3028	2		N	-0-	-0-
06	7920 X	4281	-0-	-3639	-0-	4281	2		N	-0-	-0-
HAWKINS GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7632 - 7642
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-
02	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-	-0-
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	-0-
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	-0-
05	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-	-0-
HAWKINS GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	033093	COMPL. DATE	04/11/1964	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6795 - 6805
01	35743 X	12656	-0-	-23087	-0-	12656	2		N	-0-	-0-
02	33437 X	17744	-0-	-15693	-0-	17744	2		N	-0-	-0-
03	35743 X	20232	-0-	-15511	-0-	20232	2		N	-0-	-0-
04	26340 X	21154	-0-	-5186	-0-	21154	2		N	-0-	-0-
05	24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	24501	2		N	-0-	-0-
06	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	29317	2		N	-0-	-0-
HAWKINS GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	035300	COMPL. DATE	02/05/1965	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8240 - 8311
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
XTO ENERGY INC.		945936								
HFU L		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY)		40353 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226576		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		40353 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
ROPER, LEON		WELL #:	4	RRCID ->	199963	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7293 - 7500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ELLIS ESTATE		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	016109	COMPL. DATE	04/10/1958	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7255 - 7267	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	360
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	360
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	360
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	360
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	360
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	360

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BENNETT, T. V. UNIT		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	016098	COMPL. DATE	09/19/1958	TOTAL DEPTH	7693	PERF. 7247 - 7254	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		591 X	591	-0-	-0-	-0-	568 2	23 9		N	84
02		603 X	603	-0-	-0-	-0-	566 2	37 9		N	118
03		588 X	588	-0-	-0-	-0-	515 2	73 9		N	14
04		746 X	746	-0-	-0-	-0-	715 2	31 9		N	42
05		664 X	664	-0-	-0-	-0-	632 2	32 9		N	71
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	71

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	285652	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF. 7534 - 7724	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)		40353 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
HOWARD -A-		WELL #:	1 T	RRCID ->	016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 7510 - 7640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CRAIG GU		40356 200 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 1		RRCID -> 210206		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 X	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	1			1
						1	9							
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	1			1
						1	9							

HOLLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211117		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082					
01	620 N	57	-0-	-563	-0-	5	1	51	3	Y	1			7
						1	9							
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	1			8
						1	9							
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

PONE		WELL #: 1		RRCID -> 215591		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707					
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	24	-0-	24	24	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	28	-0-	28	52	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	41	-0-	41	93	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
*11	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

PONE, E.M. GU		WELL #: 2		RRCID -> 217433		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687					
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PONE		WELL #: 3		RRCID -> 219795		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10722	- 10889			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687	- 11858			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.11744	- 11824			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SILER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225442	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10400	- 10781			
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RAYFORD, BESS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232923	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10352	- 10722			
01	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	159	1	1722	3	Y	39				74
						43	9								
02	1740 X	1733	-0-	-7	-0-	152	1	1560	3	Y	19	43	1		50
						21	9								
03	2170 X	1591	-0-	-579	-0-	139	1	1409	3	Y	39				89
						43	9								
04	2100 X	1645	-0-	-455	-0-	150	1	1474	3	Y	19	78	1		30
						21	9								
05	2170 X	1937	-0-	-233	-0-	175	1	1740	3	Y	20				50
						22	9								
06	1860 X	1823	-0-	-37	-0-	175	1	1617	3	Y	28	40	1	1 8	37
						31	9								
SILER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	234213	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	10786	PERF.10444	- 10728			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	7498 - 10914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	71	-0-	71	71		6	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71						Y	-0-			-0-

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	10703 - 10875			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10538 - 10678			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7427 - 10770			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66

RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10395 - 10751			
01	1023 X	735	-0-	-288	-0-	62	1	673	3	Y	-0-				-0-
02	580 X	493	-0-	-87	-0-	44	1	449	3	Y	-0-				-0-
03	682 X	627	-0-	-55	-0-	56	1	571	3	Y	-0-				-0-
04	720 X	544	-0-	-176	-0-	50	1	494	3	Y	-0-				-0-
05	744 X	618	-0-	-126	-0-	57	1	561	3	Y	-0-				-0-
06	720 X	558	-0-	-162	-0-	55	1	503	3	Y	-0-				-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235346	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7524 - 10777			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235581	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 10820			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238661	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 10820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SILER HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	241279	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 10731		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			32
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	150			182
						165	9							
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	116	208	1	90
						128	9							

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		7	RRCID ->	242432	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10388 - 10774		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		5	RRCID ->	242436	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10296 - 10810		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	1			1
						1	9							
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		6	RRCID ->	242554	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10381 - 10756		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	243293	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10574 - 10781		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255																	

01		5828 X	5029	-0-	-799	-0-	474	1	4555	3	Y	-0-					-0-
02		5626 X	4358	-0-	-1268	-0-	369	1	3989	3	Y	-0-					-0-
03		6014 X	5472	-0-	-542	-0-	478	1	4994	3	Y	-0-					-0-
04		5820 X	4770	-0-	-1050	-0-	442	1	4328	3	Y	-0-					-0-
05		5425 X	5111	-0-	-314	-0-	465	1	4646	3	Y	-0-					-0-
06		5310 X	4675	-0-	-635	-0-	436	1	4239	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
CRAIG GU			WELL #:		3H	RRCID ->	264521	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	10876	PERF.11216 - 15887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6944 X	5270	-0-	-1674	-0-	497 1	4772 3	Y	1	6 1		7
							1 9						
02		6786 X	6050	-0-	-736	-0-	512 1	5531 3	Y	6			13
							7 9						
03		7254 X	6133	-0-	-1121	-0-	535 1	5594 3	Y	4			17
							4 9						
04		7020 X	5988	-0-	-1032	-0-	554 1	5424 3	Y	9	12 1		14
							10 9						
05		6758 X	6314	-0-	-444	-0-	573 1	5722 3	Y	17			31
							19 9						
06		6270 X	5944	-0-	-326	-0-	553 1	5372 3	Y	17			48
							19 9						

CRAIG GU			WELL #:		2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	10095	PERF.11067 - 15058	
01		234 X	234	-0-	-0-	-0-	22 1	212 3	Y	-0-			-0-
02		290 N	154	-0-	-136	-0-	13 1	141 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	70	-0-	-178	-0-	6 1	64 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	157	-0-	-83	-0-	15 1	142 3	Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	Y	-0-			-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU			WELL #:		1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF. N/A	
01		14353 X	12083	-0-	-2270	-0-	1011 1	10942 3	Y	118			222
							130 9						
02		13427 X	10869	-0-	-2558	-0-	961 1	9845 3	Y	57	128 1		151
							63 9						
03		13733 X	11223	-0-	-2510	-0-	995 1	10086 3	Y	129			280
							142 9						
04		12180 X	10597	-0-	-1583	-0-	974 1	9556 3	Y	61	246 1		95
							67 9						
05		12586 X	10970	-0-	-1616	-0-	999 1	9904 3	Y	61			156
							67 9						
06		11700 X	10029	-0-	-1671	-0-	970 1	8965 3	Y	85	126 1	1 8	114
							94 9						

CROW-HOLLAND GU (SA)			WELL #:		1H	RRCID ->	268367	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11098 - 16109	
01		6355 X	5315	-0-	-1040	-0-	5315 3		Y	-0-			-0-
02		5945 X	5639	-0-	-306	-0-	5639 3		Y	-0-			-0-
03		6355 X	6121	-0-	-234	-0-	6121 3		Y	-0-			-0-
04		5730 X	5148	-0-	-582	-0-	5138 3	10 9	Y	9			9
05		6014 X	5049	-0-	-965	-0-	5030 3	19 9	Y	17			26
06		5910 X	3859	-0-	-2051	-0-	3839 3	20 9	Y	18			44

CROW HOLLAND GU (SA)			WELL #:		2H	RRCID ->	272481	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10790	PERF.11232 - 16969	
01		11718 X	9622	-0-	-2096	-0-	905 1	8695 3	Y	20	80 1		101
							22 9						
02		10701 X	9582	-0-	-1119	-0-	806 1	8702 3	Y	67			168
							74 9						
03		11315 X	10738	-0-	-577	-0-	931 1	9738 3	Y	63			231
							69 9						
04		10560 X	9665	-0-	-895	-0-	891 1	8723 3	Y	46	163 1		114
							51 9						
05		10912 X	10821	-0-	-91	-0-	976 1	9748 3	Y	88			202
							97 9						
06		10380 X	10328	-0-	-52	-0-	954 1	9274 3	Y	91	1 8		292
							100 9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-						76
02		1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-						31
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					45 1	31
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-						31
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					9 1	22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13 1	8

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766													

01		7378 X	4001	-0-	-3377	-0-	376	1	3613	3	Y	11	167
							12	9					
02		6844 X	5873	-0-	-971	-0-	493	1	5319	3	Y	55	222
							61	9					
03		7316 X	5356	-0-	-1960	-0-	466	1	4876	3	Y	13	235
							14	9					
04		6930 X	4130	-0-	-2800	-0-	381	1	3730	3	Y	17	252
							19	9					
05		6479 X	3622	-0-	-2857	-0-	328	1	3280	3	Y	13	265
							14	9					
06		6090 X	4602	-0-	-1488	-0-	428	1	4155	3	Y	17	282
							19	9					

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639														

01		10230 X	9908	-0-	-322	-0-	542	1	9228	3	Y	125	73 1	234
							138	9						
02		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	526	1	8641	3	Y	118	139 1	213
							130	9						
03		9858 X	9417	-0-	-441	-0-	510	1	8830	3	Y	70	71 1	212
							77	9						
04		9600 X	8744	-0-	-856	-0-	537	1	8083	3	Y	113	70 1	255
							124	9						
05		9951 X	8534	-0-	-1417	-0-	567	1	7901	3	Y	60	66 1	249
							66	9						
06		9630 X	8838	-0-	-792	-0-	558	1	8172	3	Y	98	68 1	279
							108	9						

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543														

01		4991 X	4077	-0-	-914	-0-	1019	1	2937	3	Y	110	107 1	93
							121	9						
02		4437 X	3904	-0-	-533	-0-	910	1	2916	3	Y	71	124 1	40
							78	9						
03		4743 X	352	-0-	-4391	-0-	298	1	54	9	Y	49	47 1	42
04		4590 X	3074	-0-	-1516	-0-	501	1	2494	3	Y	72	40 1	74
							79	9						
05		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	885	1	3502	3	Y	93	83 1	84
							102	9						
06		4050 X	1409	-0-	-2641	-0-	410	1	936	3	Y	57	98 1	43
							63	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6293 X	497	-0-	-5796	-0-	276	1	208	3	Y	12	89	1	58	
02	5829 X	-0-	-0-	-5829	-0-	13	9							58	
03	5952 X	118	-0-	-5834	-0-	6	1	111	3	Y	-0-	1		59	
04	4920 X	188	-0-	-4732	-0-	1	9							61	
05	837 X	91	-0-	-746	-0-	21	1	165	3	Y	2			63	
06	480 X	73	-0-	-407	-0-	2	9	74	3	Y	2			17	
						5	1	68	3	Y	-0-	46	1		

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275															
01	6169 X	5594	-0-	-575	-0-	617	1	4852	3	Y	114			142	
02	5771 X	5674	-0-	-97	-0-	125	9							160	
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	672	1	4890	3	Y	102	84	1	220	
04	5430 X	4981	-0-	-449	-0-	112	9	5275	3	Y	60			330	
05	6076 X	5513	-0-	-563	-0-	665	1	4252	3	Y	110			309	
06	5880 X	5126	-0-	-754	-0-	66	9	608	1	Y	75	96	1	202	
						121	9	687	1	Y	82	189	1		
						83	9	4376	3	Y	82	189	1		
						660	1								
						90	9								

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762															
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	614	1	3512	3	Y	2			2	
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	2	9							2	
03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	637	1	3745	3	Y	1	1	1	3	
04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	1	9	4405	3	Y	1			5	
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	697	1	4270	3	Y	2			5	
06	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	740	1	4440	3	Y	2	2	1	3	
						2	9	5212	3	Y	1	3	1		
						750	1								
						717	1								
						1	9								

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968															
01	7223 X	6784	-0-	-439	-0-	984	1	5758	3	Y	38	37	1	32	
02	6844 X	6082	-0-	-762	-0-	42	9	5210	3	Y	25	43	1	14	
03	7316 X	7285	-0-	-31	-0-	844	1	6147	3	Y	32	18	1	28	
04	7080 X	6854	-0-	-226	-0-	28	9							80	
05	7223 X	6976	-0-	-247	-0-	1103	1	5768	3	Y	79	27	1	51	
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	35	9	5932	3	Y	57	86	1	51	
						999	1	6098	3	Y	68	68	1		
						87	9								
						981	1								
						63	9								
						1042	1								
						75	9								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	9021 X	7036	-0-	-1985	-0-	785	1	6188	3	Y	57	35	1	110
						63	9							
02	8439 X	6368	-0-	-2071	-0-	824	1	5479	3	Y	59	65	1	104
						65	9							
03	7316 X	6782	-0-	-534	-0-	854	1	5888	3	Y	36	35	1	105
						40	9							
04	6810 X	5925	-0-	-885	-0-	574	1	5289	3	Y	56	34	1	127
						62	9							
05	7037 X	5169	-0-	-1868	-0-	383	1	4752	3	Y	31	33	1	125
						34	9							
06	6810 X	4469	-0-	-2341	-0-	420	1	4006	3	Y	39	34	1	130
						43	9							

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

01	7564 X	6822	-0-	-742	-0-	1067	1	5755	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7366 X	6349	-0-	-1017	-0-	878	1	5471	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7874 X	6471	-0-	-1403	-0-	1046	1	5425	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7620 X	6503	-0-	-1117	-0-	1014	1	5430	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
05	7502 X	6826	-0-	-676	-0-	941	1	5842	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
06	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	1001	1	5720	3	Y	46	11	1	35
						51	9							

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

01	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	807	1	5097	3	Y	76			95
						84	9							
02	5597 X	4512	-0-	-1085	-0-	586	1	3865	3	Y	55	56	1	94
						61	9							
03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	716	1	5321	3	Y	40			134
						44	9							
04	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	825	1	5356	3	Y	73			207
						80	9							
05	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	861	1	5704	3	Y	76	61	1	222
						84	9							
06	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	795	1	5553	3	Y	82	136	1	168
						90	9							

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

01	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	1353	1	9024	3	Y	76	74	1	64
						84	9							
02	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	1206	1	8258	3	Y	50	86	1	28
						55	9							
03	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	1627	1	8819	3	Y	64	37	1	55
						70	9							
04	10110 X	9330	-0-	-780	-0-	1461	1	7735	3	Y	122	52	1	125
						134	9							
05	10447 X	9695	-0-	-752	-0-	1473	1	8124	3	Y	89	134	1	80
						98	9							
06	10170 X	10035	-0-	-135	-0-	1623	1	8299	3	Y	103	105	1	78
						113	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		11191 X	9745	-0-	-1446	-0-	1337	84	1	76	74	64
02		10469 X	9168	-0-	-1301	-0-	1190	55	1	50	86	28
03		11191 X	9942	-0-	-1249	-0-	1560	70	1	64	37	55
04		9810 X	8393	-0-	-1417	-0-	1406	101	1	92	52	95
05		9796 X	8398	-0-	-1398	-0-	1402	74	1	67	102	60
06		9630 X	8236	-0-	-1394	-0-	1473	86	1	78	79	59

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422												
01		4154 X	2841	-0-	-1313	-0-	634	55	1	50		252
02		3886 X	3043	-0-	-843	-0-	678	97	1	88		340
03		4154 X	3603	-0-	-551	-0-	766	73	1	66	278	128
04		3390 X	3042	-0-	-348	-0-	728	66	1	60		188
05		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	945	43	1	39	136	91
06		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	905	35	1	32		123

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619												
01		3534 X	2669	-0-	-865	-0-	847	9	1	8		39
02		3306 X	2643	-0-	-663	-0-	626	14	1	13		52
03		3224 X	3182	-0-	-42	-0-	728	11	1	10	43	19
04		3120 X	1924	-0-	-1196	-0-	712	11	1	10		29
05		3069 X	1847	-0-	-1222	-0-	574	41	1	37	21	45
06		3090 X	2353	-0-	-737	-0-	604	30	1	27		72

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792												
01		12276 X	9694	-0-	-2582	-0-	534	69	1	63	37	118
02		11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	681	66	1	60	70	108
03		11687 X	11581	-0-	-106	-0-	630	39	1	35	36	107
04		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	728	63	1	57	35	129
05		12741 X	11923	-0-	-818	-0-	796	33	1	30	33	126
06		12330 X	10898	-0-	-1432	-0-	693	50	1	45	34	137

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

01		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-		648 1	5091 3	Y	17	82 1		59
								19 9						
02		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-		702 1	5554 3	Y	33			92
								36 9						
03		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-		720 1	5839 3	Y	28			120
								31 9						
04		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-		727 1	5712 3	Y	30			150
								33 9						
05		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-		819 1	5706 3	Y	28			178
								31 9						
06		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-		712 1	5670 3	Y	15	130 1		63
								17 9						

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257														

01		7502 X	3389	-0-	-4113	-0-		754 1	2390 3	Y	223	214 1		188
								245 9						
02		5568 X	2438	-0-	-3130	-0-		617 1	1665 3	Y	142	250 1		80
								156 9						
03		3317 X	1613	-0-	-1704	-0-		766 1	665 3	Y	165	103 1		142
								182 9						
04		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		815 1	2448 3	Y	336	134 1		344
								370 9						
05		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-		739 1	2536 3	Y	242	368 1		218
								266 9						
06		3270 X	941	-0-	-2329	-0-		642 1	299 9	Y	272	286 1		204

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040														

01		20770 X	15820	-0-	-4950	-0-		1490 1	14320 3	Y	9	33 1		41
								10 9						
02		18763 X	14855	-0-	-3908	-0-		1257 1	13568 3	Y	27			68
								30 9						
03		20057 X	17007	-0-	-3050	-0-		1482 1	15496 3	Y	26			94
								29 9						
04		19080 X	15902	-0-	-3178	-0-		1472 1	14410 3	Y	18	66 1		46
								20 9						
05		18445 X	16737	-0-	-1708	-0-		1520 1	15177 3	Y	36			82
								40 9						
06		16470 X	16120	-0-	-350	-0-		1500 1	14580 3	Y	36			118
								40 9						

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906														

01		10385 X	9038	-0-	-1347	-0-		764 1	8265 3	Y	8			40
								9 9						
02		9657 X	7721	-0-	-1936	-0-		659 1	7050 3	Y	11			51
								12 9						
03		10323 X	9754	-0-	-569	-0-		793 1	8949 3	Y	11	42 1		20
								12 9						
04		9990 X	7136	-0-	-2854	-0-		680 1	6445 3	Y	10			30
								11 9						
05		9703 X	8340	-0-	-1363	-0-		827 1	7482 3	Y	28	22 1		36
								31 9						
06		9450 X	7825	-0-	-1625	-0-		745 1	7059 3	Y	19			55
								21 9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279702	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11045	- 18875		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7750 X	6249	-0-	-1501	-0-	944	1	5042	3	Y	239	233	1	201
						263	9							
02	7250 X	5589	-0-	-1661	-0-	948	1	4468	3	Y	157	270	1	88
						173	9							
03	7750 X	5255	-0-	-2495	-0-	1197	1	3838	3	Y	200	116	1	172
						220	9							
04	6990 X	5114	-0-	-1876	-0-	1098	1	3951	3	Y	59	162	1	69
						65	9							
05	7223 X	5616	-0-	-1607	-0-	1169	1	4400	3	Y	43	73	1	39
						47	9							
06	6060 X	5018	-0-	-1042	-0-	1190	1	3773	3	Y	50	51	1	38
						55	9							
H-H-CROW-HOLLAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	279703	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11070	PERF.11332	- 17764		
01	12803 X	10179	-0-	-2624	-0-	958	1	9208	3	Y	12	48	1	60
						13	9							
02	12006 X	10433	-0-	-1573	-0-	881	1	9508	3	Y	40			100
						44	9							
03	12834 X	10637	-0-	-2197	-0-	925	1	9670	3	Y	38			138
						42	9							
04	12420 X	9927	-0-	-2493	-0-	917	1	8979	3	Y	28	97	1	69
						31	9							
05	12648 X	10537	-0-	-2111	-0-	954	1	9526	3	Y	52			121
						57	9							
06	10800 X	8516	-0-	-2284	-0-	790	1	7674	3	Y	47			168
						52	9							
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279727	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	10888	PERF.11264	- 18647		
01	15841 X	14677	-0-	-1164	-0-	811	1	13797	3	Y	63	37	1	118
						69	9							
02	13862 X	12545	-0-	-1317	-0-	716	1	11767	3	Y	56	70	1	104
						62	9							
03	15159 X	13797	-0-	-1362	-0-	751	1	13006	3	Y	36	35	1	105
						40	9							
04	14670 X	12702	-0-	-1968	-0-	787	1	11853	3	Y	56	34	1	127
						62	9							
05	15159 X	11516	-0-	-3643	-0-	769	1	10715	3	Y	29	33	1	123
						32	9							
06	14190 X	9681	-0-	-4509	-0-	616	1	9022	3	Y	39	34	1	128
						43	9							
BOWLES ENERGY, INC.		084097												
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	210770	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10380	- 10572		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097															
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		1240 N	1163	-0-	-77	-0-		219	1	944	2	N	-0-		245
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		413	1	786	2	N	-0-		245
03		1240 N	1005	-0-	-235	-0-		270	1	735	2	N	-0-		245
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		588	1	936	2	N	-0-		245
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		681	1	922	2	N	2	2 8	245
*06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		472	1	614	2	N	-0-		245

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757															
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-		102	1	439	2	N	-0-		128
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-		189	1	359	2	N	-0-		128
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-		195	1	533	2	N	-0-		128
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-		258	1	410	2	N	-0-		128
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-		244	1	331	2	N	-0-		128
*06		615 N	615	-0-	-0-	-0-		268	1	347	2	N	-0-		128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410															
01		589 N	460	-0-	-129	-0-		460	2			N	-0-		169
02		406 N	401	-0-	-5	-0-		397	2	4	9	N	4		173
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-		551	2	4	9	N	4	155 1	22
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			N	-0-		22
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-		22
*06		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2			N	-0-		22

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626															
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		1977	2	52	9	N	47	2 8	201
02		1566 N	1564	-0-	-2	-0-		1561	2	3	9	N	3	1 8	203
03		1674 N	1602	-0-	-72	-0-		1599	2	3	9	N	3	1 8	205
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1690	2	2	9	N	2	2 8	205
05		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		2006	2	3	9	N	3	3 8	205
06		1560 N	1309	-0-	-251	-0-		1300	2	9	9	N	8	155 1 5 8	53

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751															
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1191	2	3	9	N	3	1 8	158
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1147	2	1	9	N	1	1 8	158
03		589 N	253	-0-	-336	-0-		245	2	8	9	N	7		165
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-		165
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1786	2	4	9	N	4	1 8	168
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-		962	2	1	9	N	1	1 8	168

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC 186717
 ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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

 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

 YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	185704	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10514	- 10728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186667	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10482	- 10680			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186821	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10486	- 10768			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189084	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10502	- 10810			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ASHBY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215132	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12296	PERF.10800	- 11922			
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	2	N	11	158			
						12	9								
02	1044 N	984	-0-	-60	-0-	58	1	926	2	N	-0-	158			
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	N	-0-	158			
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	N	-0-	158			
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	53	1	938	2	N	4	162			
						4	9								
06	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	48	1	965	2	N	16	178			
						18	9								
MINDEN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	224547	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10580	- 10856			
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-	79			
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	1	2			N	-0-	79			
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	79			
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	79			
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	79			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
MINDEN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	228052	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10962 - 11258
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	264545	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	11199 - 14808
01	16523 X	14397	-0-	-2126	-0-	14354	2	43	9	N	39	171
02	15457 X	13509	-0-	-1948	-0-	13443	2	66	9	N	60	216
03	16523 X	15123	-0-	-1400	-0-	15090	2	33	9	N	30	246
04	15630 X	12833	-0-	-2797	-0-	12732	2	101	9	N	92	161
05	16151 X	9231	-0-	-6920	-0-	9214	2	17	9	N	15	176
06	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	15675	2	116	9	N	105	281

ASHBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267722	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	11372 - 17604
01	8215 X	7451	-0-	-764	-0-	401	1	7050	2	N	-0-	112
02	7975 X	6693	-0-	-1282	-0-	393	1	6292	2	N	7	112
03	8525 X	7321	-0-	-1204	-0-	373	1	6662	2	N	260	372
04	8250 X	6113	-0-	-2137	-0-	310	1	5726	2	N	70	254
05	7440 X	5800	-0-	-1640	-0-	307	1	5446	2	N	43	297
*06	7200 X	6443	-0-	-757	-0-	302	1	6095	2	N	42	339

MINDEN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	267916	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	10969 - 15721
01	14818 X	12926	-0-	-1892	-0-	695	1	12205	2	N	24	167
02	13862 X	12670	-0-	-1192	-0-	738	1	11820	2	N	102	62
03	14012 X	13413	-0-	-599	-0-	708	1	12647	2	N	53	115
04	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	654	1	12069	2	N	45	160
05	13578 X	11566	-0-	-2012	-0-	615	1	10929	2	N	20	180
06	13140 X	10541	-0-	-2599	-0-	495	1	9998	2	N	44	224

MINDEN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	270239	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	11380 - 16122
01	8246 X	7113	-0-	-1133	-0-	373	1	6550	2	N	173	47
02	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	422	1	6767	2	N	44	77
03	7688 X	7622	-0-	-66	-0-	401	1	7164	2	N	52	129
04	7440 X	7179	-0-	-261	-0-	363	1	6692	2	N	113	242
05	7812 X	6688	-0-	-1124	-0-	354	1	6286	2	N	44	99
06	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	360	1	7270	2	N	23	122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
ASHBY GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272147	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	11215 - 16071
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	6943	-0-	-1365	-0-	365 1 175 9	6403 2	N	159	182 1		174
02	7569 X	6227	-0-	-1342	-0-	362 1 68 9	5797 2	N	62	11 8		225
03	7440 X	6430	-0-	-1010	-0-	338 1 58 9	6034 2	N	53			278
04	6810 X	6169	-0-	-641	-0-	316 1 18 9	5835 2	N	16	174 1		120
05	7037 X	5506	-0-	-1531	-0-	291 1 44 9	5171 2	N	40			160
06	6720 X	5663	-0-	-1057	-0-	265 1 57 9	5341 2	N	52			212

FORTUNE RESOURCES LLC				278755					RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1			
RUSK COUNTY AIRPORT		WELL #:		4	RRCID ->	218364	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10559 - 10760
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSON GU		WELL #:		3	RRCID ->	219345	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10658 - 10846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	220984	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10732 - 10939
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	221537	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	10538 - 10745
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	224768	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11147	PERF.	10663 - 10857
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
WESSON GU		WELL #:		7	RRCID ->	228829	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	11097	PERF.10626 - 10920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-	
02	59 X	-0-	-0-	-59	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CHEVALLIER		WELL #:		3	RRCID ->	229124	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10705 - 10740		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		14	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		14	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	15	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	

CHEVALLIER		WELL #:		4	RRCID ->	232697	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10818 - 11034		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	2		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	80	-0-	80	156	80	2		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT		-0-	

WESSON GU		WELL #:		12	RRCID ->	234699	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10618 - 10786		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CHEVALLIER		WELL #:		6	RRCID ->	236027	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11165	PERF.10298 - 11016		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		9	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		9	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	10	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	

CHEVALLIER		WELL #:		7H	RRCID ->	253547	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10990 - 13460		
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	369	2	68	9	Y	62	62	
02	DLQ G-10	311	-0-	311	311	309	2	2	9	Y	2	64	
03	DLQ G-10	335	-0-	335	646	328	2	7	9	Y	6	70	
04	DLQ G-10	314	-0-	314	960	314	2			Y	-0-	70	
05	DLQ G-10	374	-0-	374	1334	333	2	41	9	Y	37	107	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1334					Y	NO RPT	107	

CHEVALLIER		WELL #:		8H	RRCID ->	272506	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	10983	PERF.11140 - 14720		
01	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11023	2	74	9	N	67	167	
02	10237 X	9279	-0-	-958	-0-	9228	2	51	9	N	46	42	
03	11315 X	9863	-0-	-1452	-0-	9805	2	58	9	N	53	95	
04	11790 X	9432	-0-	-2358	-0-	9373	2	59	9	N	54	149	
05	12183 X	10019	-0-	-2164	-0-	9942	2	77	9	N	70	219	
06	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT	219	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755															
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			83
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	67	2	13	9	N	12			95
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	71	2	10	9	N	9			104
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961															
01		8804 X	8641	-0-	-163	-0-	8578	2	63	9	N	57			80
02		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9347	2	127	9	N	115	180	1	15
03		7533 X	7495	-0-	-38	-0-	7451	2	44	9	N	40			55
04		8460 X	7855	-0-	-605	-0-	7794	2	61	9	N	55			110
05		8742 X	7926	-0-	-816	-0-	7900	2	26	9	N	24			134
06		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT			134

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781															
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554															
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	56	2	11	9	N	10			88
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			88
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			88
04		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			88
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			88
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	30	2	8	9	N	7			95

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
HUFF, G. J. GU		WELL #: 2		RRCID -> 152302		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10662 - 10846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204456		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10754 - 10980				
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	7	1	542	2	N	-0-			27
02	522 N	510	-0-	-12	-0-	7	1	503	2	N	-0-			27
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	7	1	539	2	N	-0-			27
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	6	1	516	2	N	-0-			27
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	6	1	526	2	N	-0-			27
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	2	1	512	2	N	-0-			27

DICKESON		WELL #: 1		RRCID -> 205733		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10836 - 10952				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 205771		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10810 - 10994				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, J GU		WELL #: 2		RRCID -> 209584		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10770 - 10958				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 210779		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9502 - 10799				
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	7	1	532	2	Y	-0-			57
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	10	1	756	2	Y	-0-			57
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	11	1	828	2	Y	114			171
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	125	9							
						10	1	787	2	Y	2	58	1	2 8 113
						2	9							
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	10	1	822	2	Y	-0-			113
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	2	Y	-0-			113

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2024

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		93 N	60	-0-	-33	-0-		1	1	59	2	N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-		1	1	45	2	N	-0-			-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-		27	2			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-		1	1	122	2	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828																
01		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			Y	-0-			28
02		145 N	9	-0-	-136	-0-		9	2			Y	-0-			28
03		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2			Y	-0-			28
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-	10	1	18
05		9 N	5	-0-	-4	-0-		5	2			Y	-0-			18
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-			18

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750																
01		310 N	243	-0-	-67	-0-		3	1	240	2	N	-0-			143
02		261 N	234	-0-	-27	-0-		3	1	231	2	N	-0-			143
03		310 N	245	-0-	-65	-0-		3	1	242	2	N	-0-			143
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-		4	1	295	2	N	-0-			143
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			143
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			143

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786																
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		16	1	1122	2	Y	1	1	8	136
								1	9							
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-		13	1	956	2	Y	-0-			136
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		15	1	1150	2	Y	-0-			136
04		1110 N	937	-0-	-173	-0-		12	1	923	2	Y	2	46	1	2 8
								2	9							
05		1023 N	848	-0-	-175	-0-		10	1	838	2	Y	-0-			90
06		1140 N	833	-0-	-307	-0-		3	1	830	2	Y	-0-			90

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950																
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	5	1	363	2	N	-0-					39
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	5	1	357	2	N	-0-					39
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	5	1	378	2	N	-0-					39
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	404	2	N	-0-					39
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	377	2	N	-0-					39
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	1	1	308	2	N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970																
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	7	1	539	2	N	12					67
02	522 N	506	-0-	-16	-0-	7	1	496	2	N	3					70
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	3	9	524	2	N	5					75
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	6	1	488	2	N	25	75	1			25
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	6	1	561	2	N	-0-					25
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	542	2	N	2					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890												
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	25
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			25
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					25
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	25
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					25

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143					
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 221452	COMPL. DATE 11/21/2021	TOTAL DEPTH 11196	PERF. 4236	- 4298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 221813	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10761	- 10972
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 222251	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10753	- 10942
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 222529	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10558	- 10747
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 222634	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 10975	PERF.10604	- 10820
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HURLEY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 222758	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10629	- 10836
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2024

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2133	2	N	-0-					27
02	1682	N	1327	-0-	-355	-0-	-0-	17	1	1310	2	N	-0-					27
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	-0-	11	1	845	2	N	-0-					27
04	3000	N	4139	-0-	1139	-0-	1139	51	1	4088	2	N	-0-					27
05	3100	N	4281	-0-	1181	-0-	2320	49	1	4232	2	N	-0-					27
06	3000	N	1820	-0-	-1180	-0-	1140	6	1	1814	2	N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821																			
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1530	2	Y	-0-						14
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1712	2	Y	-0-						14
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2091	2	Y	-0-						14
04	3000	N	4249	-0-	1249	1249	1249	53	1	4196	2	Y	-0-						14
05	3100	N	4242	-0-	1142	2391	2391	48	1	4194	2	Y	-0-						14
06	3000	N	1521	-0-	-1479	912	912	5	1	1516	2	Y	-0-						14

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921																			
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	-0-	27	2				N	-0-					25
02	145	N	22	-0-	-123	-0-	-0-	22	2				N	-0-					25
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	-0-	6	2				N	-0-					25
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					25
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					25

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852																			
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					25
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-					25
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2				N	-0-					25
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					25
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					25

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2024

 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	12	1	862	2	Y	-0-					14
02	2407 X	1226	-0-	-1181	-0-	16	1	1210	2	Y	-0-					14
03	2480 X	956	-0-	-1524	-0-	12	1	944	2	Y	-0-					14
04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	27	1	2139	2	Y	-0-					14
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	30	1	2636	2	Y	-0-					14
06	1260 X	736	-0-	-524	-0-	3	1	733	2	Y	-0-					14

 GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708												
01		1178 N	750	-0-	-428	-0-	-0-	92	1	658	2	139
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	792	2	139
03		1085 N	434	-0-	-651	-0-	-0-	40	1	394	2	139
04		720 N	675	-0-	-45	-0-	-0-	71	1	604	2	139
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1057	2	139
06		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1807	2	139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059												
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	4	1	269	2	N	25
02		261 N	197	-0-	-64	-0-	3	1	194	2	N	25
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	2	1	149	2	N	25
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	N	25
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	4	1	387	2	N	25
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			N	25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045												
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	12	1	875	2	N	87
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	13	1	957	2	N	114
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	30	9				114
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	15	1	1127	2	N	114
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	6	9				114
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	903	2	N	114

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034												
01		868 N	670	-0-	-198	-0-	9	1	659	2	N	152
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	2	9				152
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	597	2	N	152
04		660 N	466	-0-	-194	-0-	7	9				152
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	8	1	580	2	N	152
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	3	9				152

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	460	2	N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	777	2	N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	608	2	N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 237202		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237721		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 237841		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 237843		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 237847		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 237848		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HURLEY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 237873		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033												
01		155 N	83	-0-	-72	-0-	1	1	82	2	N	-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	N	-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069												
01		3007 X	897	-0-	-2110	-0-	12	1	883	2	N	2
							2	9				8
												130
02		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	35	1	2626	2	N	12
							13	9				8
												130
03		1395 N	295	-0-	-1100	-0-	4	1	290	2	N	1
							1	9				8
												130
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-
05		2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071															

01		341 N	201	-0-	-140	-0-	3	1	198	2	N	-0-			39
02		319 N	244	-0-	-75	-0-	3	1	241	2	N	-0-			39
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	2	N	-0-			39
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	270	2	N	-0-			39
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	3	1	242	2	N	-0-			39
06		330 N	195	-0-	-135	-0-	1	1	194	2	N	-0-			39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

01	775	N	684	-0-	-91	-0-	9	1	662	2	N	12					77
							13	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	12	1	878	2	N	18	5	8			90
							20	9									
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	5	1	420	2	N	9					99
							10	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	10	1	830	2	N	24	98	1			25
							26	9									
05	868	N	654	-0-	-214	-0-	7	1	647	2	N	-0-					25
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	426	2	N	25					50
							28	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

01	2077	X	1590	-0-	-487	-0-	22	1	1567	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	2552	X	1564	-0-	-988	-0-	21	1	1541	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	23	1	1775	2	N	-0-					23
04	2640	X	1806	-0-	-834	-0-	22	1	1784	2	N	-0-					23
05	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	21	1	1817	2	N	1	1	8			23
							1	9									
06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	6	1	1776	2	N	1	1	8			23
							1	9									

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2356 N	2223	-0-	-133	-0-	527	1	1619	2	N	70	1 8
						77	9					191
02	2204 N	1820	-0-	-384	-0-	613	1	1155	2	N	47	181 1
						52	9					57
03	2356 N	1545	-0-	-811	-0-	305	1	1214	2	N	24	1 8
						26	9					80
04	2160 N	2089	-0-	-71	-0-	817	1	1195	2	N	70	
						77	9					150
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	955	1	1394	2	N	58	176 1 1 8
						64	9					31
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	1025	1	1509	2	N	54	2 8
						59	9					83

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010												
01	434 N	291	-0-	-143	-0-	4	1	287	2	N	-0-	15
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	777	2	N	-0-	15
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	2	N	-0-	15
04	270 N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	2	N	-0-	15
05	744 N	133	-0-	-611	-0-	2	1	131	2	N	-0-	15
06	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-	15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
HARDY, JOHN		WELL #:		9H	RRCID ->	252257	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10750	-	13724		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		7769 X	7769	-0-	-0-	106	1	7657	2	N	5	5	8			42
						6	9									
02		6969 X	6969	-0-	-0-	91	1	6874	2	N	4	4	8			42
						4	9									
03		6665 X	6661	-0-	-4	85	1	6574	2	N	2	2	8			42
						2	9									
04		7530 X	7278	-0-	-252	90	1	7187	2	N	1	1	8			42
						1	9									
05		7781 X	7437	-0-	-344	84	1	7299	2	N	49	2	8			89
						54	9									
06		7530 X	6794	-0-	-736	24	1	6769	2	N	1	1	8			89
						1	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253441	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11535	-	13688
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GALAN WHITE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	260350	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	10883	-	11034
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #:		9H	RRCID ->	262892	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	10976	-	16229		
01		16058 X	11635	-0-	-4423	-0-	728	1	10716	2	N	174	9	8	436	
							191	9								
02		15022 X	14354	-0-	-668	-0-	741	1	13402	2	N	192	351	1	18 8	259
							211	9								
03		14353 X	7626	-0-	-6727	-0-	338	1	7287	2	N	1	1	8	259	
							1	9								
04		13710 X	6971	-0-	-6739	-0-	221	1	6442	2	N	280	169	1	370	
							308	9								
05		15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	1	177	1	1 8	193
06		14850 X	7760	-0-	-7090	-0-	208	1	7410	2	N	129	1	8	321	
							142	9								

WHITE, GALAN SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264560	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	7040	-	7060
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3693	-0-	-461	-0-	50	1	3590	2	N	48	4	8	124
02	3886 X	3678	-0-	-208	-0-	53	9	47	1	N	62	156	1	25
03	4061 X	3211	-0-	-850	-0-	68	9	41	1	N	4	4	8	25
04	3930 X	2866	-0-	-1064	-0-	4	9	35	1	N	50			75
05	3937 X	3272	-0-	-665	-0-	55	9	37	1	N	42	3	8	114
06	3810 X	3253	-0-	-557	-0-	37	1	46	9	N	4	4	8	114
						11	1	4	9					

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652														
01	5859 X	3440	-0-	-2419	-0-	46	1	3320	2	N	67	185	1	52
02	5481 X	3753	-0-	-1728	-0-	74	9	49	1	N	41	8	8	85
03	5859 X	3959	-0-	-1900	-0-	45	9	50	1	N	38	2	8	121
04	5250 X	3462	-0-	-1788	-0-	50	1	42	1	N	40			161
05	4464 X	4321	-0-	-143	-0-	42	9	44	9	N	40	175	1	25
06	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	49	1	44	9	N	34	12	8	47
						20	1	37	9					

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442														
01	5425 X	5078	-0-	-347	-0-	69	1	4997	2	N	11	61	1	94
02	4930 X	4628	-0-	-302	-0-	12	9	60	1	N	34	34	8	94
03	5270 X	4873	-0-	-397	-0-	37	9	62	1	N	7	7	8	94
04	5010 X	4692	-0-	-318	-0-	8	9	58	1	N	19	3	8	110
05	5177 X	4812	-0-	-365	-0-	21	9	55	1	N	7	7	8	110
06	4920 X	4672	-0-	-248	-0-	8	9	16	1	N	62	137	1	27
						16	1	68	9					

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742														
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	71	1	5129	2	N	16	11	8	33
02	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	18	9	63	1	N	95	30	8	98
03	5208 X	5137	-0-	-71	-0-	105	9	65	1	N	3	3	8	98
04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	3	9	62	1	N	106	171	1	28
05	5270 X	5150	-0-	-120	-0-	117	9	58	1	N	32	7	8	53
06	5100 X	4903	-0-	-197	-0-	35	9	17	1	N	60	8	8	105
						17	1	66	9					

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
GILSON GU		WELL #:		6H	RRCID ->	266158	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	10705 - 15273		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

01	10416 X	6485	-0-	-3931	-0-	798 1	5678 2	N	8	8 8	140			
02	9744 X	8647	-0-	-1097	-0-	819 1	7818 2	N	9	9 8	140			
03	10416 X	10364	-0-	-52	-0-	943 1	9341 2	N	73	181 1	4 8	28		
04	8730 X	8061	-0-	-669	-0-	853 1	7205 2	N	3	3 8	28			
05	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	737 1	8907 2	N	4	4 8	28			
06	10020 X	8995	-0-	-1025	-0-	744 1	8247 2	N	4	4 8	28			

FISCHER-MATHIS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266979	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	11354 - 12834	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50			
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		50			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50			
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		50			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50			

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	267165	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	11146 - 13762	
01	8525 X	6558	-0-	-1967	-0-	87 1	6313 2	N	144	156 1	15 8	110		
02	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	158 9	7420 2	N	117	146 1	16 8	65		
03	9238 X	8994	-0-	-244	-0-	99 1	8703 2	N	163	161 1	12 8	55		
04	8940 X	1468	-0-	-7472	-0-	129 9	1309 2	N	130	138 1	5 8	42		
05	9238 X	808	-0-	-8430	-0-	112 1	604 2	N	179	179 1	15 8	27		
06	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	179 9	8785 2	N	131	18 8	140			

LAKE-HINSON				WELL #:	2H	RRCID ->	267374	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	11100 - 13502	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 1	133 2	N	-0-		27			
02	145 N	113	-0-	-32	-0-	1 1	112 2	N	-0-		27			
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 2		N	-0-		27			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		27			
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	1 1	60 2	N	-0-		27			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		27			

BULLARD GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	267723	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	11234 - 13602	
01	5673 X	4039	-0-	-1634	-0-	55 1	3980 2	N	4	4 8	242			
02	5249 X	4489	-0-	-760	-0-	4 9	4424 2	N	5	5 8	242			
03	5611 X	4198	-0-	-1413	-0-	59 1	4141 2	N	4	4 8	242			
04	5130 X	5050	-0-	-80	-0-	6 9	4981 2	N	5	186 1	4 8	57		
05	5301 X	5163	-0-	-138	-0-	53 1	5067 2	N	34	4 8	87			
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	63 1	4851 2	N	56	6 8	137			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	7261	-0-	-582	-0-	98	1	7067	2	N	87	113 1	8 8 87
02	7337 X	6688	-0-	-649	-0-	96	9	6572	2	N	26	26 8	87
03	7843 X	7142	-0-	-701	-0-	87	1	6936	2	N	105	160 1	5 8 27
04	7320 X	6916	-0-	-404	-0-	29	9	6824	2	N	5	5 8	27
05	7316 X	5604	-0-	-1712	-0-	90	1	5507	2	N	30	5 8	52
06	7020 X	6770	-0-	-250	-0-	116	9	6673	2	N	67	10 8	109

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

01	5735 X	5198	-0-	-537	-0-	71	1	5120	2	N	6	6 8	82
02	5278 X	5100	-0-	-178	-0-	7	9	5026	2	N	6	6 8	82
03	5642 X	5275	-0-	-367	-0-	67	1	5199	2	N	8	8 8	82
04	5460 X	4703	-0-	-757	-0-	7	9	4641	2	N	4	4 8	82
05	5456 X	5006	-0-	-450	-0-	9	9	4947	2	N	2	2 8	82
06	5280 X	4843	-0-	-437	-0-	58	1	4820	2	N	5	5 8	82

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

01	7378 X	5418	-0-	-1960	-0-	74	1	5327	2	N	15	15 8	147
02	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	17	9	6736	2	N	115	28 8	234
03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	90	1	7055	2	N	21	21 8	234
04	6870 X	6669	-0-	-201	-0-	127	9	6568	2	N	16	16 8	234
05	7378 X	7064	-0-	-314	-0-	91	1	6971	2	N	11	11 8	234
06	7140 X	6728	-0-	-412	-0-	23	9	6690	2	N	14	82 1	13 8 153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4715	-0-	-245	-0-	64 1 14 9	4637 2 N	13	13 8		172
02	4640 X	4462	-0-	-178	-0-	58 1 21 9	4383 2 N	19	19 8		172
03	4960 X	4758	-0-	-202	-0-	61 1 7 9	4690 2 N	6	6 8		172
04	4740 X	4442	-0-	-298	-0-	55 1 7 9	4380 2 N	6	6 8		172
05	4836 X	4750	-0-	-86	-0-	54 1 8 9	4688 2 N	7	7 8		172
06	4620 X	4001	-0-	-619	-0-	14 1 7 9	3980 2 N	6	6 8		172

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

01	5394 X	20	-0-	-5374	-0-	20 2		-0-			172
02	5046 X	37	-0-	-5009	-0-	17 2	20 9 N	18	163 1		27
03	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-		N	-0-			27
04	3900 X	22	-0-	-3878	-0-	22 2	N	-0-			27
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			27
06	30 X	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-			27

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

01	6820 X	5505	-0-	-1315	-0-	75 1 4 9	5426 2 N	4	4 8		102
02	6351 X	6125	-0-	-226	-0-	79 1 105 9	5941 2 N	95	13 8		184
03	6789 X	6657	-0-	-132	-0-	84 1 66 9	6507 2 N	60	177 1	8 8	59
04	6480 X	6444	-0-	-36	-0-	79 1 96 9	6269 2 N	87	4 8		142
05	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	78 1 77 9	6723 2 N	70	5 8		207
06	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	23 1 19 9	6442 2 N	17	188 1	9 8	27

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	96 1 65 9	6929 2 N	59	4 8		82
02	5394 X	4729	-0-	-665	-0-	62 1 7 9	4660 2 N	6	6 8		82
03	5766 X	5425	-0-	-341	-0-	68 1 92 9	5265 2 N	84	138 1	3 8	25
04	6270 X	4973	-0-	-1297	-0-	62 1 19 9	4892 2 N	17	3 8		39
05	6479 X	5092	-0-	-1387	-0-	58 1 53 9	4981 2 N	48	2 8		85
06	6270 X	4835	-0-	-1435	-0-	17 1 46 9	4772 2 N	42	5 8		122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	899 X	641	-0-	-258	-0-	9	1	629	2	N	3	3	8	86
02	1102 N	322	-0-	-780	-0-	4	1	318	2	N	-0-			86
03	930 N	366	-0-	-564	-0-	3	1	234	2	N	117			203
						129	9							
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			203
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	407	2	N	1	163	1	41
						1	9							
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			41

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287														
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	48	1	3439	2	N	7	7	8	180
						8	9							
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	42	1	3175	2	N	20	20	8	180
						22	9							
03	3286 X	3097	-0-	-189	-0-	39	1	3055	2	N	3	3	8	180
						3	9							
04	3390 X	2992	-0-	-398	-0-	37	1	2949	2	N	5	5	8	180
						6	9							
05	3503 X	3077	-0-	-426	-0-	35	1	3039	2	N	3	3	8	180
						3	9							
06	3390 X	2942	-0-	-448	-0-	10	1	2928	2	N	4	4	8	180
						4	9							

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227														
01	8649 X	7229	-0-	-1420	-0-	99	1	7126	2	N	4	4	8	219
						4	9							
02	8091 X	7468	-0-	-623	-0-	98	1	7347	2	N	21	21	8	219
						23	9							
03	8649 X	7937	-0-	-712	-0-	101	1	7818	2	N	16	184	1	44
						18	9					7	8	
04	8100 X	7528	-0-	-572	-0-	93	1	7427	2	N	7	7	8	44
						8	9							
05	8277 X	7816	-0-	-461	-0-	89	1	7661	2	N	60	5	8	99
						66	9							
06	7740 X	7312	-0-	-428	-0-	25	1	7230	2	N	52	4	8	147
						57	9							

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187														
01	1364 N	20	-0-	-1344	-0-	20	2			N	-0-			121
02	1189 N	43	-0-	-1146	-0-	1	1	42	2	N	-0-			121
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	21	1	1642	2	N	-0-			121
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			121
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	N	-0-			121
06	1470 N	124	-0-	-1346	-0-	124	2			N	-0-			121

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6355 X	4748	-0-	-1607	-0-	63 1	4552 2	N	121	9 8		197
							133 9						
02		5945 X	4009	-0-	-1936	-0-	51 1	3815 2	N	130	173 1	10 8	144
							143 9						
03		6355 X	5818	-0-	-537	-0-	71 1	5490 2	N	234	160 1	11 8	207
							257 9						
04		5940 X	5707	-0-	-233	-0-	68 1	5372 2	N	243	327 1	9 8	114
							267 9						
05		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	66 1	5741 2	N	121	165 1	15 8	55
							133 9						
06		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	19 1	5520 2	N	249	178 1	12 8	114
							274 9						

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731													
01		8370 X	7626	-0-	-744	-0-	104 1	7505 2	N	15	9 8		65
							17 9						
02		7656 X	7145	-0-	-511	-0-	92 1	6895 2	N	144	162 1	22 8	25
							158 9						
03		8184 X	7565	-0-	-619	-0-	96 1	7465 2	N	4	4 8		25
							4 9						
04		7860 X	7223	-0-	-637	-0-	89 1	7113 2	N	19	5 8		39
							21 9						
05		8122 X	7911	-0-	-211	-0-	89 1	7716 2	N	96	8 8		127
							106 9						
06		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	26 1	7517 2	N	106	12 8		221
							117 9						

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789													
01		3069 X	2851	-0-	-218	-0-	39 1	2806 2	N	5	5 8		34
							6 9						
02		2871 X	2435	-0-	-436	-0-	32 1	2391 2	N	11	11 8		34
							12 9						
03		3069 X	3022	-0-	-47	-0-	38 1	2980 2	N	4	4 8		34
							4 9						
04		2790 X	2516	-0-	-274	-0-	31 1	2483 2	N	2	2 8		34
							2 9						
05		2852 X	318	-0-	-2534	-0-	4 1	313 2	N	1	1 8		34
							1 9						
06		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	13 1	3742 2	N	4	4 8		34
							4 9						

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690													
01		6975 X	5313	-0-	-1662	-0-	5306 2	7 9	N	6	6 8		131
							6021 2	105 9	N	95	8 8		218
02		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5955 2	164 9	N	149	181 1		186
							5450 2	3 9	N	3	3 8		186
03		6169 X	6119	-0-	-50	-0-	5786 2	65 9	N	59	174 1	4 8	67
							5428 2	6 9	N	5	5 8		67
04		5700 X	5453	-0-	-247	-0-							
05		6541 X	5851	-0-	-690	-0-							
06		6330 X	5434	-0-	-896	-0-							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	9703 X	8271	-0-	-1432	-0-	113	1	8130	2	N	25	8	8	41
						28	9							
02	9077 X	8170	-0-	-907	-0-	107	1	8053	2	N	9	9	8	41
						10	9							
03	9703 X	8120	-0-	-1583	-0-	104	1	8013	2	N	3	3	8	41
						3	9							
04	9120 X	7891	-0-	-1229	-0-	98	1	7787	2	N	5	2	8	44
						6	9							
05	9145 X	8088	-0-	-1057	-0-	91	1	7908	2	N	81	2	8	123
						89	9							
06	8460 X	7706	-0-	-754	-0-	27	1	7676	2	N	3	3	8	123
						3	9							

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														
01	8401 X	6884	-0-	-1517	-0-	94	1	6779	2	N	10	10	8	64
						11	9							
02	7598 X	7575	-0-	-23	-0-	95	1	7106	2	N	340	339	1	23
						374	9					42	8	
03	8122 X	7701	-0-	-421	-0-	98	1	7593	2	N	9	9	8	23
						10	9							
04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	93	1	7371	2	N	207	173	1	50
						228	9					7	8	
05	8091 X	7775	-0-	-316	-0-	89	1	7669	2	N	15	15	8	50
						17	9							
06	7830 X	7457	-0-	-373	-0-	26	1	7412	2	N	17	17	8	50
						19	9							

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
01	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	139	1	10016	2	N	160	181	1	47
						176	9					7	8	
02	9599 X	9211	-0-	-388	-0-	120	1	9015	2	N	69	21	8	95
						76	9							
03	10261 X	9638	-0-	-623	-0-	121	1	9403	2	N	104	166	1	27
						114	9					6	8	
04	9990 X	9316	-0-	-674	-0-	114	1	9035	2	N	152	147	1	27
						167	9					5	8	
05	10323 X	9423	-0-	-900	-0-	107	1	9237	2	N	72	5	8	94
						79	9							
06	9990 X	9011	-0-	-979	-0-	31	1	8825	2	N	141	177	1	52
						155	9					6	8	

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														
01	14787 X	13804	-0-	-983	-0-	187	1	13475	2	N	129	171	1	317
						142	9					9	8	
02	13833 X	12636	-0-	-1197	-0-	165	1	12370	2	N	92	11	8	398
						101	9							
03	14787 X	13639	-0-	-1148	-0-	172	1	13280	2	N	170	185	1	376
						187	9					7	8	
04	14190 X	13264	-0-	-926	-0-	163	1	12959	2	N	129	179	1	317
						142	9					9	8	
05	13826 X	13016	-0-	-810	-0-	147	1	12731	2	N	125	174	1	264
						138	9					4	8	
06	13350 X	12685	-0-	-665	-0-	44	1	12518	2	N	112	7	8	369
						123	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		17577 X	14909	-0-	-2668	-0-	201 1		200	185 1	15 8	100		
							220 9							
02		16269 X	14752	-0-	-1517	-0-	193 1		52	16 8		136		
							57 9							
03		17391 X	15170	-0-	-2221	-0-	193 1		20	15 8		141		
							22 9							
04		16590 X	14601	-0-	-1989	-0-	179 1		208	180 1	9 8	160		
							229 9							
05		17143 X	14828	-0-	-2315	-0-	169 1		6	6 8		160		
							7 9							
06		15270 X	13790	-0-	-1480	-0-	48 1		88	184 1	8 8	56		
							97 9							

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670														
01		14787 X	11281	-0-	-3506	-0-	153 1		62	30 8		329		
							68 9							
02		15225 X	13284	-0-	-1941	-0-	174 1		35	35 8		329		
							39 9							
03		16275 X	14962	-0-	-1313	-0-	190 1		60	182 1	28 8	179		
							66 9							
04		15750 X	14467	-0-	-1283	-0-	179 1		72	24 8		227		
							79 9							
05		15655 X	14397	-0-	-1258	-0-	163 1		92	15 8		304		
							101 9							
06		14490 X	13999	-0-	-491	-0-	49 1		35	172 1	22 8	145		
							39 9							

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876														
01		7223 X	6638	-0-	-585	-0-	90 1		37	8 8		84		
							41 9							
02		6902 X	6276	-0-	-626	-0-	80 1		173	174 1	31 8	52		
							190 9							
03		7378 X	6631	-0-	-747	-0-	84 1		35	10 8		77		
							39 9							
04		7140 X	6428	-0-	-712	-0-	79 1		85	7 8		155		
							94 9							
05		6696 X	6545	-0-	-151	-0-	74 1		91	161 1	8 8	77		
							100 9							
06		6480 X	6141	-0-	-339	-0-	21 1		38	8 8		107		
							42 9							

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340														
01		12741 X	12067	-0-	-674	-0-	165 1		19	9 8		216		
							21 9							
02		11194 X	11076	-0-	-118	-0-	143 1		133	170 1	16 8	163		
							146 9							
03		11966 X	11785	-0-	-181	-0-	150 1		36	3 8		196		
							40 9							
04		11670 X	11368	-0-	-302	-0-	140 1		82	158 1	4 8	116		
							90 9							
05		12059 X	11669	-0-	-390	-0-	132 1		77	5 8		188		
							85 9							
06		11670 X	11020	-0-	-650	-0-	38 1		41	156 1	6 8	67		
							45 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		67704 X	47170	-0-	-20534	-0-	1 1	46843	2	Y	296	235	1	76 8 20
							326 9							
02		63336 X	21624	-0-	-41712	-0-	4 1	21456	2	Y	149	106	1	53 8 10
							164 9							
03		78461 X	78461	-0-	-0-	-0-	104 1	77833	2	Y	476	328	1	89 8 69
							524 9							
04		64185 X	64185	-0-	-0-	-0-	54 1	63892	2	Y	217	248	1	31 8 7
							239 9							
05		61442 X	57108	-0-	-4334	-0-	53 1	56826	2	Y	208	159	1	39 8 17
							229 9							
06		72840 X	58844	-0-	-13996	-0-	46 1	58560	2	Y	216	142	1	55 8 36
							238 9							

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960														
01		110701 X	62125	-0-	-48576	-0-	2 1	61738	2	Y	350	333	1	58 8 27
							385 9							
02		98629 X	28908	-0-	-69721	-0-	6 1	28621	2	Y	255	224	1	34 8 24
							281 9							
03		101370 X	85998	-0-	-15372	-0-	113 1	85340	2	Y	495	380	1	62 8 77
							545 9							
04		80100 X	73748	-0-	-6352	-0-	62 1	73371	2	Y	286	328	1	25 8 10
							315 9							
05		81964 X	65744	-0-	-16220	-0-	61 1	65399	2	Y	258	210	1	36 8 22
							284 9							
06		83220 X	73320	-0-	-9900	-0-	57 1	72903	2	Y	327	236	1	52 8 61
							360 9							

LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11568 - 19440														
04		229574 X	229574	-0-	-0-	-0-	193 1	228967	2	Y	376	282	1	7 8 87
							414 9							
05		195679 X	195679	-0-	-0-	-0-	182 1	194764	2	Y	666	597	1	103 8 53
							733 9							
06		262901 X	262901	-0-	-0-	-0-	205 1	261685	2	Y	919	678	1	181 8 113
							1011 9							

LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477														
04		0	196309	-0-	196309	196309	164 1	194979	2	Y	1060	414	1	519 8 127
							1166 9							
05		442596 X	246287	-0-	-196309	-0-	229 1	244844	2	Y	1104	822	1	337 8 72
							1214 9							
06		331170 X	331170	-0-	-0-	-0-	258 1	329357	2	Y	1414	875	1	465 8 146
							1555 9							

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
CAGLE		WELL #: 2		RRCID -> 211653		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212149		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MANCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212304		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 215301		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN, HOMER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 216180		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 216181		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 217115		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
HOUSTON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221041		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
GREEN, HOMER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 221111		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
BALLENGER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221112		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
HOUSTON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221178		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HOUSTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 221179		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 221180		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
HASKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221351		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
HOUSTON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 221357		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SMITH, WALTER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 221427		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
HOUSTON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222148		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NICHOLS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 223546		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
THEDFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227094		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	-0-			105
02	348 N	214	-0-	-134	-0-	16	1	196	3	N	2			107
						2	9							
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			107
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	55	1	52
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1	7

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200			223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
RAS REDWINE		WELL #:		4	RRCID ->	238162	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10747 - 10936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	239479	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10294 - 11100				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAS REDWINE		WELL #:		3	RRCID ->	243454	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10797 - 10956				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
WHITEHEAD		WELL #:		3	RRCID ->	247780	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10952 - 11124				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROBERTS		WELL #:		2	RRCID ->	264489	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10880 - 11077				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	268381	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10772 - 10932				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		850990											
REDWINE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219713		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 245052		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, NORTH (PETTIT)		40358 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130											
ELLIS ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 166082		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013													

HENDERSON, SOUTH (PETTIT)		40361 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
AXTEL ENERGY, INC.		039461											
RAYFORD, JACK UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 096333		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000													

DOWDEN, T. L.		227545		RRCID -> 016164		COMPL. DATE 09/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437					
KANGERGA BROS.		WELL #: 9											
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019													

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-)		40361 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
LONDON		WELL #: 2		RRCID -> 221108		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445)		40361 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 235135		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780			
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	651 2	45 9	N	41	1 8	72
02	667 N	543	-0-	-124	-0-	510 2	33 9	N	30		102
03	744 N	648	-0-	-96	-0-	613 2	35 9	N	32		134
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	468 2	28 9	N	25		159
05	589 N	458	-0-	-131	-0-	416 2	42 9	N	38		197
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	781 2	36 9	N	33	173 1	57

HENDERSON, S. (TRANS)		40361 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
KANGERGA, M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094014		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342			
01	3007 #	2558	-0-	-449	-0-	2439 2	119 9	N	108	188 1	171
02	2813 N	2652	-0-	-161	-0-	2553 2	99 9	N	90		261
03	2666 N	2651	-0-	-15	-0-	2534 2	117 9	N	106	180 1	187
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2410 2	112 9	N	102	183 1	106
05	2821 N	2374	-0-	-447	-0-	2274 2	100 9	N	91		197
06	2580 N	2579	-0-	-1	-0-	2467 2	112 9	N	102	178 1	121

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		40361 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PETRO ENGINEERING INC.		660052									
DODD, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 115432		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993											

HILL (TRAVIS PEAK)		41445 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
MORGAN CASING CREW		584552									
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.		WELL #: 2 L		RRCID -> 101091		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023											

HOLLEYTREE (STRAY SAND)			42197 900		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SMITH		
RICHEY PROPERTIES, INC.			709685										
ALLEN, R.H. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 234820			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	N	1			55
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	N	1			56
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1			57
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	N	1			58
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 2	1 9	N	1			59
*06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	516 2	1 9	N	1			60

HOPPER (RODESSA)			42559 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
MAXIMUS OPERATING, LTD.			534465										
HOPPER, CLARENCE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 146922			COMPL. DATE 05/21/2020			TOTAL DEPTH 12270 PERF.11264 - 11401		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE, WILLIAM F. JR.			WELL #: 2ST		RRCID -> 157036			COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHEY (CRANE)			43353 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SM OPERATING COMPANY LLC			788993										
HAYNES, R. W. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 038389			COMPL. DATE 01/20/1966			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	100 1	1165 2	N	-0-			9
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	100 1	1428 2	N	49	51 1		7
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	54 9	990 2	N	15			22
04		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	60 1	1760 2	N	27			49
05		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	17 9	30 9	N	37	70 1		16
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200 1	41 9	N	NO RPT			16

ROBERTS GU			WELL #: 1		RRCID -> 038929			COMPL. DATE 05/12/1966			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			3
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	15	17 1		1
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	17 9	1 1	N	-0-			1
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-			1
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2	N	5	5 1		1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT			1

HUGHEY (CRANE)		//CONT.//		43353 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		788993										
COOK, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID ->	039444	COMPL. DATE	05/02/1966	TOTAL DEPTH	6846	PERF.	6764 - 6767		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		2
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	53	50 1	5
							58	9						
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	8		13
							9	9						
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	3		16
							3	9						
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	10	10 1	16
							11	9						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16

HUXLEY (FREDRICKSBURG)				43940 350	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
PEBBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	252947	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	3687 - 8465		
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-		15

BEDROCK		WELL #:		1R	RRCID ->	263836	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	4006 - 10382		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11

WILMA		WELL #:		1H	RRCID ->	263840	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	3576 - 7832		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	271500	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3503 - 8453		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	217					Y	-0-		12
02		218 X	1	-0-	-217	-0-	1	3			Y	-0-		12
03		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		12
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		12
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		12
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		12

SLATE, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3665 - 8846		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		130
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		130
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		130
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		130
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		130
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		130

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
GRAND POOBAH		WELL #: 1H		RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3652 - 9662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242

BAM BAM		WELL #: 2H		RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3619 - 10619			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

BAM BAM		WELL #: 1H		RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3845 - 10152			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DINO		WELL #: 1H		RRCID ->	272598	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3826 - 8517			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILDRED		WELL #: 1H		RRCID ->	285065	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3548 - 7406			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLORA ENERGY INC.		250597											
MCMAHON FEDERAL (C)		WELL #: 3FH		RRCID ->	217390	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 3790 - 7824			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
MCMAHON FEDERAL (D)		WELL #: 4FH		RRCID -> 217395		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WHIDDON		WELL #: 3FH		RRCID -> 266935		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON		WELL #: 1FH		RRCID -> 270663		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S"		WELL #: 2FH		RRCID -> 278366		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N"		WELL #: 5FH		RRCID -> 279014		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		945936												
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7890 - 9502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	6	1	137	2	N	-0-			121
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-			121
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-			121
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			121
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	-0-			121
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-			121

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 6126 - 6137				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 6053 - 6164				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

METCALF, J.		WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6062 - 6149				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ROSS		WELL #: 2H		RRCID -> 179581		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 7926 - 10509				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FURLOW, A. B.		WELL #: 2		RRCID -> 179766		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6068		PERF. 6350 - 13300				
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			45
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			45
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			45
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			45

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
FURLOW, A. B.		WELL #:		3	RRCID ->	182868	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6280 - 11784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

USA 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	184985	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6452 - 11090		
01	2976 X	30	-0-	-2946	-0-	30	2		N	-0-			73
02	2784 X	50	-0-	-2734	-0-	50	2		N	-0-			73
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			73
04	3000 N	3357	-0-	357	-0-	3357	2		N	-0-			73
05	387 N	30	-0-	-357	-0-	30	2		N	-0-			73
*06	3000 N	7916	-0-	4916	-0-	4916	2		N	-0-			73

METCALF, J.		WELL #:		2	RRCID ->	188547	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6302 - 11969		
01	T. A.	12648	-0-	12648	113802	980	1	11655	3	Y	12		114
						13	9						
02	120016 X	6214	-0-	-113802	-0-	385	1	5795	3	Y	31		145
						34	9						
03	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	959	3	Y	16		161
						18	9						
04	23190 X	-0-	-0-	-23190	-0-					Y	-0-	146 1	15
05	23963 X	2194	-0-	-21769	-0-	122	1	2072	3	Y	-0-		15
06	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	1037	1	14995	3	Y	-0-		15

METCALF-HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	188551	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6280 - 12050		
01	6324 X	3856	-0-	-2468	-0-	299	1	3555	3	Y	2		19
						2	9						
02	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	139	1	2090	3	Y	8		27
						9	9						
03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	3	Y	5		32
						6	9						
04	3600 X	2423	-0-	-1177	-0-	110	1	2313	3	Y	-0-	29 1	3
05	3844 X	1747	-0-	-2097	-0-	97	1	1650	3	Y	-0-		3
06	3720 X	2034	-0-	-1686	-0-	132	1	1902	3	Y	-0-		3

USA 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	193116	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6286 - 10800		
01	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-		133
02	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-		133
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4766	2	11 9		N	10		143
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-		143
05	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-		143
06	2970 X	2160	-0-	-810	-0-	2160	2			N	-0-		143

USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6405 - 11245		
01	12028 X	875	-0-	-11153	-0-	875	2			Y	-0-		58
02	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7583	2	11 9		Y	10		68
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-		68
04	8550 X	511	-0-	-8039	-0-	511	2			Y	-0-		68
05	8835 X	808	-0-	-8027	-0-	808	2			Y	-0-		68
06	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	10762	2	10 9		Y	9	55 1	22

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6364 - 9680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3937 X	2016	-0-	-1921	-0-	2015 2	1 9	Y	1			28
02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2518 2	3 9	Y	3			31
03		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			31
04		3840 X	723	-0-	-3117	-0-	723 2		Y	-0-			31
05		3658 X	488	-0-	-3170	-0-	488 2		Y	-0-			31
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3370 2	3 9	Y	3	25 1		9

LIZ K GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6281 - 16737
01		4216 X	1583	-0-	-2633	-0-	123 1	1458 3	Y	2			18
							2 9						
02		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	120 1	1808 3	Y	12			30
							13 9						
03		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	95 1	1822 3	Y	3			33
							3 9						
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	167 1	3523 3	Y	-0-	30 1		3
05		3534 X	1205	-0-	-2329	-0-	67 1	1138 3	Y	-0-			3
06		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	273 1	3944 3	Y	-0-			3

USA				WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6359 - 10063
01		3100 N	6607	-0-	3507	3941	6604 2	3 9	Y	3			19
02		10795 X	6854	-0-	-3941	-0-	6845 2	9 9	Y	8			27
03		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		Y	-0-			27
04		3420 X	591	-0-	-2829	-0-	591 2		Y	-0-			27
05		4092 X	111	-0-	-3981	-0-	111 2		Y	-0-			27
06		3960 X	1385	-0-	-2575	-0-	1384 2	1 9	Y	1	22 1		6

USA				WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6415 - 13590
01		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6640 2	2 9	Y	2			31
02		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6855 2	10 9	Y	9			40
03		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		Y	-0-			40
04		5310 X	30	-0-	-5280	-0-	30 2		Y	-0-			40
05		5921 X	139	-0-	-5782	-0-	139 2		Y	-0-			40
06		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7124 2	7 9	Y	6	32 1		14

HANSEN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	199969	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6232 - 11684
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-			21
02		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			21
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			21
04		630 X	14	-0-	-616	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			21
05		651 X	24	-0-	-627	-0-	1 1	23 3	Y	-0-			21
06		120 X	4	-0-	-116	-0-	4 3		Y	-0-			21

USA				WELL #:		8H	RRCID ->	200614	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 6358 - 9850
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			6
02		433 X	433	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9	Y	1			7
03		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			7
04		1230 X	218	-0-	-1012	-0-	218 2		Y	-0-			7
05		1271 X	222	-0-	-1049	-0-	222 2		Y	-0-			7
06		750 X	275	-0-	-475	-0-	274 2	1 9	Y	1	6 1		2

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	7254 X	1154	-0-	-6100	-0-	1154	2		Y	-0-		40
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1 9	Y	1		41
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-		41
04	4920 X	605	-0-	-4315	-0-	605	2		Y	-0-		41
05	5084 X	619	-0-	-4465	-0-	619	2		Y	-0-		41
06	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2 9	Y	2	33 1	10

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100												
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		30
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 3	Y	-0-		30
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60 3	Y	-0-		30
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		30
05	124 X	44	-0-	-80	-0-	2	1	42 3	Y	-0-		30
*06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82 3	Y	-0-		30

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300												
01	9176 X	5772	-0-	-3404	-0-	5772	3		Y	-0-		16
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3		Y	-0-		16
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		Y	-0-		16
04	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-				Y	-0-		16
05	9238 X	1770	-0-	-7468	-0-	1770	3		Y	-0-		16
*06	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	3		Y	-0-		16

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817												
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		47
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32 3	Y	-0-		47
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18 3	Y	-0-		47
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-		47
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30 3	Y	-0-		47
*06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25 3	Y	-0-		47

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159												
01	16678 X	3367	-0-	-13311	-0-	261	1	3105 3	Y	1		46
						1	9					
02	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	393	1	5911 3	Y	7		53
						8	9					
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	232	1	4444 3	Y	17		70
						19	9					
04	12750 X	4165	-0-	-8585	-0-	189	1	3969 3	Y	6		76
						7	9					
05	13175 X	62	-0-	-13113	-0-	3	1	59 3	Y	-0-		76
06	6540 X	52	-0-	-6488	-0-	3	1	49 3	Y	-0-		76

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851												
01	6417 X	4911	-0-	-1506	-0-	381	1	4530 3	Y	-0-		15
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	187	1	2805 3	Y	2		17
						2	9					
03	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1936 3	Y	6		23
						7	9					
04	8040 X	2683	-0-	-5357	-0-	122	1	2560 3	Y	1		24
						1	9					
05	8308 X	1237	-0-	-7071	-0-	69	1	1168 3	Y	-0-		24
06	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	587	1	8482 3	Y	15		39
						17	9					

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

01		620 N	224	-0-	-396	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					12
02		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					12
03		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					12
04		1710 X	1173	-0-	-537	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					12
05		1767 X	79	-0-	-1688	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					12
*06		1440 X	30	-0-	-1410	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					12

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

01		868 N	13	-0-	-855	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					6
02		27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					6
03		564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					6
04		840 X	464	-0-	-376	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					6
05		868 X	374	-0-	-494	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					6
06		637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1	5	1			2

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

01		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03		1116 X	1060	-0-	-56	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05		1116 X	717	-0-	-399	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06		1080 X	522	-0-	-558	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		T. A.	4	-0-	4	-0-	4	4	3			Y	-0-					27
06		T. A.	402	-0-	402	-0-	406	402	3			Y	-0-					27

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
POWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6387 - 10975	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	

CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347	
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	37	
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	37	
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	37	
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	37	
05	1302 N	782	-0-	-520	-0-	782	2			N	-0-	37	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	37	

OGLESBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	291946	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8124 - 14725	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874		WELL #:		5	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145 PERF. 8258 - 13382	
CENTER DEEP UNIT													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CENTER DEEP UNIT "AK"		WELL #:		1	RRCID ->	214368	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8433 - 8605	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #:		1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827 PERF. 6417 - 11100	
GREER													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998									
MATHEWS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181930	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 5270 - 6210		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLORA ENERGY INC.				250597									
BAILEY		WELL #:		1H	RRCID ->	172657	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 6236 - 7650		
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		-0-	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-	
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-		-0-	
05	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2		N	-0-		-0-	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-	

SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 6278 - 12407		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		27	
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		27	
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2		N	-0-		27	
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2		N	-0-		27	
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-		27	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		27	

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 6077 - 11624		
01	6293 X	4419	-0-	-1874	-0-	4419	2		N	-0-		182	
02	5887 X	4847	-0-	-1040	-0-	4847	2		N	-0-		182	
03	6293 X	5741	-0-	-552	-0-	5741	2		N	-0-		182	
04	5610 X	5174	-0-	-436	-0-	5174	2		N	-0-		182	
05	5177 X	4936	-0-	-241	-0-	4936	2		N	-0-		182	
06	5550 X	5281	-0-	-269	-0-	5281	2		N	-0-		182	

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 6278 - 13274		
01	3131 X	2509	-0-	-622	-0-	2509	2		N	-0-		75	
02	2465 X	2390	-0-	-75	-0-	2390	2		N	-0-		75	
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-		75	
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-		75	
05	2573 X	2365	-0-	-208	-0-	2365	2		N	-0-		75	
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-		75	

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 6453 - 13822		
01	3100 N	3453	-0-	353	2690	3453	2		N	-0-		103	
02	2900 N	2048	-0-	-852	1838	2048	2		N	-0-		103	
03	3712 X	1874	-0-	-1838	-0-	1874	2		N	-0-		103	
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-		103	
05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-		103	
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		103	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 6384 - 12121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	4743 X	2606	-0-	-2137	-0-	2606 2		N	-0-		30
02	4437 X	2437	-0-	-2000	-0-	2437 2		N	-0-		30
03	4433 X	4332	-0-	-101	-0-	4332 2		N	-0-		30
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-		30
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2		N	-0-		30
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 2		N	-0-		30

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 6341 - 13050
01	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	2207 2		N	-0-		205
02	2117 N	2006	-0-	-111	-0-	2006 2		N	-0-		205
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		205
04	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2094 2		N	-0-		205
05	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2023 2		N	-0-		205
06	2130 N	1599	-0-	-531	-0-	1599 2		N	-0-		205

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6370 - 12724
01	5487 X	4749	-0-	-738	-0-	4749 2		N	-0-		142
02	5133 X	4076	-0-	-1057	-0-	4076 2		N	-0-		142
03	5487 X	5157	-0-	-330	-0-	5157 2		N	-0-		142
04	5310 X	3024	-0-	-2286	-0-	3024 2		N	-0-		142
05	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2		N	-0-		142
06	4980 X	3723	-0-	-1257	-0-	3723 2		N	-0-		142

O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 6643 - 11477
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
02	1363 N	962	-0-	-401	-0-	962 2		N	-0-		-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
04	1230 N	974	-0-	-256	-0-	974 2		N	-0-		-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		-0-

O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF. 7954 - 12224
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		80
02	725 N	57	-0-	-668	-0-	57 2		N	-0-		80
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		80
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 2		N	-0-		80
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		80
06	750 N	45	-0-	-705	-0-	45 2		N	-0-		80

CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6340 - 10043
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	850 2		N	-0-		43
02	899 N	835	-0-	-64	-0-	835 2		N	-0-		43
03	992 N	846	-0-	-146	-0-	846 2		N	-0-		43
04	810 N	711	-0-	-99	-0-	711 2		N	-0-		43
05	899 N	604	-0-	-295	-0-	604 2		N	-0-		43
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		43

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 6280 - 12135
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2		N	-0-		166
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3741 2	2 9	N	2		168
03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-		168
04	3660 X	2764	-0-	-896	-0-	2764 2		N	-0-		168
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		N	-0-		168
06	3660 X	3380	-0-	-280	-0-	3380 2		N	-0-		168

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343	- 11402
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		7130 X	6788	-0-	-342	-0-	6788	2	N	-0-		75	
02		6670 X	6443	-0-	-227	-0-	6443	2	N	-0-		75	
03		6820 X	6039	-0-	-781	-0-	6039	2	N	-0-		75	
04		6600 X	5732	-0-	-868	-0-	5732	2	N	-0-		75	
05		6882 X	6262	-0-	-620	-0-	6262	2	N	-0-		75	
06		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2	N	-0-		75	

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315	- 11525
01		2200 N	425	-0-	-1775	-0-	425	2	N	-0-		52	
02		319 N	11	-0-	-308	-0-	11	2	N	-0-		52	
03		1395 X	9	-0-	-1386	-0-	9	2	N	-0-		52	
04		1350 X	9	-0-	-1341	-0-	9	2	N	-0-		52	
05		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-		52	
06		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		52	

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294	- 10730
01		4123 X	3762	-0-	-361	-0-	3762	2	N	-0-		59	
02		3973 X	2684	-0-	-1289	-0-	2684	2	N	-0-		59	
03		4247 X	3054	-0-	-1193	-0-	3054	2	N	-0-		59	
04		4110 X	2068	-0-	-2042	-0-	2068	2	N	-0-		59	
05		4123 X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2	N	-0-		59	
06		3630 X	2706	-0-	-924	-0-	2706	2	N	-0-		59	

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673	- 12657
01		8184 X	7007	-0-	-1177	-0-	7007	2	N	-0-		149	
02		7656 X	6782	-0-	-874	-0-	6782	2	N	-0-		149	
03		7595 X	7127	-0-	-468	-0-	7127	2	N	-0-		149	
04		7230 X	7115	-0-	-115	-0-	7115	2	N	-0-		149	
05		7471 X	6295	-0-	-1176	-0-	6295	2	N	-0-		149	
06		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7632	2	N	11		160	

PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	186076	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6379	- 10767
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	186956	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6454	- 11371
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-		17	
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	Y	-0-		17	
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-		17	
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	Y	-0-		17	
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	-0-		17	
06		900 N	699	-0-	-201	-0-	699	2	Y	-0-		17	

SABINE HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	187781	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6747	- 12040
01		5921 X	5715	-0-	-206	-0-	5715	2	N	-0-		160	
02		5539 X	5097	-0-	-442	-0-	5097	2	N	-0-		160	
03		5735 X	5536	-0-	-199	-0-	5536	2	N	-0-		160	
04		5520 X	5347	-0-	-173	-0-	5347	2	N	-0-		160	
05		5704 X	4761	-0-	-943	-0-	4761	2	N	-0-		160	
06		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2	N	-0-		160	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID ->	187868	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6794 - 12701
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7161 X	6211	-0-	-950	-0-	6170 2	41 9	N	37		229
02	6699 X	6102	-0-	-597	-0-	6096 2	6 9	N	5	159 1	75
03	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7305 2	10 9	N	9		84
04	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7231 2	6 9	N	5		89
05	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858 2		N	-0-		89
06	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8657 2	22 9	N	20		109

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID ->	188585	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6566 - 11060
01	4557 X	1778	-0-	-2779	-0-	1778 2		N	-0-		83
02	4263 X	2827	-0-	-1436	-0-	2827 2		N	-0-		83
03	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122 2		N	-0-		83
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		83
05	3007 X	1591	-0-	-1416	-0-	1591 2		N	-0-		83
06	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205 2		N	-0-		83

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID ->	189353	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6278 - 12043
01	2356 X	1774	-0-	-582	-0-	1774 2		N	-0-		94
02	2204 X	2113	-0-	-91	-0-	2113 2		N	-0-		94
03	2356 X	1401	-0-	-955	-0-	1401 2		N	-0-		94
04	1710 X	1639	-0-	-71	-0-	1639 2		N	-0-		94
05	2263 X	1380	-0-	-883	-0-	1380 2		N	-0-		94
06	2190 X	1087	-0-	-1103	-0-	1087 2		N	-0-		94

SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID ->	189354	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6206 - 10199
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		63
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		63
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		63
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		63
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		63
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		63

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7005 - 8530
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-		123
02	2001 N	2	-0-	-1999	-0-	2 2		N	-0-		123
03	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-		123
04	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407 2		N	-0-		123
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		123
06	2310 N	1217	-0-	-1093	-0-	1217 2		N	-0-		123

SABINE LISA		WELL #: 1H		RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 2		N	-0-		14
02	116 N	18	-0-	-98	-0-	18 2		N	-0-		14
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-		14
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		14
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		14
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-		14

MCMAHON FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		13
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-		13
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-		13
04	1380 N	885	-0-	-495	-0-	885 2		N	-0-		13
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		13
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-		13

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
03		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
04		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	

CORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCRUGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6756 - 12422	
01	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	2830	2	N	-0-		13	
02	3074	X	2748	-0-	-326	-0-	2748	2	N	-0-		13	
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-		13	
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-		13	
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-		13	
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-		13	

PAYNE HEIRS (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6327 - 11540	
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		33	
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		33	
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		33	
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		33	
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		33	
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		33	

SHELBY B		WELL #:		2HR	RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6154 - 13145	
01	11098	X	9922	-0-	-1176	-0-	9922	2	N	-0-		107	
02	10382	X	9247	-0-	-1135	-0-	9239	2	N	7		114	
03	10354	X	9802	-0-	-552	-0-	9802	2	N	-0-		114	
04	9870	X	9853	-0-	-17	-0-	9853	2	N	-0-		114	
05	10168	X	8062	-0-	-2106	-0-	8029	2	N	30		144	
06	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2	N	-0-		144	

DAVIS, W.I.		WELL #:		1H	RRCID ->	210376	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6875 - 13649	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
TODD		WELL #: 1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 6222 - 11790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
01	6262 X	5932	-0-	-330	-0-	5924 2	8 9	N	7		182
02	5858 X	5312	-0-	-546	-0-	5298 2	14 9	N	13		195
03	6262 X	5770	-0-	-492	-0-	5645 2	125 9	N	114	179 1	130
04	5850 X	5499	-0-	-351	-0-	5419 2	80 9	N	73		203
05	5921 X	4919	-0-	-1002	-0-	4876 2	43 9	N	39	182 1	60
06	5730 X	5660	-0-	-70	-0-	5623 2	37 9	N	34		94

RUBY		WELL #: 2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6620 - 11100	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		28
02	203 N	104	-0-	-99	-0-	104 2		N	-0-		28
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		28
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		28
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		28
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-		28

LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6757 - 11675	
01	3565 X	2867	-0-	-698	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
02	3335 X	2998	-0-	-337	-0-	2998 2		N	-0-		-0-
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		N	-0-		-0-
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2		N	-0-		-0-
05	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2		N	-0-		-0-

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 6457 - 14613	
01	4247 X	3747	-0-	-500	-0-	3747 2		N	-0-		-0-
02	3973 X	3342	-0-	-631	-0-	3342 2		N	-0-		-0-
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-		-0-
04	3930 X	3850	-0-	-80	-0-	3850 2		N	-0-		-0-
05	3751 X	3111	-0-	-640	-0-	3111 2		N	-0-		-0-
06	4080 X	4068	-0-	-12	-0-	4068 2		N	-0-		-0-

DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224430		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 6757 - 14100	
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
02	290 N	99	-0-	-191	-0-	99 2		N	-0-		-0-
03	217 N	70	-0-	-147	-0-	70 2		N	-0-		-0-
04	300 N	21	-0-	-279	-0-	21 2		N	-0-		-0-
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 6609 - 11765	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225296		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6834 - 11765	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225298	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6383 PERF. 6741 - 13413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID ->	226069	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6420 PERF. 6172 - 6420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915 PERF. 6946 - 11957		
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		52
02	783 N	258	-0-	-525	-0-	258	2	N	-0-		52
03	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2	N	-0-		52
04	810 N	588	-0-	-222	-0-	588	2	N	-0-		52
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		52
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		52

MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003 PERF. 6178 - 12520		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405 PERF. 6605 - 11365		
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-		38
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		38
03	1891 N	400	-0-	-1491	-0-	400	2	N	-0-		38
04	1140 N	714	-0-	-426	-0-	714	2	N	-0-		38
05	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2	N	-0-		38
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		38

PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306 PERF. 6698 - 12338		
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		87
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		87
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		87
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		87
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		87
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812 PERF. 7222 - 14268		
01	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2	N	-0-		47
02	1247 N	1091	-0-	-156	-0-	1091	2	N	-0-		47
03	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2	N	-0-		47
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		47
05	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2	N	-0-		47
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		47

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7144 - 11860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			38
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			38
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			38
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			38
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			38
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7048 - 14375	
01	3100 N	2432	-0-	-668	51	2432	2	N	-0-			39
02	2185 N	2134	-0-	-51	-0-	2134	2	N	-0-			39
03	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2	N	-0-			39
04	2340 N	2106	-0-	-234	-0-	2106	2	N	-0-			39
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-			39
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-			39

MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	235702	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	6980 - 11555	
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			20
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			20
03	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2	N	-0-			20
04	390 N	131	-0-	-259	-0-	131	2	N	-0-			20
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2	N	-0-			20
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	N	-0-			20

SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID ->	237230	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6537 - 12466	
01	1829 N	1339	-0-	-490	-0-	1339	2	N	-0-			57
02	1450 N	887	-0-	-563	-0-	887	2	N	-0-			57
03	1643 N	987	-0-	-656	-0-	987	2	N	-0-			57
04	1290 N	752	-0-	-538	-0-	752	2	N	-0-			57
05	961 N	621	-0-	-340	-0-	621	2	N	-0-			57
06	960 N	612	-0-	-348	-0-	612	2	N	-0-			57

BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238756	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6518 - 13715	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239228	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	6498 - 14043	
01	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2	N	-0-			30
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			30
03	1085 N	817	-0-	-268	-0-	817	2	N	-0-			30
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			30
05	1085 N	888	-0-	-197	-0-	888	2	N	-0-			30
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			30

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	242863	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7185 - 14363	
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			32
02	1102 N	923	-0-	-179	-0-	923	2	N	-0-			32
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			32
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			32
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			32
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			32

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	244178	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	6626 - 11401	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2	N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-			-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2	N	-0-			-0-

MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244556	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6729 - 14246	
01	2170 N	1915	-0-	-255	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2	N	-0-			-0-
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	2022	-0-	-117	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1703	-0-	-277	-0-	1703	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	244914	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6844 - 10933	
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			57
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			57
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			57
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			57
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			57
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	245476	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6801 - 13460	
01	3100 N	2578	-0-	-522	3116	2578	2	N	-0-			70
02	2900 N	2065	-0-	-835	2281	2065	2	N	-0-			70
03	3100 N	2415	-0-	-685	1596	2415	2	N	-0-			70
04	3000 N	2375	-0-	-625	971	2375	2	N	-0-			70
05	3100 N	2671	-0-	-429	542	2671	2	N	-0-			70
06	2774 N	2232	-0-	-542	-0-	2232	2	N	-0-			70

SABINE ALLEN		WELL #: 3H		RRCID ->	245934	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	6174 - 8660	
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2	N	-0-			-0-
05	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #: 2H		RRCID ->	247340	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	6347 - 11924	
01	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2	N	-0-			155
02	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2	N	-0-			155
03	1891 N	1570	-0-	-321	-0-	1570	2	N	-0-			155
04	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2	N	-0-			155
05	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1654	2	N	-0-			155
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			155

SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID ->	255044	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	6680 - 8906	
01	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2	N	-0-			20
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	N	-0-			20
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	N	-0-			20
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-			20
05	2945 X	2483	-0-	-462	-0-	2483	2	N	-0-			20
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			20

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
ETOCO, L.P.				255133						
PATROON BAYOU 147		WELL #:		RRCID -> 187816	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7279	- 12837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020										

LONGBRANCH ENERGY, LP				507975						
HAWKEYE		WELL #:		RRCID -> 235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6440	- 13450
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA FE OPERATING LLC				748158						
SABINE LESLIE		WELL #:		RRCID -> 190123	COMPL. DATE 07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5641	- 11980	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665						
GENE, AUBREY		WELL #:		RRCID -> 182384	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7121	- 11265	
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		5
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-		5
03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158 2	N	-0-		5
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118 2	N	-0-		5
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		5
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		5

WAYNE		WELL #:		RRCID -> 188557	COMPL. DATE 10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668	- 11686	
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		5
02	986 N	978	-0-	-8	-0-	978 2	N	-0-		5
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		5
04	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016 2	N	-0-		5
05	1054 N	510	-0-	-544	-0-	510 2	N	-0-		5
06	1020 N	510	-0-	-510	-0-	510 2	N	-0-		5

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC				781863						
SHOPNER		WELL #:		RRCID -> 183451	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 6357	- 14270	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	877	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	875	-0-	875	1752	875	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	2778	1026	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	4120	1342	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1504	-0-	-1496	2624	1504	2		Y	-0-			-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530														
01		1519 X	810	-0-	-709	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	543	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	441	-0-	441	984	441	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	531	-0-	531	1515	531	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	838	-0-	838	2353	838	2		Y	-0-			-0-
06		4449 X	2096	-0-	-2353	-0-	2096	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291														
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	90	1	1972	2	Y	-0-		9
02		2900 N	2943	-0-	43	43	126	1	2817	2	Y	-0-		9
03		2798 N	2755	-0-	-43	-0-	117	1	2638	2	Y	-0-		9
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	92	1	2053	2	Y	-0-		9
05		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	2	Y	-0-		9
06		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	80	1	1727	2	Y	-0-		9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068														
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	Y	-0-		19
02		841 N	534	-0-	-307	-0-	23	1	511	2	Y	-0-		19
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	-0-		19
04		930 N	723	-0-	-207	-0-	32	1	691	2	Y	-0-		19
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-		19
06		900 N	855	-0-	-45	-0-	39	1	816	2	Y	-0-		19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768														
01		2604 N	2598	-0-	-6	-0-	113	1	2485	2	Y	-0-		13
02		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	111	1	2480	2	Y	-0-		13
03		2666 N	2330	-0-	-336	-0-	99	1	2231	2	Y	-0-		13
04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	Y	-0-		13
05		2759 N	2080	-0-	-679	-0-	91	1	1989	2	Y	-0-		13
06		2250 N	1884	-0-	-366	-0-	83	1	1801	2	Y	-0-		13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101														
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	74	1	1639	2	Y	-0-		9
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	Y	-0-		9
03		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	69	1	1555	2	Y	-0-		9
04		1650 N	1630	-0-	-20	-0-	70	1	1560	2	Y	-0-		9
05		1705 N	1537	-0-	-168	-0-	67	1	1470	2	Y	-0-		9
06		1560 N	1277	-0-	-283	-0-	56	1	1221	2	Y	-0-		9

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 188911	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700	- 13101		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	36 1	772 2	Y	-0-	19	
02	725 N	490	-0-	-235	-0-	21 1	469 2	Y	-0-	19	
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	38 1	830 2	Y	-0-	19	
04	780 N	766	-0-	-14	-0-	34 1	732 2	Y	-0-	19	
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	34 1	727 2	Y	-0-	19	
06	840 N	723	-0-	-117	-0-	33 1	690 2	Y	-0-	19	

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 188967	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7440	- 12841		
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	10 1	209 2	Y	-0-	19	
02	232 N	181	-0-	-51	-0-	8 1	173 2	Y	-0-	19	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	Y	-0-	19	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	314 2	Y	-0-	19	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 2	Y	-0-	19	
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	304 2	Y	-0-	19	

BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 192907	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6200	- 14330		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID -> 209808	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF. 6850	- 11280		
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	71 1	842 2	N	-0-	22	
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	40 1	797 2	N	-0-	22	
03	775 N	571	-0-	-204	-0-	58 1	513 2	N	-0-	22	
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	36 1	946 2	N	-0-	22	
05	899 N	554	-0-	-345	-0-	9 1	545 2	N	-0-	22	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	14 1	950 2	N	-0-	22	

ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 229136	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7353	- 14121		
01	5642 X	4339	-0-	-1303	-0-	189 1	4150 2	Y	-0-	32	
02	5278 X	4108	-0-	-1170	-0-	176 1	3932 2	Y	-0-	32	
03	5611 X	4335	-0-	-1276	-0-	184 1	4151 2	Y	-0-	32	
04	5430 X	5137	-0-	-293	-0-	221 1	4916 2	Y	-0-	32	
05	5394 X	3544	-0-	-1850	-0-	155 1	3389 2	Y	-0-	32	
06	4260 X	3409	-0-	-851	-0-	151 1	3258 2	Y	-0-	32	

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 230062	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7575	- 12680		
01	5053 X	3334	-0-	-1719	-0-	145 1	3189 2	Y	-0-	19	
02	4727 X	2529	-0-	-2198	-0-	109 1	2420 2	Y	-0-	19	
03	5053 X	3013	-0-	-2040	-0-	128 1	2885 2	Y	-0-	19	
04	3240 X	1602	-0-	-1638	-0-	69 1	1533 2	Y	-0-	19	
05	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	147 1	3200 2	Y	-0-	19	
06	3240 X	2822	-0-	-418	-0-	125 1	2697 2	Y	-0-	19	

MORRISON-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 231915	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6948	- 12780		
01	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	170 1	2016 2	N	-0-	28	
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	101 1	2013 2	N	-0-	28	
03	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	235 1	2096 2	N	-0-	28	
04	2130 N	1990	-0-	-140	-0-	74 1	1916 2	N	-0-	28	
05	2263 N	2070	-0-	-193	-0-	35 1	2035 2	N	-0-	28	
06	2250 N	1627	-0-	-623	-0-	24 1	1603 2	N	-0-	28	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DOGGETT, A.A.		WELL #: 1H		RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 6927 - 12600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 2H		RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7688 - 13700	
01	4278 X	3808	-0-	-470	-0-	166	1	3642	2	Y	26
02	3915 X	3057	-0-	-858	-0-	131	1	2926	2	Y	26
03	3968 X	3502	-0-	-466	-0-	149	1	3353	2	Y	26
04	3840 X	3402	-0-	-438	-0-	146	1	3256	2	Y	26
05	3875 X	3236	-0-	-639	-0-	142	1	3094	2	Y	26
06	3690 X	2858	-0-	-832	-0-	126	1	2732	2	Y	26
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 6924 - 11500	
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	160	1	1895	2	N	73
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	95	1	1902	2	N	73
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	216	1	1926	2	N	73
04	1980 N	1928	-0-	-52	-0-	72	1	1856	2	N	73
05	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	34	1	1946	2	N	73
06	2070 N	1672	-0-	-398	-0-	25	1	1647	2	N	73
DOGGETT, A.A.		WELL #: 2H		RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6816 - 11600	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ALLEN		WELL #: 2H		RRCID ->	233764	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 7323 - 14400	
01	5580 X	4834	-0-	-746	-0-	210	1	4624	2	Y	19
02	5220 X	4913	-0-	-307	-0-	211	1	4702	2	Y	19
03	5394 X	4827	-0-	-567	-0-	205	1	4622	2	Y	19
04	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	233	1	5189	2	Y	19
05	5363 X	4013	-0-	-1350	-0-	176	1	3837	2	Y	19
06	5070 X	3780	-0-	-1290	-0-	167	1	3613	2	Y	19
MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID ->	234265	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 6722 - 13400	
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	235	1	2784	2	N	40
02	2726 X	2624	-0-	-102	-0-	125	1	2499	2	N	40
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	342	1	3043	2	N	40
04	3060 X	2891	-0-	-169	-0-	107	1	2784	2	N	40
05	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	53	1	3070	2	N	40
06	3270 X	2613	-0-	-657	-0-	39	1	2574	2	N	40
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234860	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7493 - 12800	
01	2728 N	2712	-0-	-16	-0-	120	1	2592	2	Y	19
02	2581 N	1548	-0-	-1033	-0-	68	1	1480	2	Y	19
03	2604 N	1553	-0-	-1051	-0-	67	1	1486	2	Y	19
04	2610 N	1676	-0-	-934	-0-	74	1	1602	2	Y	19
05	3100 N	4014	-0-	914	914	180	1	3834	2	Y	19
06	3000 N	3272	-0-	272	1186	148	1	3124	2	Y	19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	2547	-0-	-1235	-0-	111	1	2436	2	Y	-0-			19
02	3538 X	1989	-0-	-1549	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-			19
03	3317 X	1865	-0-	-1452	-0-	79	1	1786	2	Y	-0-			19
04	3210 X	2745	-0-	-465	-0-	118	1	2627	2	Y	-0-			19
05	3286 X	1128	-0-	-2158	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-			19
06	2460 X	1373	-0-	-1087	-0-	61	1	1312	2	Y	-0-			19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

01	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	146	1	3136	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2014	-0-	-1234	-0-	88	1	1926	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2379	-0-	-938	-0-	103	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2215	-0-	-995	-0-	97	1	2118	2	N	-0-			-0-
05	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	203	1	4342	2	N	-0-			-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	152	1	3218	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

01	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	125	1	2689	2	Y	-0-			19
02	2726 X	1674	-0-	-1052	-0-	73	1	1601	2	Y	-0-			19
03	3007 X	1894	-0-	-1113	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-			19
04	2910 X	1713	-0-	-1197	-0-	75	1	1638	2	Y	-0-			19
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	161	1	3433	2	Y	-0-			19
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	143	1	3021	2	Y	-0-			19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

01	3875 X	3455	-0-	-420	-0-	150	1	3305	2	Y	-0-			22
02	3625 X	3261	-0-	-364	-0-	140	1	3121	2	Y	-0-			22
03	4092 X	3655	-0-	-437	-0-	155	1	3500	2	Y	-0-			22
04	3960 X	3541	-0-	-419	-0-	152	1	3389	2	Y	-0-			22
05	4092 X	2620	-0-	-1472	-0-	115	1	2505	2	Y	-0-			22
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	193	1	4186	2	Y	-0-			22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	133	1	1572	2	N	-0-			67
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-			67
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	186	1	1659	2	N	-0-			67
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	2	N	-0-			67
05	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	30	1	1722	2	N	-0-			67
06	1800 N	1416	-0-	-384	-0-	21	1	1395	2	N	-0-			67

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

01	4154 X	3531	-0-	-623	-0-	275	1	3256	2	N	-0-			-0-
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	164	1	3269	2	N	-0-			-0-
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	387	1	3449	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	3405	-0-	-165	-0-	126	1	3279	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	3524	-0-	-165	-0-	60	1	3464	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	2852	-0-	-868	-0-	42	1	2810	2	N	-0-			-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

01	7409 X	7022	-0-	-387	-0-	312	1	6710	2	N	-0-			102
02	6931 X	4503	-0-	-2428	-0-	197	1	4306	2	N	-0-			102
03	7316 X	4287	-0-	-3029	-0-	186	1	4101	2	N	-0-			102
04	7080 X	3555	-0-	-3525	-0-	156	1	3399	2	N	-0-			102
05	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	374	1	7977	2	N	-0-			102
06	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	330	1	6989	2	N	-0-			102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

01	6293	4344	-0-	-1949	-0-	4344	2			N	-0-			70
02	8813	7350	-0-	-1463	-0-	7330	2	20	9	N	18			88
03	10063	8178	-0-	-1885	-0-	8154	2	24	9	N	22			110
04	10436	8263	-0-	-2173	-0-	8260	2	3	9	N	3			113
05	8621	7457	-0-	-1164	-0-	7429	2	28	9	N	25	1	8	137
*06	8660	7375	-0-	-1285	-0-	7346	2	29	9	N	26			163

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

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

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

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		45034 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		SMITH		WELL #: 1	RRCID -> 194441	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6476 - 6486	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SMITH A				WELL #: 2	RRCID -> 283537	COMPL. DATE 10/21/2017	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 6490 - 6504	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	137
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	137
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	137
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	137
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA
HARRIS				WELL #: 1 F	RRCID -> 172005	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6429 - 6456	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	74 1	161 3	N	-0-
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	57 1	141 3	N	-0-
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	87 1	182 3	N	-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	64 1	132 3	N	-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	66 1	147 3	N	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	84 1	191 3	N	-0-

J. G. S. (RODESSA)				45034 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 250443	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 6001	PERF. 5702 - 5722	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA
TAYLOR HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 292507	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 5714 - 5750	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J. G. S. (RODESSA -C-)				45034 412	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD.				WELL #: 1A	RRCID -> 273726	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6003 - 6100	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		45034 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211							
SEALY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169885	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6838 - 6848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHAW HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	271054	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008 PERF. 6556 - 6996
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AUSTIN		WELL #:	1 C	RRCID ->	166991	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 6920 - 6950
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			83
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			83
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			83
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			83
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			83
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			83
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23									

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		45034 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
SHAW HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	181757	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	7335 PERF. 6802 - 6812
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SHAW HEIRS		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
		WELL #:	1	RRCID ->	274982	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008 PERF. 6848 - 6996
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	192	180	1			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					40
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					40
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					40
04	0 N	559	-0-	-0-	559	559	2			N	-0-					40
05	0 N	680	-0-	-0-	680	680	2			N	-0-					40
06	750 N	132	-0-	-618	-0-	132	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	8090	8090				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	8090	8090				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090	8090				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090	8090				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	8090	8090				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	8090	8090				N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097	13097				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097	13097				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097	13097				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097	13097				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097	13097				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097	13097				N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

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

MASON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
JARED (RODESSA)		45761 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		8020		6939 -		6943	
HOLT OIL AND CATTLE LLC		395369											
MASON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
01	186 N	28	-0-	-158	-0-	28 2		N	-0-			52	
02	174 N	16	-0-	-158	-0-	16 2		N	-0-			52	
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-			52	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			52	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			52	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			52	

RHEATA RESOURCES, LLC		704807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		7983		6895 -		6900	
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47	

JARED (TRAVIS PEAK)		45761 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		12217		7762 -		8074	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321											
SILER, W.H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
01	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2104 2	158 9	N	144	182 1		42	
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2304 2	9 9	N	8	3 8		47	
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1502 2	3 9	N	3			50	
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2541 2	22 9	N	20			70	
05	2480 N	1055	-0-	-1425	-0-	1052 2	3 9	N	3			73	
*06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2398 2	17 9	N	15			88	

GRISSOM HEIRS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
01	2852 N	2695	-0-	-157	-0-	2675 2	20 9	N	18			179	
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2507 2	23 9	N	21	6 8		194	
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2686 2	42 9	N	38	173 1		59	
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2596 2	17 9	N	15	2 8		72	
05	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2638 2	14 9	N	13			85	
06	2640 N	2021	-0-	-619	-0-	1986 2	35 9	N	32			117	

CONQUEST ENERGY, INC.		172237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		8200		7782 -		7792	
BURTON, R.J.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019													

HOLT OIL AND CATTLE LLC		395369		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		8000		7846 -		7856	
PRICE, SUE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	

JARVIS DOME (PECAN GAP)			45820 265		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON		
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.			722790									
LASITER, J.			WELL #:		1ST	RRCID ->	228609	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3692 - 4760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1	N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	1	N	-0-		-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1	N	-0-		-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000)			46597 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY		
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC.			684564									
BLOSSOM			WELL #:		1	RRCID ->	039717	COMPL. DATE	07/08/1966	TOTAL DEPTH	3798	PERF. 2001 - 2002
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER)			46597 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
PICKERING LUMBER CO. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	155914	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3854 - 3863
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (JAMES)			46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
LATIMER			WELL #:		1H	RRCID ->	230918	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 6287 - 10534
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		43
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		43
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		43
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		43
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		43
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		43

JOAQUIN (JETER)			46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
PRICE, J. S. UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	016197	COMPL. DATE	11/27/1953	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4779 - 4844
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRICE, J. S., UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	016198	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4816 - 4913
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

01	1116 N	201	-0-	-915	-0-	201	3	Y	-0-		-0-
02	725 N	440	-0-	-285	-0-	440	3	Y	-0-		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	Y	-0-		-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	Y	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-		-0-
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	447	3	1 9 Y	1		1

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9 N	1		28
*10	186 N	123	-0-	-63	-0-	121	2	2 9 N	2		30
*11	210 N	130	-0-	-80	-0-	129	2	1 9 N	1		31
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2 9 N	2		33
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1 9 N	1		34
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1 9 N	1		35
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1 9 N	1		36
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1 9 N	1		37
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2 9 N	2		39
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		39

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

01	4526 X	4049	-0-	-477	-0-	343	1	3706 2 Y	-0-		-0-
02	3712 X	3612	-0-	-100	-0-	293	1	3319 2 Y	-0-		-0-
03	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	330	1	3544 2 Y	-0-		-0-
04	3840 X	3690	-0-	-150	-0-	315	1	3375 2 Y	-0-		-0-
05	3968 X	3751	-0-	-217	-0-	330	1	3421 2 Y	-0-		-0-
06	3840 X	3519	-0-	-321	-0-	315	1	3204 2 Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (PETTIT)		//CONT.//		46597 700	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: SHELBY								
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691												
HARVCO				WELL #: 5	RRCID -> 283715	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4951 - 6300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO				WELL #: 6	RRCID -> 283716	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5016 - 6300								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)				46597 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
PRICE, J. S. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 106977	COMPL. DATE 08/21/1983	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6113 - 6141								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #: 1 C	RRCID -> 113301	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 6237 - 6241								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W.				WELL #: 3	RRCID -> 153576	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6074 - 6086								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 203672	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 6041	PERF. 5932 - 5948								
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					86
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					86
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					86
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					86
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					86
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					86

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020											

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2024											

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097479		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 6355 - 6430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 101747		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 8671		PERF. 6542 - 8374				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSHING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104621		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 6519 - 8441				
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-			-0-
02	435 N	407	-0-	-28	-0-	407	2			N	-0-			-0-
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 106504		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6372 - 6482				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 107888		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 7402 - 8633				
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			63
02	87 N	9	-0-	-78	-0-	8	3	1	9	Y	1			64
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	56	1	8
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			8
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	Y	2			10
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			10

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 1 T		RRCID -> 118348		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6237 - 7965				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 122015		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 4750 - 5125				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		1	RRCID ->	128373	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	6146 - 7394
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 X	64	-0-	-184	-0-	42	3	22	9	Y	20	56
02	232 X	80	-0-	-152	-0-	21	3	59	9	Y	54	110
03	371 X	371	-0-	-0-	-0-	313	3	58	9	Y	53	67
04	120 X	29	-0-	-91	-0-	4	3	25	9	Y	23	90
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	93	3	53	9	Y	48	138
06	360 X	93	-0-	-267	-0-	75	3	18	9	Y	16	154

HANSON, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	146043	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6992 - 7460
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	146497	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6312 - 6322
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150407	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7048 - 7064
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	152548	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7207 - 7219
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	156295	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6884 - 6894
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	156304	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7521 - 7700
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167537	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6432 - 8246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		713 N	407	-0-	-306	-0-	407 3		N	-0-		19
02		667 N	563	-0-	-104	-0-	562 3	1 9	N	1		20
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		20
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		20
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		20
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-		20

TAYLOR, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	169092	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7170 - 7345	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOWE, E.L.		WELL #:		1	RRCID ->	171512	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7001 - 7009	

01		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-		18
02		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-		18
03		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-		18
04		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2302 2	6 9	N	5		23
05		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1884 2	10 9	N	9		32
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		32

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	177592	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6252 - 8550	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	178342	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6748 - 8736	

01		2821 X	125	-0-	-2696	-0-	125 3		Y	-0-		71
02		2639 X	161	-0-	-2478	-0-	161 3		Y	-0-		71
03		2821 X	1208	-0-	-1613	-0-	1208 3		Y	-0-		71
04		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		Y	-0-		71
05		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		Y	-0-	71 1	-0-
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	182557	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6356 - 8662	

01		682 N	270	-0-	-412	-0-	270 3		Y	-0-		135
02		609 N	453	-0-	-156	-0-	453 3		Y	-0-		135
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-		135
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-		135
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-		135
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	741 3	23 9	Y	21	119 1	37

TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	186532	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 6474 - 8754	

01		2480 X	713	-0-	-1767	-0-	713 3		Y	-0-		-0-
02		2320 X	1307	-0-	-1013	-0-	1307 3		Y	-0-		-0-
03		2294 X	2202	-0-	-92	-0-	2202 3		Y	-0-		-0-
04		2100 X	1784	-0-	-316	-0-	1784 3		Y	-0-		-0-
05		1550 X	609	-0-	-941	-0-	609 3		Y	-0-		-0-
06		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187980		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	84	-0-	-226	-0-	84 3	Y	-0-		26
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-		Y	-0-		26
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	Y	-0-		26
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-		26
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	Y	-0-		26
06	420 N	217	-0-	-203	-0-	217 3	Y	-0-	26 1	-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #: 3		RRCID -> 188119		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728		
01	341 N	103	-0-	-238	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
02	319 N	151	-0-	-168	-0-	151 3	Y	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188342		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136		
01	558 X	175	-0-	-383	-0-	175 3	Y	-0-		12
02	406 N	267	-0-	-139	-0-	267 3	Y	-0-		12
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	Y	-0-		12
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	Y	-0-		12
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	Y	-0-	12 1	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 188843		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620		
01	5611 X	285	-0-	-5326	-0-	279 3	6 9 Y	5		165
02	5249 X	1179	-0-	-4070	-0-	1178 3	1 9 Y	1		166
03	3999 X	3811	-0-	-188	-0-	3811 3	Y	-0-		166
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 3	Y	-0-		166
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 3	Y	-0-		166
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6005 3	3 9 Y	3		169

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 193181		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 194583		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194744		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	195389	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7818 - 7972		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	279 N	67	-0-	-212	-0-		67	3		Y	-0-			-0-
02	261 N	119	-0-	-142	-0-		119	3		Y	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3		Y	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-		114	3		Y	-0-			-0-
06	240 N	83	-0-	-157	-0-		83	3		Y	-0-			-0-

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6586 - 8578		
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-		713	2	2 9	N	2	156 1		91
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2		N	-0-			91
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2		N	-0-			91
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	2		N	-0-			91
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	2		N	-0-			91
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2		N	-0-			91

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	198401	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7291 - 8576		
01	93 N	21	-0-	-72	-0-		21	3		Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		Y	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	3		Y	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	3		Y	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3		Y	-0-			-0-

RUSHING		WELL #:		2	RRCID ->	198782	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7828 - 8592		
01	3100 X	709	-0-	-2391	-0-		709	2		N	-0-			157
02	2900 X	1894	-0-	-1006	-0-		1894	2		N	-0-			157
03	2821 X	1452	-0-	-1369	-0-		1452	2		N	-0-			157
04	2550 X	1863	-0-	-687	-0-		1863	2		N	-0-			157
05	2635 X	1819	-0-	-816	-0-		1819	2		N	-0-			157
06	1410 N	1398	-0-	-12	-0-		1398	2		N	-0-			157

RUSHING		WELL #:		3	RRCID ->	199394	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	6350 - 6644		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	199605	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	6403 - 8589		
01	1852 N	290	-0-	-1562	-0-		289	3	1 9	Y	1			28
02	4002 X	386	-0-	-3616	-0-		386	3		Y	-0-			28
03	4278 X	581	-0-	-3697	-0-		581	3		Y	-0-			28
04	4140 X	226	-0-	-3914	-0-		226	3		Y	-0-			28
05	3534 X	345	-0-	-3189	-0-		345	3		Y	-0-			28
06	570 X	156	-0-	-414	-0-		156	3		Y	-0-			28

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	200123	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7848 - 8742		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HANSON, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	200127	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7782 - 8536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	628	-0-	-705	-0-	628	2		N	-0-		86
02	1247 N	551	-0-	-696	-0-	551	2		N	-0-		86
03	1209 N	564	-0-	-645	-0-	555	2	9 9	N	8		94
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	623	2	21 9	N	19		113
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		113
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		113

RUSHING		WELL #:		4	RRCID ->	200602	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6372 - 8186	
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200645	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8390 - 8606	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GORDON-ARMSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	200720	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 6507 - 8025	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-		-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3		Y	-0-		-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		4	RRCID ->	201068	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 6404 - 8061	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	202449	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6634 - 8698	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1023 N	382	-0-	-641	-0-		369	3	13	9	Y	12	9	1			11
*09	1020 N	96	-0-	-924	-0-		96	3			Y	-0-					11
*10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						Y	-0-					11
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-					11
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	11	1			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			Y	-0-					-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

01	527 X	137	-0-	-390	-0-		137	3			Y	-0-					23
02	406 N	335	-0-	-71	-0-		335	3			Y	-0-					23
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	3			Y	-0-					23
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3			Y	-0-					23
05	372 N	287	-0-	-85	-0-		287	3			Y	-0-					23
06	480 N	250	-0-	-230	-0-		250	3			Y	-0-					23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
TAYLOR, W. M.		WELL #:		5	RRCID ->	204748	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6708 - 8194	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	548	-0-	-1343	-0-	548 3			Y	-0-		-0-
02	1537 N	895	-0-	-642	-0-	895 3			Y	-0-		-0-
03	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110 3			Y	-0-		-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3			Y	-0-		-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-		-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-		-0-

RUSHING		WELL #:		6	RRCID ->	205723	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6346 - 8576	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	206243	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7382 - 8758	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

HANSON, J.W.		WELL #:		6	RRCID ->	206326	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7342 - 8521	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78

HOROWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	206365	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7846 - 7980	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	207759	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 6653 - 7482	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROOKS ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	208302	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8166 - 8658	
01	496 N	157	-0-	-339	-0-	157 3			Y	-0-		-0-
02	435 N	264	-0-	-171	-0-	264 3			Y	-0-		-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			Y	-0-		-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			Y	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			Y	-0-		-0-
06	450 N	255	-0-	-195	-0-	255 3			Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N		8	-0-	-23		8	3		N	-0-			5
02		58 N		-0-	-0-	-58					N	-0-			5
03		64 N		64	-0-	-0-		64	3		N	-0-			5
04		22 N		22	-0-	-0-		22	3		N	-0-			5
05		26 N		26	-0-	-0-		26	3		N	-0-			5
06		60 N		23	-0-	-37		23	3		N	-0-			5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711															
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542															
01		2694 N		2694	-0-	-0-		2655	2	39	9	N	35		70
02		1711 N		1691	-0-	-20		1670	2	21	9	N	19		89
03		1718 N		1718	-0-	-0-		1718	2			N	-0-		89
04		2250 N		1626	-0-	-624		1612	2	14	9	N	13		102
05		2400 N		2400	-0-	-0-		2400	2			N	-0-		102
06		2059 N		2059	-0-	-0-		2059	2			N	-0-		102

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726															
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
RUSHING, E. O.		WELL #:		4	RRCID ->	234430	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6468 - 7920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
01	899 N	248	-0-	-651	-0-	248 3		Y	-0-			65
02	841 N	437	-0-	-404	-0-	437 3		Y	-0-			65
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-			65
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		Y	-0-			65
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-			65
06	810 N	553	-0-	-257	-0-	553 3		Y	-0-			65

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	234714	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6251 - 8778
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	127 1	482 2	Y	-0-			39
02	609 N	324	-0-	-285	-0-	62 1	262 2	Y	-0-			39
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	148 1	616 2	Y	-0-			39
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	120 1	527 2	Y	1			40
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	153 1	642 2	Y	1			41
06	750 N	610	-0-	-140	-0-	106 1	504 2	Y	-0-			41

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	235312	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	6560 - 8717
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	235471	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	6442 - 8660
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		6	RRCID ->	236233	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	7573 - 8577
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-			17
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11 3	32 9	Y	29			46
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	74 3	4 9	Y	4			50
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 3	10 9	Y	9			59
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	24 3	10 9	Y	9			68
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		Y	-0-			68

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	236469	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	7767 - 8747
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		93 X	32	-0-	-61	-0-	32	3		Y	-0-		12	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	43	3	9	9	Y	8	20	
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	21	
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5	26	
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	187	3	7	9	Y	6	32	
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		32	

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619														
01		434 N	100	-0-	-334	-0-	100	3		N	-0-		40	
02		406 N	155	-0-	-251	-0-	155	3		N	-0-		40	
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-		40	
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		40	
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		40	
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3		N	-0-		40	

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587														
01		2728 X	508	-0-	-2220	-0-	505	3	3	9	N	3	85	
02		2552 X	1703	-0-	-849	-0-	1693	3	10	9	N	9	94	
03		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2583	3	1	9	N	1	95	
04		2430 X	2094	-0-	-336	-0-	2094	3			N	-0-	95	
05		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-	95	
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-	95	

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656														
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		85	
02		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-		85	
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		85	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		85	
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		85	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467						
SEMPRA ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	245141	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROOKS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	245793	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	246971	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	246974	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		11	RRCID ->	247850	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

HART, PRESTON		WELL #:		3	RRCID ->	249171	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
LOWE, E.L. ET AL			WELL #:		4	RRCID ->	250838	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6318 - 6546	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	5580 X	4593	-0-	-987	-0-	958 1	3635 2	Y	-0-				305
02	5220 X	2772	-0-	-2448	-0-	533 1	2237 2	Y	2				307
						2 9							
03	5580 X	4764	-0-	-816	-0-	922 1	3842 2	Y	-0-				307
04	4440 X	3875	-0-	-565	-0-	720 1	3148 2	Y	6				313
						7 9							
05	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	932 1	3918 2	Y	10				323
						11 9							
*06	4620 X	3911	-0-	-709	-0-	681 1	3229 2	Y	1	1	6		323
						1 9							

FROST LUMBER COMPANY			WELL #:		3	RRCID ->	254849	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 6488 - 8063	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FROST LUMBER COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	257029	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 6462 - 9542	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	257107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 6446 - 8613	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	257435	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6501 - 8490	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WIENER ESTATE D			WELL #:		1	RRCID ->	257455	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 6498 - 10685	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
WIENER ESTATE B		WELL #:		1	RRCID ->	259596	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	9605 PERF. 6518 - 9408	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BROOKS ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	262110	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7004 - 8620	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WIENER ESTATE D		WELL #:		2	RRCID ->	262385	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 6478 - 8537	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	263975	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8747 PERF. 6644 - 8853	
01	1178 X	692	-0-	-486	-0-	692 3		N	-0-	58 1	-0-
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		-0-
03	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-		-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-		-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3		N	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	264005	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8758 PERF. 6492 - 8645	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WIENER ESTATE C		WELL #:		2	RRCID ->	265851	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 6650 - 8536	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BOWLES ENERGY, INC.				084097						
BRANTLEY, BERTHA, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 168479	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 6422 - 6538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

MAY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 255922	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	10504	PERF. 6468 - 6474
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: B 4		RRCID -> 044459	COMPL. DATE	06/07/1968	TOTAL DEPTH	9542	PERF. 6299 - 8564
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	20 1	217 2	Y	-0-	-0-
02		232 N	226	-0-	-6	-0-	18 1	208 2	Y	-0-	-0-
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	21 1	221 2	Y	-0-	-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	20 1	219 2	Y	-0-	-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	24 1	250 2	Y	-0-	-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	322 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		1 L	RRCID -> 047224	COMPL. DATE	08/28/1969	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6494 - 7879
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049747	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 6285 - 7650	
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	21 1	224 2	Y	-0-	-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 2	Y	-0-	-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	215 2	Y	-0-	-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	19 1	207 2	Y	-0-	-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 2	Y	-0-	-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	20 1	207 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G.H.		WELL #:		2	RRCID -> 094568	COMPL. DATE	10/31/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6512 - 7862	
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	27 1	295 2	Y	-0-	-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	24 1	275 2	Y	-0-	-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	293 2	Y	-0-	-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	26 1	280 2	Y	-0-	-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	28 1	289 2	Y	-0-	-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	27 1	278 2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522								
01	7037 X	5704	-0-	-1333	-0-	483	1	5221	2	Y	-0-					24
02	6438 X	5667	-0-	-771	-0-	460	1	5207	2	Y	-0-					24
03	5797 X	5638	-0-	-159	-0-	480	1	5158	2	Y	-0-					24
04	5550 X	5173	-0-	-377	-0-	441	1	4732	2	Y	-0-					24
05	6045 X	5414	-0-	-631	-0-	477	1	4937	2	Y	-0-					24
06	5850 X	5474	-0-	-376	-0-	490	1	4984	2	Y	-0-					24

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612								
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	238	-0-	-23	-0-	19	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568								
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	36	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	40	1	407	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077								
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454								
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353													
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	589 N	540	-0-	-49	-0-		46	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-		42	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	536	-0-	-22	-0-		46	1	490	2	Y	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-		46	1	488	2	Y	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-		50	1	514	2	Y	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-		47	1	482	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481							
01	1116 N	1115	-0-	-1	-0-		94	1	1021	2	Y	-0-			-0-
02	1015 N	981	-0-	-34	-0-		80	1	901	2	Y	-0-			-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		96	1	1032	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-		88	1	945	2	Y	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		94	1	974	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1005	-0-	-75	-0-		90	1	915	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 11		RRCID -> 131494		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980							
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		90	1	967	2	Y	1	1	1	2
02	957 N	839	-0-	-118	-0-		68	1	770	2	Y	1	1	1	2
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		93	1	1001	2	Y	1	1	1	2
04	1020 N	825	-0-	-195	-0-		70	1	755	2	Y	-0-	1	1	1
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-		81	1	839	2	Y	1			2
06	1050 N	686	-0-	-364	-0-		61	1	624	2	Y	1	1	1	2

STEPHENS, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147							
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-		27	1	294	2	Y	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		17	1	193	2	Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		19	1	206	2	Y	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-		19	1	200	2	Y	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-		20	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-		19	1	197	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353													
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 5A		RRCID -> 138528		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6390 - 7869					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 9		RRCID -> 141172		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 6233 - 7309					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STEPHENS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 141625		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6906 - 8034					
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-				-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-				-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	17	1	176	2	Y	-0-				-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 148864		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6628 - 7528					
01	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	96	1	1036	2	Y	-0-				-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	92	1	1043	2	Y	-0-				-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	2	Y	-0-				-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	99	1	1060	2	Y	-0-				-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1102	2	Y	-0-				-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	103	1	1047	2	Y	-0-				-0-
LOWE		WELL #: 3		RRCID -> 153014		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6596 - 7578					
01	5084 X	4300	-0-	-784	-0-	364	1	3936	2	Y	-0-				-0-
02	4756 X	4166	-0-	-590	-0-	338	1	3828	2	Y	-0-				-0-
03	4836 X	4771	-0-	-65	-0-	406	1	4365	2	Y	-0-				-0-
04	4590 X	4472	-0-	-118	-0-	382	1	4090	2	Y	-0-				-0-
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	407	1	4210	2	Y	-0-				-0-
06	4620 X	4435	-0-	-185	-0-	397	1	4038	2	Y	-0-				-0-
LOWE		WELL #: 4ST		RRCID -> 158529		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6262 - 8529					
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	235	1	2533	2	Y	35	30	1		48
02	3016 X	2535	-0-	-481	-0-	203	1	2303	2	Y	26	27	1		47
03	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	232	1	2493	2	Y	29	29	1		47
04	2730 X	2614	-0-	-116	-0-	221	1	2373	2	Y	18	29	1		36
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	249	1	2580	2	Y	12				48
06	2730 X	2691	-0-	-39	-0-	237	1	2413	2	Y	37	32	1		53

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2893 X	2893	-0-	-0-	245 1	2648 2	2648 2	Y	-0-			-0-
02		2842 X	2622	-0-	-220	213 1	2409 2	2409 2	Y	-0-			-0-
03		3038 X	2998	-0-	-40	255 1	2743 2	2743 2	Y	-0-			-0-
04		2967 X	2967	-0-	-0-	253 1	2714 2	2714 2	Y	-0-			-0-
05		3061 X	3061	-0-	-0-	270 1	2791 2	2791 2	Y	-0-			-0-
06		2910 X	2874	-0-	-36	257 1	2617 2	2617 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7350	
01		3318 X	3318	-0-	-0-	281 1	3033 2	3033 2	Y	4	4 1		7
02		3306 X	3094	-0-	-212	251 1	2839 2	2839 2	Y	4	4 1		7
03		3534 X	3351	-0-	-183	285 1	3062 2	3062 2	Y	4	4 1		7
04		3420 X	3345	-0-	-75	285 1	3058 2	3058 2	Y	2	4 1		5
05		3503 X	3455	-0-	-48	304 1	3149 2	3149 2	Y	2			7
06		3399 X	3399	-0-	-0-	304 1	3088 2	3088 2	Y	6	5 1		8

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7101 - 7912	
01		3405 X	3405	-0-	-0-	287 1	3098 2	3098 2	Y	18	22 1		36
02		4089 X	3471	-0-	-618	279 1	3163 2	3163 2	Y	26	23 1		39
03		4340 X	3579	-0-	-761	303 1	3252 2	3252 2	Y	22	23 1		38
04		3660 X	3488	-0-	-172	296 1	3177 2	3177 2	Y	14	23 1		29
05		3782 X	3493	-0-	-289	307 1	3178 2	3178 2	Y	7			36
06		3600 X	2324	-0-	-1276	207 1	2107 2	2107 2	Y	9	17 1		28

LOWE		WELL #:		5	RRCID ->	165405	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6745 - 8480	
01		279 N	271	-0-	-8	23 1	248 2	248 2	Y	-0-			-0-
02		261 N	255	-0-	-6	21 1	234 2	234 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	269	-0-	-10	23 1	246 2	246 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	253	-0-	-17	22 1	231 2	231 2	Y	-0-			-0-
05		279 N	275	-0-	-4	24 1	251 2	251 2	Y	-0-			-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	25 1	251 2	251 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		5	RRCID ->	167937	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7132 - 8411	
01		558 N	516	-0-	-42	44 1	472 2	472 2	Y	-0-			-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	50 1	569 2	569 2	Y	-0-			-0-
03		649 N	649	-0-	-0-	55 1	594 2	594 2	Y	-0-			-0-
04		689 N	689	-0-	-0-	59 1	630 2	630 2	Y	-0-			-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	62 1	645 2	645 2	Y	-0-			-0-
06		630 N	518	-0-	-112	46 1	472 2	472 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	782	1	8452	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
02	8903 X	8302	-0-	-601	-0-	673	1	7627	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
03	9517 X	8263	-0-	-1254	-0-	704	1	7557	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
04	9210 X	8515	-0-	-695	-0-	726	1	7787	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
05	9517 X	8744	-0-	-773	-0-	770	1	7974	2	Y	-0-			3
06	8940 X	8290	-0-	-650	-0-	742	1	7545	2	Y	3	2	1	4
						3	9							

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	34	1	367	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	34	1	365	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	33	1	338	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	26	1	265	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

01	4433 X	3063	-0-	-1370	-0-	259	1	2803	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	4147 X	3260	-0-	-887	-0-	264	1	2993	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
03	4061 X	3352	-0-	-709	-0-	285	1	3065	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
04	3210 X	3149	-0-	-61	-0-	269	1	2879	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
05	3472 X	2965	-0-	-507	-0-	261	1	2704	2	Y	-0-			2
06	3360 X	2897	-0-	-463	-0-	259	1	2635	2	Y	3	2	1	3
						3	9							

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

01	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	296	1	3197	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
02	3625 X	3247	-0-	-378	-0-	263	1	2982	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
03	3875 X	3455	-0-	-420	-0-	294	1	3159	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	317	1	3394	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	335	1	3467	2	Y	1			3
						1	9							
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	306	1	3116	2	Y	2	2	1	3
						2	9							

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353							
STEPHENS, G. H.		WELL #:		8A	RRCID ->	194912	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6360 - 8549
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOWE		WELL #:		7	RRCID ->	222760	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 6776 - 8493
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	937	2	Y	-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	78	1	884	2	Y	-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	88	1	940	2	Y	-0-
04	990 N	984	-0-	-6	-0-	84	1	900	2	Y	-0-
05	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	89	1	924	2	Y	-0-
06	990 N	901	-0-	-89	-0-	81	1	820	2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	223131	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7626 - 8540
01	17391 X	15716	-0-	-1675	-0-	1332	1	14384	2	Y	6
02	15747 X	15367	-0-	-380	-0-	1246	1	14121	2	Y	6
03	16833 X	16170	-0-	-663	-0-	1377	1	14793	2	Y	6
04	16290 X	16236	-0-	-54	-0-	1385	1	14851	2	Y	6
05	16709 X	16267	-0-	-442	-0-	1433	1	14834	2	Y	6
06	15900 X	15387	-0-	-513	-0-	1377	1	14010	2	Y	6

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 15	RRCID ->	224623	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6332 - 6545
01	5115 X	4721	-0-	-394	-0-	399	1	4312	2	Y	16
02	4785 X	4217	-0-	-568	-0-	341	1	3866	2	Y	16
03	5115 X	3790	-0-	-1325	-0-	322	1	3462	2	Y	13
04	4920 X	4504	-0-	-416	-0-	383	1	4111	2	Y	12
05	4898 X	4684	-0-	-214	-0-	412	1	4268	2	Y	16
06	4560 X	4323	-0-	-237	-0-	386	1	3925	2	Y	17

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	225029	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 6312 - 8590
01	8339 X	7142	-0-	-1197	-0-	605	1	6537	2	Y	-0-
02	8004 X	7943	-0-	-61	-0-	644	1	7299	2	Y	-0-
03	8556 X	8200	-0-	-356	-0-	698	1	7502	2	Y	-0-
04	8280 X	7724	-0-	-556	-0-	659	1	7065	2	Y	-0-
05	8494 X	7786	-0-	-708	-0-	686	1	7100	2	Y	-0-
06	8220 X	7595	-0-	-625	-0-	680	1	6915	2	Y	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2717	-0-	-383	5308	227	1	2448	2	Y	38	42 1	68
						42	9						
02	8067 X	2759	-0-	-5308	-0-	219	1	2486	2	Y	49	43 1	74
						54	9						
03	2945 X	2871	-0-	-74	-0-	241	1	2585	2	Y	41	44 1	71
						45	9						
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	245	1	2628	2	Y	33	46 1	58
						36	9						
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	269	1	2789	2	Y	17		75
						19	9						
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	265	1	2693	2	Y	63	52 1	86
						69	9						

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

01	3410 X	3081	-0-	-329	-0-	260	1	2812	2	Y	8	10 1	15
						9	9						
02	3190 X	2885	-0-	-305	-0-	233	1	2641	2	Y	10	9 1	16
						11	9						
03	3410 X	2788	-0-	-622	-0-	237	1	2543	2	Y	7	9 1	14
						8	9						
04	3300 X	2625	-0-	-675	-0-	224	1	2397	2	Y	4	8 1	10
						4	9						
05	3317 X	2671	-0-	-646	-0-	235	1	2433	2	Y	3		13
						3	9						
06	2970 X	2725	-0-	-245	-0-	243	1	2469	2	Y	12	9 1	16
						13	9						

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

01	7998 X	6124	-0-	-1874	-0-	519	1	5605	2	Y	-0-		-0-
02	7482 X	7181	-0-	-301	-0-	582	1	6599	2	Y	-0-		-0-
03	7905 X	7333	-0-	-572	-0-	625	1	6708	2	Y	-0-		-0-
04	7290 X	6415	-0-	-875	-0-	547	1	5868	2	Y	-0-		-0-
05	7688 X	7300	-0-	-388	-0-	643	1	6657	2	Y	-0-		-0-
06	7440 X	6783	-0-	-657	-0-	607	1	6176	2	Y	-0-		-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	51 1	548 2	Y	20	19 1		30
						22 9						
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	55 1	620 2	Y	27	21 1		36
						30 9						
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	67 1	724 2	Y	29	25 1		40
						32 9						
04	600 N	503	-0-	-97	-0-	43 1	460 2	Y	-0-	16 1		24
05	620 N	524	-0-	-96	-0-	46 1	477 2	Y	1			25
						1 9						
06	600 N	512	-0-	-88	-0-	44 1	446 2	Y	20	17 1		28
						22 9						

 STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

01	4278 X	3574	-0-	-704	-0-	302 1	3260 2	Y	11	11 1		18
						12 9						
02	3828 X	3483	-0-	-345	-0-	281 1	3189 2	Y	12	11 1		19
						13 9						
03	3968 X	3763	-0-	-205	-0-	319 1	3431 2	Y	12	12 1		19
						13 9						
04	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	291 1	3117 2	Y	6	11 1		14
						7 9						
05	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	310 1	3205 2	Y	3			17
						3 9						
06	3630 X	3317	-0-	-313	-0-	296 1	3006 2	Y	14	12 1		19
						15 9						

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	244858	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6299 - 8612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3858 X	3858	-0-	-0-	326 1	3520 2	Y		11	12 1		19
02		3689 X	3689	-0-	-0-	298 1	3377 2	Y		13	12 1		20
03		3968 X	2794	-0-	-1174	238 1	2553 2	Y		3	9 1		14
04		3840 X	3454	-0-	-386	294 1	3148 2	Y		11	11 1		14
05		3968 X	3923	-0-	-45	345 1	3572 2	Y		5			19
06		3810 X	3708	-0-	-102	330 1	3361 2	Y		15	13 1		21

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	276202	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	6330 - 7926	
01		4743 X	4456	-0-	-287	378 1	4078 2	Y		-0-			-0-
02		4292 X	3942	-0-	-350	320 1	3622 2	Y		-0-			-0-
03		4588 X	4175	-0-	-413	356 1	3819 2	Y		-0-			-0-
04		4358 X	4358	-0-	-0-	372 1	3986 2	Y		-0-			-0-
05		4464 X	4316	-0-	-148	380 1	3936 2	Y		-0-			-0-
06		4320 X	4113	-0-	-207	368 1	3745 2	Y		-0-			-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		WELL #:		101691	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	4900 - 5100	
PICKERING LUMBER COMPANY -C-				2									
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	108778	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5026 - 5070	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG		WELL #:		1	RRCID ->	253218	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4996 - 5202	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING		WELL #:		3	RRCID ->	256628	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	5024 - 5103	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211							
IRISH, B.				WELL #: 1	RRCID -> 213859	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6517	- 7374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113				CNTY: SHELBY			
FROST - TENAHA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261118	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6354	- 8590		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998				CNTY: SHELBY			
THOMAS FEE				WELL #: 1	RRCID -> 220253	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 9282	PERF. 5348	- 5464		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534				CNTY: SHELBY			
DAVIS SWD				WELL #: 3	RRCID -> 124892	COMPL. DATE 05/25/1987	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 7689	- 7693		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201				CNTY: SHELBY		
JANUARY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170084	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6583	- 6765	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818				CNTY: SHELBY		
HANSON				WELL #: 2	RRCID -> 174310	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6420	- 7554	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	893			Y	8	123
02	933 N	40	-0-	-893	-0-	40 2		Y	-0-	123
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	123
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	123
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	123
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	123

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.//		655818								
FROST LUMBER		WELL #:		1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6534 - 7564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	30	-0-	30	370	30 2		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	20	-0-	20	390	20 2		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	390			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	390			Y	NO RPT		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	360			Y	NO RPT		-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC				697121								
COOK		WELL #:		1D	RRCID ->	129669	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	5134 - 5186
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 T	RRCID ->	111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 - 8744
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651								
IRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7580 - 8682
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC				884518								
COCKRELL, E. W. UNIT I		WELL #:		1D	RRCID ->	094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	5050 - 5090
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2024								

JOAQUIN (TRIASSIC)				46597 925	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHELBY	
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11451 - 11457
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOAQUIN (WIENER)		46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 093715		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	83	-0-	-351	-0-	83 3	Y	-0-		13	
02	377 N	194	-0-	-183	-0-	194 3	Y	-0-		13	
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	Y	-0-		13	
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	Y	-0-		13	
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	Y	-0-		13	
06	960 N	213	-0-	-747	-0-	213 3	Y	-0-		13	

WIENER ESTATE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 217551		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606			
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	Y	-0-		-0-	
02	1276 N	1214	-0-	-62	-0-	1214 3	Y	-0-		-0-	
03	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282 3	Y	-0-		-0-	
04	1500 N	1282	-0-	-218	-0-	1282 3	Y	-0-		-0-	
05	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257 3	Y	-0-		-0-	
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	Y	-0-		-0-	

WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #: 3		RRCID -> 217555		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SEMPRA ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 219624		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

PRESTON-HART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219767		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150			
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 3	N	-0-		70	
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	67 3	N	-0-		70	
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		70	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446 3	N	10		80	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		80	
06	240 N	62	-0-	-178	-0-	62 3	N	-0-		80	

OX SHEER		WELL #: 2 C		RRCID -> 222016		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

R & M FARMS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222248		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	223124	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 6358 - 7924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45

R & M FARMS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	224192	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 7087 - 8630

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OKSHEER				WELL #:	3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 6427 - 8642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

R & M FARMS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	254122	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6488 - 9644

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

BOWLES ENERGY, INC.				084097								
WIENER ESTATE ET AL "X"				WELL #:	2 T	RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6272 - 6436

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
BLOUNT				WELL #:	3	RRCID ->	127809	COMPL. DATE	05/18/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6462 - 6500

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JOAQUIN (WIENER) TGNR EAST TEXAS II LLC BLOUNT		//CONT.// 46597 950 //CONT.// 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #: 4		RRCID -> 129660		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7177 - 7188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC LEGGETT GAS UNIT		846651 WELL #: 1		RRCID -> 222668		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8913		PERF. 6450 - 6570				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. YELLOW DOG GAS UNIT		924317 WELL #: 2		RRCID -> 239166		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 6493 - 8262				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244724		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 6593 - 8817				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) BROOKSTON ENERGY, INC. PICKERING LUMBER CO. -C-		46602 500 097353 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY						
		RRCID -> 286891		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 6069 - 6090						
01	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	114 2	1 9	1228	2	Y	2	2	1	3
02	1305 N	1251	-0-	-54	-0-	101 2	1 9	1148	2	Y	2	2	1	3
03	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	107 2	1 9	1147	2	Y	2	2	1	3
04	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	96 1	1 9	1025	2	Y	1	2	1	2
05	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	108 1	1 9	1119	2	Y	1			3
06	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	104 2	1 9	1057	2	Y	2	2	1	3

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	

46609 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
100138									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
2		281533		04/12/2016		9024		8378 - 8906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		

DISTRIC SWD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		3		286213		02/05/2019		4340	
PERF.								3790 - 4070	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		

DISTRIC SWD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		4		295283		03/06/2023		9000	
PERF.								7613 - 8816	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG	
JOAQUIN GAS UNIT "W"		1 C		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
				111275		04/07/1984		8806	
PERF.								6442 - 8744	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)		47020 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG	
CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
CASTLEBERRY		3		197948		07/28/1989		7900	
PERF.								7610 - 7615	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		

JOLIAT (TRAVIS PEAK)		47076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
PRINCE GAS UNIT		1		129949		02/10/1989		8089	
PERF.								7416 - 8070	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	21	

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)		47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
JONESVILLE A		WELL #: 4		RRCID -> 223444		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)		47215 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
JONESVILLE		WELL #: 21		RRCID -> 123807		COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406								
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JIREH		WELL #: 1		RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JIREH		WELL #: 3		RRCID -> 236729		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JIREH		WELL #: 4		RRCID -> 243577		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
POWDRILL		WELL #:		1	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	5099 -	5105	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	

BAPTIST FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF.	5105 -	5112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	

JOSSAC (PETTIT)				47342 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
RUDMAN				WELL #:	1	RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6460 -	6510
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	51	1	136	3	Y	-0-	26	
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	3	Y	-0-	26	
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	3	Y	-0-	26	
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	59	1	154	3	Y	-0-	26	
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	29	1	77	3	Y	-0-	26	
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	Y	-0-	26	

KARNACK (5240 HILL)				48132 750	ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HARRISON		
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC				660001										
MCKENZIE GAS LEASE				WELL #:	3	RRCID ->	284908	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	5473 -	5480
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	146	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/03/2024														

KENDRICK (JAMES)				48828 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
BROWN				WELL #:	1H	RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 -	14235
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-	113	
02	2233	X	341	-0-	-1892	-0-	341	2			N	-0-	113	
03	1829	X	708	-0-	-1121	-0-	708	2			N	-0-	113	
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	113	
05	2976	X	86	-0-	-2890	-0-	86	2			N	-0-	113	
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-	113	

FOUNTAIN EAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8508 -	14050
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	73	
02	638	N	488	-0-	-150	-0-	488	2			N	-0-	73	
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	73	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	
05	527	N	73	-0-	-454	-0-	73	2			N	-0-	73	
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-	73	

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8352 - 12779	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8188 - 9979	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
BURGESS		WELL #:		1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8218 - 10868	
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-		126
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-		126
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-		126
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-		126
05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-		126
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-		126

LEHMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF. N/A	
01	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	3148	2		N	-0-		57
02	3451 X	2828	-0-	-623	-0-	2828	2		N	-0-		57
03	3689 X	2452	-0-	-1237	-0-	2452	2		N	-0-		57
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-		57
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-		57
06	3060 X	2722	-0-	-338	-0-	2722	2		N	-0-		57

CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 8308 - 11298	
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1957	2	34 9	N	31		93
02	1363 N	916	-0-	-447	-0-	913	2	3 9	N	3		96
03	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2		N	-0-		96
04	1860 N	1214	-0-	-646	-0-	1214	2		N	-0-		96
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		96
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		96

RIPPY OIL COMPANY				712938								
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8300 - 8447	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
KENDRICK		WELL #:		1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8235 - 13929	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	208	1	3879	2	N	-0-	103
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	168	1	2920	2	N	-0-	103
03		3069 X	1140	-0-	-1929	-0-	53	1	1087	2	N	-0-	103
04		2970 X	48	-0-	-2922	-0-	2	1	46	2	N	-0-	103
05		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	284	1	6217	2	N	3	106
06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	200	1	3958	2	N	2	108
							3	9					
							2	9					

CRAZY HORSE		WELL #:		1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8260 - 14748	
01		2759 X	2194	-0-	-565	-0-	67	1	2127	2	N	-0-	180
02		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	170	1	3635	2	N	-0-	180
03		2759 X	2491	-0-	-268	-0-	116	1	2375	2	N	-0-	180
04		2670 X	1114	-0-	-1556	-0-	37	1	1077	2	N	-0-	180
05		2759 X	2331	-0-	-428	-0-	117	1	2214	2	N	-0-	180
06		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	165	1	3483	2	N	-0-	180

SITTING BULL		WELL #:		1	RRCID ->	185332	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8338 - 13500	
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	N	-0-	103
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	116	1	2024	2	N	-0-	103
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	2	N	-0-	103
04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	89	1	2034	2	N	-0-	103
05		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	122	1	2678	2	N	-0-	103
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	92	1	1824	2	N	-0-	103

SOARING EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	188226	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8380 - 13280	
01		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	340	1	6331	2	N	-0-	96
02		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	311	1	5419	2	N	2	98
03		5642 X	2491	-0-	-3151	-0-	116	1	2373	2	N	2	100
04		5460 X	1717	-0-	-3743	-0-	72	1	1645	2	N	-0-	100
05		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	370	1	8094	2	N	6	106
06		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	326	1	6464	2	N	5	111
							7	9					
							6	9					

SKY CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300	
01		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	202	1	3757	2	N	-0-	25
02		3886 X	3518	-0-	-368	-0-	191	1	3327	2	N	-0-	25
03		4154 X	1763	-0-	-2391	-0-	82	1	1679	2	N	2	27
04		4020 X	87	-0-	-3933	-0-	4	1	83	2	N	-0-	27
05		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	215	1	4710	2	N	2	29
06		3840 X	2933	-0-	-907	-0-	141	1	2792	2	N	-0-	29
							2	9					

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	80	1	2538	2	N	-0-	95
02		2320 X	1970	-0-	-350	-0-	88	1	1882	2	N	-0-	95
03		2480 X	1901	-0-	-579	-0-	88	1	1811	2	N	2	97
							2	9					
04		2400 X	106	-0-	-2294	-0-	4	1	102	2	N	-0-	97
05		3100 N	3293	-0-	193	193	165	1	3128	2	N	-0-	97
06		2484 N	2291	-0-	-193	-0-	104	1	2187	2	N	-0-	97

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710													

01		3100 N	2421	-0-	-679	399	123	1	2298	2	N	-0-	54
02		2554 N	2155	-0-	-399	-0-	117	1	2038	2	N	-0-	54
03		2418 N	1121	-0-	-1297	-0-	52	1	1069	2	N	-0-	54
04		2340 N	1409	-0-	-931	-0-	59	1	1350	2	N	-0-	54
05		2294 N	2120	-0-	-174	-0-	93	1	2027	2	N	-0-	54
06		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	139	1	2763	2	N	-0-	54

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061													

01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	100	1	1867	2	N	-0-	152
02		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	138	1	2410	2	N	-0-	152
03		2480 N	1303	-0-	-1177	-0-	61	1	1242	2	N	-0-	152
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	152
05		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	126	1	2765	2	N	-0-	152
06		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2287	2	N	-0-	152

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164													

01		3379 X	3148	-0-	-231	-0-	160	1	2988	2	N	-0-	74
02		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	172	1	2989	2	N	3	77
							3	9					
03		3193 X	1798	-0-	-1395	-0-	84	1	1714	2	N	-0-	77
04		3090 X	2042	-0-	-1048	-0-	85	1	1955	2	N	2	79
							2	9					
05		3379 X	3320	-0-	-59	-0-	145	1	3175	2	N	-0-	79
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	163	1	3239	2	N	-0-	79

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462													

01		3348 X	2905	-0-	-443	-0-	148	1	2757	2	N	-0-	37
02		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	191	1	3323	2	N	-0-	37
03		3627 X	1413	-0-	-2214	-0-	66	1	1347	2	N	-0-	37
04		3510 X	1443	-0-	-2067	-0-	60	1	1383	2	N	-0-	37
05		3751 X	3055	-0-	-696	-0-	134	1	2921	2	N	-0-	37
06		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	182	1	3609	2	N	-0-	37

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280													

01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	169	1	3152	2	N	-0-	35
02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	177	1	3076	2	N	-0-	35
03		3286 X	1653	-0-	-1633	-0-	77	1	1576	2	N	-0-	35
04		3180 X	1507	-0-	-1673	-0-	63	1	1444	2	N	-0-	35
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	159	1	3484	2	N	-0-	35
06		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	208	1	4120	2	N	-0-	35

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8000 - 14350
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	112 1	3535 2	N	3			60
						3 9						
02	2958 X	2371	-0-	-587	-0-	105 1	2266 2	N	-0-			60
03	3131 X	1137	-0-	-1994	-0-	53 1	1084 2	N	-0-			60
04	3420 X	2414	-0-	-1006	-0-	81 1	2333 2	N	-0-			60
05	3534 X	2912	-0-	-622	-0-	146 1	2766 2	N	-0-			60
06	3420 X	2465	-0-	-955	-0-	111 1	2354 2	N	-0-			60
WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8674 - 12645
01	3100 N	3669	-0-	569	569	113 1	3556 2	N	-0-			153
02	2900 N	2488	-0-	-412	157	111 1	2377 2	N	-0-			153
03	462 N	305	-0-	-157	-0-	14 1	291 2	N	-0-			153
04	2220 X	793	-0-	-1427	-0-	26 1	765 2	N	2			155
						2 9						
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	159 1	3016 2	N	-0-			155
06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	111 1	2354 2	N	-0-			155
THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902
01	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	90 1	1682 2	N	-0-			136
02	1972 N	1688	-0-	-284	-0-	92 1	1596 2	N	-0-			136
03	1798 N	536	-0-	-1262	-0-	25 1	511 2	N	-0-			136
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			136
05	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	129 1	2808 2	N	-0-			136
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	120 1	2375 2	N	-0-			136
LOOKING GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	216007	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	12296 - 13000
01	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	363 1	6757 2	N	-0-			36
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	343 1	5971 2	N	-0-			36
03	6696 X	3347	-0-	-3349	-0-	156 1	3191 2	N	-0-			36
04	6480 X	4307	-0-	-2173	-0-	180 1	4127 2	N	-0-			36
05	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	383 1	8365 2	N	-0-			36
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	356 1	7067 2	N	3			39
						3 9						
NIGHT SPIRIT		WELL #:		1	RRCID ->	216008	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8485 - 14200
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	99 1	1837 2	N	-0-			59
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	128 1	2220 2	N	-0-			59
03	992 N	735	-0-	-257	-0-	34 1	701 2	N	-0-			59
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			59
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	76 1	1666 2	N	-0-			59
06	3000 N	3052	-0-	52	52	147 1	2905 2	N	-0-			59
WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731
01	4309 X	3444	-0-	-865	-0-	175 1	3269 2	N	-0-			115
02	3770 X	3583	-0-	-187	-0-	195 1	3388 2	N	-0-			115
03	4030 X	1807	-0-	-2223	-0-	85 1	1722 2	N	-0-			115
04	3900 X	2109	-0-	-1791	-0-	88 1	2021 2	N	-0-			115
05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	212 1	4634 2	N	-0-			115
06	3720 X	3375	-0-	-345	-0-	162 1	3213 2	N	-0-			115

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410	-	14280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3007 N	2530	-0-	-477	-0-	77 1	2453 2	N	-0-			78	
02		2291 N	2282	-0-	-9	-0-	101 1	2181 2	N	-0-			78	
03		3038 X	908	-0-	-2130	-0-	42 1	866 2	N	-0-			78	
04		2940 X	1565	-0-	-1375	-0-	52 1	1513 2	N	-0-			78	
05		3038 X	2530	-0-	-508	-0-	127 1	2403 2	N	-0-			78	
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	136 1	2870 2	N	-0-			78	

KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364	-	14282
01		2790 X	2628	-0-	-162	-0-	134 1	2494 2	N	-0-			145	
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	167 1	2915 2	N	-0-			145	
03		2790 X	1491	-0-	-1299	-0-	70 1	1421 2	N	-0-			145	
04		2700 X	136	-0-	-2564	-0-	6 1	130 2	N	-0-			145	
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	154 1	3366 2	N	2			147	
							2 9							
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	148 1	2938 2	N	3			150	
							3 9							

TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510	-	13240
01		6572 X	6262	-0-	-310	-0-	319 1	5943 2	N	-0-			62	
02		6177 X	5747	-0-	-430	-0-	312 1	5435 2	N	-0-			62	
03		6603 X	2899	-0-	-3704	-0-	135 1	2764 2	N	-0-			62	
04		6390 X	4528	-0-	-1862	-0-	189 1	4339 2	N	-0-			62	
05		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	331 1	7246 2	N	-0-			62	
06		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	321 1	6359 2	N	-0-			62	

LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317	-	13961
01		5177 X	4872	-0-	-305	-0-	248 1	4624 2	N	-0-			115	
02		4872 X	4324	-0-	-548	-0-	235 1	4089 2	N	-0-			115	
03		5208 X	2152	-0-	-3056	-0-	100 1	2052 2	N	-0-			115	
04		5040 X	4676	-0-	-364	-0-	195 1	4481 2	N	-0-			115	
05		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	306 1	6690 2	N	-0-			115	
06		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	251 1	4971 2	N	-0-			115	

MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	10/12/2022	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7566	-	13765
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	62 1	1147 2	N	-0-			74	
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	87 1	1516 2	N	-0-			74	
03		961 N	508	-0-	-453	-0-	24 1	484 2	N	-0-			74	
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			74	
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	60 1	1316 2	N	-0-			74	
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	51 1	1009 2	N	-0-			74	

RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476	-	14419
01		5580 X	5261	-0-	-319	-0-	268 1	4993 2	N	-0-			37	
02		5510 X	5342	-0-	-168	-0-	290 1	5052 2	N	-0-			37	
03		6076 X	2262	-0-	-3814	-0-	106 1	2156 2	N	-0-			37	
04		5880 X	5095	-0-	-785	-0-	213 1	4882 2	N	-0-			37	
05		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	285 1	6227 2	N	-0-			37	
06		5520 X	5375	-0-	-145	-0-	258 1	5117 2	N	-0-			37	

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	255 1	4747 2	N	-0-		110
02		4234 X	2992	-0-	-1242	-0-	163 1	2829 2	N	-0-		110
03		4526 X	2273	-0-	-2253	-0-	106 1	2167 2	N	-0-		110
04		4380 X	2434	-0-	-1946	-0-	102 1	2332 2	N	-0-		110
05		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	271 1	5937 2	N	-0-		110
06		4380 X	4335	-0-	-45	-0-	208 1	4127 2	N	-0-		110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219												
01		3317 X	2666	-0-	-651	-0-	136 1	2530 2	N	-0-		110
02		2842 X	1337	-0-	-1505	-0-	73 1	1264 2	N	-0-		110
03		3038 X	569	-0-	-2469	-0-	27 1	542 2	N	-0-		110
04		2940 X	2013	-0-	-927	-0-	84 1	1929 2	N	-0-		110
05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	166 1	3638 2	N	-0-		110
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	138 1	2746 2	N	-0-		110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254												
01		1178 N	350	-0-	-828	-0-	18 1	332 2	N	-0-		66
02		899 N	878	-0-	-21	-0-	48 1	830 2	N	-0-		66
03		1178 N	298	-0-	-880	-0-	14 1	284 2	N	-0-		66
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		66
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	60 1	1310 2	N	-0-		66
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	42 1	837 2	N	-0-		66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225												
01		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	132 1	2463 2	N	-0-		131
02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	134 1	2337 2	N	-0-		131
03		2635 N	1164	-0-	-1471	-0-	54 1	1110 2	N	-0-		131
04		2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-		131
05		3100 N	3169	-0-	69	69	139 1	3030 2	N	-0-		131
06		2446 N	2377	-0-	-69	-0-	114 1	2263 2	N	-0-		131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344												
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	N	-0-		54
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-		54
03		93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 2	N	-0-		54
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		54
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	N	-0-		54
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-		54

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424												
01		17546 X	2704	-0-	-14842	-0-	138 1	2566 2	N	-0-		2
02		3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-			N	-0-		2
03		3379 X	682	-0-	-2697	-0-	32 1	650 2	N	-0-		2
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		2
05		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	155 1	3377 2	N	4		6
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	4 9		N	-0-		6

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES)												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BLACK HAWK //CONT.// 801643												
WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		48174 X	2601	-0-	-45573	-0-		133	1	2468	2	3
02		45066 X	-0-	-0-	-45066	-0-					N	3
03		748 X	748	-0-	-0-	-0-		35	1	713	2	3
04		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	3
05		4247 X	2291	-0-	-1956	-0-		100	1	2191	2	3
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	3

STANDING PINE												
WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 8569												
01		13550 X	2738	-0-	-10812	-0-		139	1	2597	2	2
02		15718 X	-0-	-0-	-15718	-0-		2	9		N	2
03		16802 X	433	-0-	-16369	-0-		20	1	413	2	2
04		16260 X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	2
05		16802 X	1838	-0-	-14964	-0-		80	1	1758	2	2
06		16260 X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-

SYDRI OPERATING, LLC												
MAST GAS UNIT 833597												
WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	50
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	50
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-		52	1	304	2	50
05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		400	1	1774	2	50
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		270	1	1137	2	50

TEAM OPERATING, L.L.C.												
BERT 840878												
WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365												
01		3224 X	3057	-0-	-167	-0-		155	1	2902	2	24
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		175	1	2922	2	24
03		3069 X	2934	-0-	-135	-0-		200	1	2734	2	24
04		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		224	1	2912	2	24
05		3317 X	3238	-0-	-79	-0-		256	1	2962	2	42
06		3210 X	2809	-0-	-401	-0-		20	9	243	1	42

OSCAR												
WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527												
01		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-		248	1	4538	2	44
02		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-		261	1	4328	2	44
03		4123 X	4039	-0-	-84	-0-		285	1	3754	2	44
04		3990 X	3858	-0-	-132	-0-		278	1	3580	2	44
05		4123 X	3484	-0-	-639	-0-		276	1	3208	2	44
06		3990 X	3268	-0-	-722	-0-		290	1	2978	2	44

KENDRICK (TRAVIS PEAK)												
BARNETT ENERGY, INC. 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
KENDRICK, T.J. GAS UNIT 051290												
WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2024 - WELL PLUGGED 02/23/24												

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		48828 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC										100308											
GREER, THOMAS B.										WELL #:		1		RRCID -> 196754		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9364 - 9979	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130							

SONERRA RESOURCES CORPORATION										801643											
TROY										WELL #:		1		RRCID -> 256443		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9161 - 10922	
01	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	127	1	2361	2	N	2		55							
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	131	1	2286	2	N	-0-		55							
03	2635	N	1156	-0-	-1479	-0-	54	1	1102	2	N	-0-		55							
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-		55							
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	131	1	2865	2	N	-0-		55							
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	130	1	2550	2	N	3		58							

SEVEN FEATHERS										WELL #:		1		RRCID -> 257715		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9113 - 11397	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	135 1	-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

KILDARE (COTTON VALLEY)										49204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
PEGASI OPERATING INC.										650623											
OAKLAND CORP.										WELL #:		2		RRCID -> 090865		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9826 - 9880	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

DAVIS										WELL #:		1		RRCID -> 097480		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9724 - 9786	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							

DAVIS										WELL #:		2		RRCID -> 198348		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10492		PERF. 9738 - 9966	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46							

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
 FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	250	1	2632	2	Y	-0-				3
02	DLQ G-10	2659	-0-	2659	2659	222	1	2437	2	Y	-0-				3
03	4995 X	2336	-0-	-2659	-0-	229	1	2107	2	Y	-0-				3
04	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	213	1	2376	2	Y	-0-				3
05	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	222	1	2452	2	Y	-0-				3
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	257	1	2615	2	Y	-0-				3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4464 X	3722	-0-	-742	-0-	311	1	3411	2	N	-0-				17
02	4176 X	3653	-0-	-523	-0-	313	1	3340	2	N	-0-				17
03	4371 X	3583	-0-	-788	-0-	306	1	3277	2	N	-0-				17
04	4230 X	3943	-0-	-287	-0-	327	1	3616	2	N	-0-				17
05	4030 X	3978	-0-	-52	-0-	335	1	3643	2	N	-0-				17
06	3780 X	3524	-0-	-256	-0-	325	1	3163	2	N	33				50

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4402 X	4018	-0-	-384	-0-	1085	1	2925	2	N	7				27
02	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	1041	1	3184	2	N	1				28
03	4402 X	4314	-0-	-88	-0-	1113	1	3193	2	N	7				35
04	4260 X	4086	-0-	-174	-0-	1070	1	3010	2	N	5				40
05	4402 X	4240	-0-	-162	-0-	1113	1	3127	2	N	-0-				40
06	4260 X	3829	-0-	-431	-0-	1043	1	2786	2	N	-0-				40

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	N	-0-				62
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	N	10				72
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	65	1	717	2	N	-0-				72
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	700	2	N	3				75
05	868 N	825	-0-	-43	-0-	67	1	755	2	N	3				78
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	65	1	656	2	N	-0-				78

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5301 X	4033	-0-	-1268	-0-	344	1	3689	2	Y	-0-				8
02	DLQ G-10	6099	-0-	6099	6099	496	1	5603	2	Y	-0-				8
03	12306 X	6207	-0-	-6099	-0-	521	1	5686	2	Y	-0-				8
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	327	1	3844	2	Y	-0-				8
05	6510 X	4579	-0-	-1931	-0-	383	1	4196	2	Y	-0-				8
06	6300 X	4148	-0-	-2152	-0-	377	1	3771	2	Y	-0-				8

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878												
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1519 N	1138	-0-	-381	-0-	99	1	1039	2	Y	2
02	DLQ	G-10	817	-0-	817	817	65	1	752	2	Y	2
03		1399 X	582	-0-	-817	-0-	51	1	531	2	Y	2
04		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	102	1	1058	2	Y	2
05		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	148	1	1619	2	Y	-0-
06		1110 X	638	-0-	-472	-0-	59	1	579	2	Y	-0-

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000												
01		4030 X	3832	-0-	-198	-0-	324	1	3508	2	Y	7
02	DLQ	G-10	924	-0-	924	924	73	1	849	2	Y	9
03		3840 X	2916	-0-	-924	-0-	247	1	2669	2	Y	9
04		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	331	1	3629	2	Y	9
05		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	336	1	3653	2	Y	10
06		3720 X	3633	-0-	-87	-0-	344	1	3281	2	Y	17

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101												
01		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	312	1	3366	2	N	39
02		2755 X	2641	-0-	-114	-0-	221	1	2398	2	N	59
03		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	252	1	2763	2	N	59
04		2850 X	2772	-0-	-78	-0-	223	1	2546	2	N	62
05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	319	1	3562	2	N	62
06		2850 X	2831	-0-	-19	-0-	253	1	2578	2	N	62

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121												
01		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	332	1	2260	2	N	17
02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	314	1	2140	2	N	17
03		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	360	1	2504	2	N	17
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	321	1	2278	2	N	17
05		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	381	1	2604	2	N	17
06		2760 N	2202	-0-	-558	-0-	265	1	1937	2	N	17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016												
01		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	303	1	3403	2	Y	7
02	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	2381	201	1	2168	2	Y	18
03		6029 X	3648	-0-	-2381	-0-	304	1	3344	2	Y	18
04		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	185	1	2083	2	Y	18
05		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	389	1	4355	2	Y	20
06		3360 X	2754	-0-	-606	-0-	238	1	2516	2	Y	20

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		186717											
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 291617		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

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

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
SCHLACHTER, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 126288		COMPL. DATE 01/06/1988		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORGAN, IMOGENE		WELL #: 1A		RRCID -> 276717		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026					
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.)		51894 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK					
BOWLES ENERGY, INC.		084097											
JONES, W. J.		WELL #: 6		RRCID -> 297032		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 7135					
*04	390	13	-0-	-377	-0-	13	2		N	-0-		-0-	
*05	DELQ PR	21	-0-	21	-21	21	2		N	-0-		-0-	
*06	390	50	-0-	-340	-0-	50	2		N	-0-		-0-	

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243264		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BURTON		WELL #: 2H		RRCID -> 244661		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452					
*08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5718	3	43	9	N	39	179
*09	3270	X	1215	-0-	-2055	-0-	1215	3			N	-0-	145
*10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	145
*11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-	145
*12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-	145
*01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-	145
*02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-	145
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
*11		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3	N	-0-		109
*12		4526 X	4400	-0-	-126	-0-	4400	3	N	-0-		109
*01		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3	N	-0-		109
*02		4582 X	1122	-0-	-3460	-0-	1122	3	N	-0-		109
*03		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-		109
*04		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-		109
*05		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-		109
06		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-		109

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830												
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	13		58
02		899 N	254	-0-	-645	-0-	252	3	N	2		60
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		60
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		60
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945												
01		4247 X	3135	-0-	-1112	-0-	3135	3	N	-0-		155
02		3973 X	771	-0-	-3202	-0-	741	3	N	27		182
03		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-		182
04		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-		182
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		182
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-		182

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135												
01		7998 X	7478	-0-	-520	-0-	7411	3	N	61		261
02		8062 X	2022	-0-	-6040	-0-	2003	3	N	17	177 1	101
03		8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-			N	-0-	62 1	39
04		8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-			N	-0-		39
05		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-		39
06		7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-			N	-0-		39

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400												
01		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-		37
02		3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-			N	-0-		37
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772												
01		5890 X	5593	-0-	-297	-0-	5593	3	N	-0-		64
02		5510 X	1375	-0-	-4135	-0-	1375	3	N	-0-		64
03		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-		64
04		5700 X	4400	-0-	-1300	-0-	4400	3	N	-0-		64
05		5890 X	3945	-0-	-1945	-0-	3945	3	N	-0-		64
06		5400 X	1239	-0-	-4161	-0-	1229	3	N	9	10 9	73

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HENNDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688 X	6636	-0-	-1052	-0-	244	1	6341	3	N	46		205
02	7395 X	1909	-0-	-5486	-0-	51	9	1809	3	N	4		209
03	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-	96	1			N		117 1	92
04	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-	4	9			N			92
05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N			92
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N			92

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839													
01	7657 X	7252	-0-	-405	-0-	267	1	6941	3	N	40		163
02	7801 X	2034	-0-	-5767	-0-	44	9	1926	3	N	5		168
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	102	1			N			168
04	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-	6	9			N			168
05	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N			168
06	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					N			168

CLEMMENTS GUL WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743													
01	8463 X	6812	-0-	-1651	-0-	6812	3			N	-0-		35
02	8294 X	1860	-0-	-6434	-0-	1860	3			N	-0-		35
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-		35
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-		35
05	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-		35
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-		35

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604													
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		97
02	522 N	93	-0-	-429	-0-	93	2			N	-0-		97
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	107		204
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	95	170 1	129
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129

CLEMMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775													
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-		95
02	1015 N	1008	-0-	-7	-0-	1008	2			N	-0-		95
03	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-		95
04	1050 N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-		95
05	1085 N	694	-0-	-391	-0-	694	2			N	-0-		95
06	990 N	687	-0-	-303	-0-	687	2			N	-0-		95

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8246 X	5029	-0-	-3217	-0-	4986	3	43	9	Y	39					104
02		7221 X	6115	-0-	-1106	-0-	6051	3	64	9	Y	58	108	1			54
03		7719 X	6020	-0-	-1699	-0-	5964	3	56	9	Y	51					105
04		7320 X	5683	-0-	-1637	-0-	5630	3	53	9	Y	48	104	1			49
*05		6541 X	5913	-0-	-628	-0-	5861	3	52	9	Y	47					96
06		6330 X	5667	-0-	-663	-0-	5617	3	50	9	Y	45	106	1			35

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

01		9269 X	5651	-0-	-3618	-0-	5622	3	29	9	Y	26					68
02		8671 X	6866	-0-	-1805	-0-	6823	3	43	9	Y	39	72	1			35
03		9269 X	6762	-0-	-2507	-0-	6725	3	37	9	Y	34					69
04		8220 X	6384	-0-	-1836	-0-	6349	3	35	9	Y	32	70	1			31
*05		7347 X	6677	-0-	-670	-0-	6643	3	34	9	Y	31					62
06		7110 X	6367	-0-	-743	-0-	6334	3	33	9	Y	30	71	1			21

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

01		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5755	3	94	9	N	85					116
02		4901 X	4528	-0-	-373	-0-	4429	3	99	9	N	90	168	1			38
03		5239 X	3303	-0-	-1936	-0-	3228	3	75	9	N	68					106
04		5070 X	4388	-0-	-682	-0-	4290	3	98	9	N	89	172	1			23
*05		5239 X	2384	-0-	-2855	-0-	2327	3	57	9	N	52					75
06		5070 X	4566	-0-	-504	-0-	4468	3	98	9	N	89					164

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

01		2356 X	2342	-0-	-14	-0-	2273	3	69	9	N	63					150
02		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2125	3	209	9	N	190	178	1			162
03		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2145	3	129	9	N	117	172	1			107
04		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2418	3	200	9	N	182	171	1			118
*05		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2888	3	161	9	N	146	171	1			93
06		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2382	3	140	9	N	127	175	1			45

COOK EXPLORATION CO. 174337
 BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2775	2	22	9	N	20					167
02		1450 X	892	-0-	-558	-0-	848	2	44	9	N	40					207
03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	11					218
04		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	183	1			35
05		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					35
06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					35

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																	
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAULCONER ENERGY, LLC 263648																	
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726																	
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	2	Y	-0-					-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	-0-					-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599																	
01		1116 N	819	-0-	-297	-0-	324	1	495	2	Y	-0-					-0-
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	362	1	731	2	Y	-0-					-0-
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	426	1	996	2	Y	-0-					-0-
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	246	1	1090	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	388	1	1099	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
06		3000 N	5507	-0-	2507	2507	449	1	5056	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2024																	

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559																	
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	Y	-0-					-0-
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	Y	-0-					-0-
04		480 N	91	-0-	-389	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
05		558 N	209	-0-	-349	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
06		540 N	187	-0-	-353	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519																	
01		1209 X	1045	-0-	-164	-0-	271	1	766	2	Y	7	7	8			7
							8	9									
02		1247 X	877	-0-	-370	-0-	243	1	608	2	Y	24	19	1	5	8	7
							26	9									
03		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	334	1	1089	2	Y	17	3	8			21
							19	9									
04		1020 N	879	-0-	-141	-0-	198	1	668	2	Y	12					33
							13	9									
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	349	1	1576	2	Y	-0-					33
*06		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	338	1	1017	2	Y	-0-	21	1			12

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	93	1	925	2	Y	2	2 8	1
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	91	1	912	2	Y	4	3 1 1 8	1
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	101	1	1058	2	Y	3	1 8	3
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	69	1	704	2	Y	2	1 8	4
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	109	1	1460	2	Y	1	1 8	4
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	118	1	1326	2	Y	1	3 1	2

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504													
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-		-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	4	293	2	Y	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	Y	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-		-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740													
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	67	1	668	2	Y	1	1 8	2
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	73	1	739	2	Y	7	6 1 1 8	2
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	914	2	Y	4		6
04	720 N	633	-0-	-87	-0-	56	1	573	2	Y	4	1 8	9
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1392	2	Y	2	2 8	9
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	105	1	1186	2	Y	-0-	6 1	3

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578													
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	39	1	389	2	Y	13	13 8	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	434	2	Y	9	9 8	-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	494	2	Y	6	6 8	-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	66	1	672	2	Y	-0-		-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	852	2	Y	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	Y	-0-		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	406	1	1473	2	Y	15	15	8	5
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	423	1	1650	2	Y	24	14	1 10 8	5
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	451	1	2138	2	Y	16	6	8	15
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	334	1	1932	2	Y	10	2	8	23
05	3100 N	3343	-0-	243	243	449	1	2891	2	Y	3	3	8	23
06	3000 N	3229	-0-	229	472	513	1	2715	2	Y	1	15	1 1 8	8
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544														
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	491	1	2404	2	Y	13	13	8	-0-
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	523	1	2852	2	Y	9	9	8	-0-
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	547	1	2906	2	Y	6	6	8	-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	290	1	2975	2	Y	2	2	8	-0-
05	2790 X	2541	-0-	-249	-0-	403	1	2134	2	Y	4	4	8	-0-
06	2700 X	2321	-0-	-379	-0-	462	1	1858	2	Y	1	1	8	-0-
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501														
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	49	1	488	2	Y	2	2	8	2
02	522 N	484	-0-	-38	-0-	43	1	433	2	Y	7	6	1 1 8	2
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	40	1	420	2	Y	5	1	8	6
04	510 N	335	-0-	-175	-0-	29	1	300	2	Y	5	1	8	10
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	Y	1	1	8	10
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	Y	-0-	6	1	4
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304														
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	426	1	3902	2	Y	67	67	8	13
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	539	1	4100	2	Y	73	31	1 43 8	12
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	827	1	4983	2	Y	47	27	8	32
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	498	1	3328	2	Y	40	22	8	50
05	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	782	1	6626	2	Y	36	36	8	50
06	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	901	1	6240	2	Y	6	33	1 5 8	18

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//														52002 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION														742143											
CULLEN HEIRS														WELL #:	4H	RRCID ->	265226	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10617	-	13470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01		5022 X	3627	-0-	-1395	-0-	837	1	2724	2	Y	60	52	1	9	8	18								
							66	9																	
02		4698 X	4674	-0-	-24	-0-	1189	1	3384	2	Y	92	72	1	6	8	32								
							101	9																	
03		5022 X	4925	-0-	-97	-0-	1269	1	3556	2	Y	91	88	1	1	8	34								
							100	9																	
04		4560 X	3457	-0-	-1103	-0-	739	1	2653	2	Y	59	68	1			25								
							65	9																	
05		4991 X	3460	-0-	-1531	-0-	672	1	2776	2	Y	11	18	1	2	8	16								
							12	9																	
06		4830 X	4270	-0-	-560	-0-	1209	1	3059	2	Y	2	16	1	2	8	-0-								
							2	9																	

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)														52002 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
FAULCONER ENERGY, LLC														263648											
WHITE-DAVID														WELL #:	1	RRCID ->	100274	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7351	-	7360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	115	1	1148	2	Y	6	6	8			4								
							7	9																	
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	2	Y	13	9	1	4	8	4								
							14	9																	
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	125	1	1314	2	Y	9	3	8			10								
							10	9																	
04		1230 N	753	-0-	-477	-0-	66	1	678	2	Y	8	3	8			15								
							9	9																	
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	122	1	1636	2	Y	5	5	8			15								
							6	9																	
06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	150	1	1683	2	Y	1	10	1	1	8	5								
							1	9																	

SUGGS, MARGARET														WELL #:	4	RRCID ->	182476	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7405	-	7416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	66	1	652	2	Y	6	6	8			2								
							7	9																	
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	75	1	753	2	Y	10	6	1	4	8	2								
							11	9																	
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	83	1	869	2	Y	6	2	8			6								
							7	9																	
04		690 N	514	-0-	-176	-0-	45	1	465	2	Y	4					10								
							4	9																	
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	85	1	1149	2	Y	-0-					10								
							100	1	1123	2	Y	-0-	6	1			4								
*06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-																			

BLACK-CLARK														WELL #:	1	RRCID ->	197174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7424	-	7434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-											
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-											
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-											
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-											
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-											
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-											

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA)				52002 400	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC				186717								
MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 285543	COMPL. DATE 04/21/2018	TOTAL DEPTH 10835	PERF. 6857	-	6887		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)				52002 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRISON					
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC				600971								
BOWERS GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 016243	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6940	-	6971		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
BUSSEY-DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 016244	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 7037	PERF. 6952	-	6980		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
HALL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6931	PERF. 6836	-	6862		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
HUFFMAN GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 016246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6854	-	6884		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
ISAM GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016247	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 6757	-	6780		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 6932															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6894													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939													
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948													
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866													
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929													
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
PIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297																	
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709																	
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032																	
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.)		52002 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC		600971										
DAVIS, L. F. 3		WELL #: 61IW		RRCID -> 202023		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 5		WELL #: 63IW		RRCID -> 202124		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4		WELL #: 62IW		RRCID -> 202125		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090860		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158244		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097										
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197338		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668				
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097								
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	199959	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8041 - 8696
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	199962	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	0 - 8629
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-		5
02	87 N	37	-0-	-50	-0-	37	2		N	-0-		5
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		5
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		5
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		5
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	203560	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7759 - 8648
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
02	145 N	41	-0-	-104	-0-	41	2		N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7722 - 8498
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-
02	464 N	106	-0-	-358	-0-	106	2		N	-0-		-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080 - 8244
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-		45
02	87 N	25	-0-	-62	-0-	25	2		N	-0-		45
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		45
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		45
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		45
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222120	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7972 - 8284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
WILLIAMS, T.G. ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 139676	COMPL. DATE 07/27/1991	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7580	-	7916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1591 3	98 9	N	89	206
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1877 3	129 9	N	117	150
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2045 3	138 9	N	125	128
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1882 3	120 9	N	109	94
*05		2139 N	1603	-0-	-536	-0-	1459 3	144 9	N	131	87
06		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	131	61

WILLIAMS, T.G. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 139856	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7600	-	8040		
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1018 3	39 9	N	35	97
02		493 N	409	-0-	-84	-0-	405 3	4 9	N	4	101
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	372 3	48 9	N	44	145
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1335 3	41 9	N	37	44
*05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1194 3	43 9	N	39	83
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2021 3	39 9	N	35	118

CLEMENTS, MARY			WELL #: 1	RRCID -> 202508	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8204	-	8564		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

FAULCONER ENERGY, LLC			263648								
WILLIAMS, IVY HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 077107	COMPL. DATE 05/19/1978	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 8274	-	8696		
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	245 2	Y	-0-	-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 2	Y	-0-	-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	38 1	392 2	Y	-0-	-0-
04		270 N	206	-0-	-64	-0-	18 1	188 2	Y	-0-	-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	Y	-0-	-0-
06		300 N	207	-0-	-93	-0-	17 1	190 2	Y	-0-	-0-

SUGGS, MARGARET			WELL #: 1	RRCID -> 082235	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8197	-	8633		
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-	-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	2 1	18 2	Y	3	1
							3 9				
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	1
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	Y	-0-	1
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-	1
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	-0-	-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 085696	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7508	-	8730		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
TECARO WOOD		WELL #:		1R	RRCID ->	111885	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7448 - 8243	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38 1	381 2	Y	5	5	8		7
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	45 1	458 2	Y	22	18	1	4 8	7
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28 1	299 2	Y	3	1	8		9
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	48 1	494 2	Y	9	3	8		15
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	404 2	Y	5	5	8		15
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	64 1	723 2	Y	1	10	1	1 8	5

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		3	RRCID ->	124351	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	7384 - 8774	
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	41 1	403 2	Y	-0-				-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	45 1	455 2	Y	-0-				-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	142 1	710 2	Y	-0-				-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	120 1	359 2	Y	-0-				-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	205 1	927 2	Y	-0-				-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	221 1	646 2	Y	-0-				-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	125105	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	7395 - 7956	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PITTS, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	125427	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7385 - 8845	
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	401 1	1162 2	Y	-0-				-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	357 1	1171 2	Y	-0-				-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	421 1	1457 2	Y	-0-				-0-
04	1500 N	980	-0-	-520	-0-	233 1	739 2	Y	7	7	8		-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	373 1	1623 2	Y	11	11	8		-0-
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	433 1	1531 2	Y	1	1	8		-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	126546	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7358 - 8716	
01	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	965 1	6685 2	Y	14	14	8		5
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	722 1	4999 2	Y	22	12	1	10 8	5
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	357 1	2685 2	Y	10	4	8		11
04	1050 X	50	-0-	-1000	-0-	4 1	38 2	Y	7				18
05	1085 X	252	-0-	-833	-0-	26 1	226 2	Y	-0-				18
06	1050 X	315	-0-	-735	-0-	34 1	281 2	Y	-0-	12	1		6

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
PITTS, HENRY		WELL #:		3	RRCID -> 128157		COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8297 - 8750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	341	1	770	2	Y	7	7	8		3
02	1218 N	1058	-0-	-160	-0-	325	1	719	2	Y	13	8	1	5 8	3
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	376	1	969	2	Y	9	3	8		9
04	1080 N	729	-0-	-351	-0-	211	1	509	2	Y	8	3	8		14
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	357	1	1368	2	Y	5	5	8		14
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	402	1	1185	2	Y	1	9	1	1 8	5

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		4	RRCID -> 134955		COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	8581 - 8808			
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	2	Y	-0-				-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-				-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-				-0-
04	180 N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	5	1	54	2	Y	-0-				-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		5	RRCID -> 137766		COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	7324 - 8682			
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	731	1	5156	2	Y	-0-				-0-
02	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	764	1	5462	2	Y	-0-				-0-
03	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	813	1	6258	2	Y	-0-				-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	421	1	2966	2	Y	7	7	8		-0-
05	2108 X	1498	-0-	-610	-0-	247	1	1239	2	Y	11	11	8		-0-
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	401	1	2191	2	Y	2	2	8		-0-

SUGGS, MARGARET		WELL #:		5	RRCID -> 137805		COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	7523 - 8710			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 138193		COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7504 - 8804			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	349	1	1013	2	Y	2	2	8			6
						2	9									
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	349	1	1037	2	Y	16	15	1	1	8	6
						18	9									
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	395	1	1233	2	Y	11	1	8			16
						12	9									
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	221	1	1032	2	Y	18	10	8			24
						20	9									
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	345	1	1239	2	Y	17	17	8			24
						19	9									
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	458	1	1475	2	Y	3	16	1	2	8	9
						3	9									

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	110	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	422	-0-	-136	-0-	152	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	108	-0-	-432	-0-	37	1	71	2	Y	-0-					-0-

 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-		4	2		Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

 MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	249	1	703	2	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	337	1	924	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	350	1	1111	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	144	1	715	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
05	1085 N	614	-0-	-471	-0-	49	1	564	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1050 N	273	-0-	-777	-0-	28	1	245	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	285	1	1372	2	Y	10	10	8	4
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	292	1	1442	2	Y	18	11	1	7 8 4
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	313	1	1686	2	Y	12	4	8	12
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	267	1	1746	2	Y	10	3	8	19
05	3100 N	3319	-0-	219	219	395	1	2918	2	Y	5	5	8	19
*06	2625 N	2406	-0-	-219	-0-	366	1	2039	2	Y	1	12	1	1 8 7

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906														
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868														
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 164261		COMPL. DATE 06/10/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	231 1	420 2	Y	34	34 8	3
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	37 9	34 9	Y	31	8 1	3
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	330 1	17 9	Y	15	10 8	8
04	660 N	214	-0-	-446	-0-	173 1	187 2	Y	8	4 8	12
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	18 1		Y	-0-		12
06	180 N	11	-0-	-169	-0-	9 9	10 2	Y	-0-	8 1	4

BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164496		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	Y	13	13 8	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14 9	89 2	Y	9	9 8	-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	9 1	47 2	Y	6	6 8	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	10 9	44 2	Y	7	7 8	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	12	12 8	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	2	2 8	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 170195		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 175764		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562		
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	128 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	10 1	99 2	Y	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	4 1	40 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	4 1	54 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-

ING, JOHN W. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 176331		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177100		COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
PITTS, HENRY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	178649	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7370 - 8671	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	8 1	80 2	Y		20	20 8		6
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22 9	112 2	Y		29	15 1	14 8	6
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	11 1	115 2	Y		14	6 8		14
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	15 9	12 2	Y		10	1 8		23
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	1 1	18 2	Y		2	2 8		23
06	150 N	9	-0-	-141	-0-	2 9	8 2	Y		-0-	15 1		8

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		8	RRCID ->	180891	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7501 - 8625	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		9	RRCID ->	181247	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	7382 - 8605	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TECARO WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	188095	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7486 - 8699	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2024													

TECARO WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	209580	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7488 - 8619	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 - 8631	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892											
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662											
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	88	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-	88	
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	88	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	88	

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469											
01	3441	X	2539	-0-	-902	-0-	2526 1	13 9	N	12	265
02	3219	X	3071	-0-	-148	-0-	3065 1	6 9	N	5	270
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3561 1	46 9	N	42	135
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3252 1	162 9	N	147	152
05	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3208 1	11 9	N	10	162
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	13	175

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454											
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	135	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	135	
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	135	
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-	135	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	135	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	135	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892									
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	247331	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7327 - 8635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 1		N	-0-			88
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-			88
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1		N	-0-			88
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 1		N	-0-			88
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1		N	-0-			88
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			88

RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	272496	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	7607 - 8756	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		3	RRCID ->	272664	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7327 - 8460	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			187
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			187
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-			187
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			187

LARISSA (RODESSA)				52081 025	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772	
01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1590 2	100 9	N	91			119
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1769 2	35 9	N	32			151
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1871 2	73 9	N	66	191 1		26
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1805 2	109 9	N	99			125
05		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1864 2	103 9	N	94	188 1		31
06		1890 N	1797	-0-	-93	-0-	1721 2	76 9	N	69	78 1		22

CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 - 9890	
01		2728 X	1425	-0-	-1303	-0-	1350 2	75 9	N	68			145
02		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2813 2	32 9	N	29			174
03		2821 X	2819	-0-	-2	-0-	2807 2	12 9	N	11			185
04		2670 X	2631	-0-	-39	-0-	2594 2	37 9	N	34	183 1		36
05		3038 X	2675	-0-	-363	-0-	2629 2	46 9	N	42			78
06		2940 X	2561	-0-	-379	-0-	2525 2	36 9	N	33	86 1		25

SMITH, STARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	100014	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	9714 - 9760	
01		1736 X	1671	-0-	-65	-0-	1656 2	15 9	N	14			182
02		1624 X	823	-0-	-801	-0-	812 2	11 9	N	10	160 1		32
03		1736 X	7	-0-	-1729	-0-	3 2	4 9	N	4			36
04		1680 X	3	-0-	-1677	-0-	3 2		N	-0-			36
05		1736 X	66	-0-	-1670	-0-	66 2		N	-0-			36
06		1620 X	53	-0-	-1567	-0-	53 2		N	-0-			36

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	131 2	9 9	N	8			180
02	203 N	9	-0-	-194	-0-	9 2		N	-0-			180
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	83 2		N	-0-			180
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	255 2	44 9	N	40			220
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165 2	8 9	N	7			227
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-	154 1		73

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			179
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	512 3	99 9	N	90			269
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	777 3	39 9	N	35			304
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	649 3	24 9	N	22			326
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	8			334
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	755 3	17 9	N	15	157 1		192

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
CONNOR		WELL #: 4		RRCID -> 215760		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950								
ORR UNIT		WELL #: 3														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 4-L		RRCID -> 156258		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947								
01	2666 X	1970	-0-	-696	-0-	609	1	1321	2	Y	36	28	1			9
02	2407 X	1280	-0-	-1127	-0-	40	9	839	2	Y	33	35	1			7
03	2573 X	2264	-0-	-309	-0-	36	9	1460	2	Y	38	43	1			2
04	2490 X	875	-0-	-1615	-0-	762	1	540	2	Y	43	42	1			3
05	2573 X	1544	-0-	-1029	-0-	42	9	930	2	Y	46	44	1			5
06	2190 X	1589	-0-	-601	-0-	288	1	954	2	Y	46	46	1			5
						47	9									
						51	9									
						51	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 4 L		RRCID -> 167006		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 9 L		RRCID -> 192266		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	140	1	343	2	Y	15	11	1	5
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	145	1	331	2	Y	12	8	1	9
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	147	1	285	2	Y	13	14	1	8
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	143	1	327	2	Y	11	12	1	7
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	205	1	413	2	Y	12	14	1	5
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	209	1	418	2	Y	13	16	1	2

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978														
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	Y	38	33	1	10
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	79	2	Y	34	35	1	9
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	88	2	Y	38	42	1	5
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	Y	39	41	1	3
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	177	1	271	2	Y	42	44	1	1
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	97	2	Y	46	46	1	1

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932														
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	27	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	24	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	109	1	268	2	Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	52	1	126	2	Y	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	220	1	444	2	Y	-0-			-0-
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	222	1	454	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842														
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	22	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	28	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	27	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	2	Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	2	Y	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	Y	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892														
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892											
CONNOR, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 187632		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

FUQUAY				WELL #: 1		RRCID -> 192787		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THORSELL GU				WELL #: 2		RRCID -> 199194		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

OWENS				WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

EIDSON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	804	-0-	-188	-0-	234 1	513 2	Y	52 49 1	19
02	899 N	778	-0-	-121	-0-	57 9	503 2	Y	49 50 1	18
03	1023 N	857	-0-	-166	-0-	221 1	528 2	Y	47 53 1	12
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	54 9	534 2	Y	49 51 1	10
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	277 1	636 2	Y	51 54 1	7
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	52 9	639 2	Y	55 57 1	5
						281 1				
						54 9				
						350 1				
						56 9				
						349 1				
						61 9				

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

01	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	325 1	824 2	Y	51 44 1	9
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	56 9	802 2	Y	48 48 1	9
03	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	323 1	718 2	Y	52 59 1	2
04	1170 N	695	-0-	-475	-0-	53 9	473 2	Y	58 57 1	3
05	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	372 1	718 2	Y	59 59 1	3
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	57 9	721 2	Y	59 61 1	1
						158 1				
						64 9				
						345 1				
						65 9				
						335 1				
						65 9				

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

01	93 N	49	-0-	-44	-0-	13 1	36 2	Y	-0-	1
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	22 1	56 2	Y	-0-	1
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	23 1	58 2	Y	-0-	1
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	19 1	52 2	Y	-0-	1
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	32 1	63 2	Y	-0-	1
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	37 1	72 2	Y	-0-	1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1581 N	926	-0-	-655	-0-	225 1	675 2	Y	24 19 1	10
02	1566 N	810	-0-	-756	-0-	26 9	584 2	Y	25 23 1	12
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	198 1	1064 2	Y	29 34 1	7
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	28 9	651 2	Y	31 32 1	6
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	558 1	1267 2	Y	32 36 1	2
06	1590 N	1422	-0-	-168	-0-	32 9	971 2	Y	36 37 0	1
						279 1				
						34 9				
						633 1				
						35 9				
						411 1				
						40 9				

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1134	-0-	-509	-0-	329 29 9	1	776 2	Y	26	22 1		7
02	1305 N	1120	-0-	-185	-0-	323 26 9	1	771 2	Y	24	22 1		9
03	1488 N	355	-0-	-1133	-0-	104 30 9	1	221 2	Y	27	32 1		4
04	1110 N	543	-0-	-567	-0-	184 32 9	1	327 2	Y	29	31 1		2
05	1209 N	824	-0-	-385	-0-	278 35 9	1	511 2	Y	32	34 1		-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	287 41 9	1	521 2	Y	37	36 1		1

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

01	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	366 76 9	1	864 2	Y	69	63 1		7
02	1247 N	1101	-0-	-146	-0-	349 74 9	1	678 2	Y	67	64 1		10
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	435 84 9	1	631 2	Y	76	84 1		2
04	1260 N	900	-0-	-360	-0-	232 91 9	1	577 2	Y	83	81 1		4
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	383 94 9	1	726 2	Y	85	83 1		6
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	379 95 9	1	730 2	Y	86	84 1		8

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

01	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	410 111 9	1	981 2	Y	101	92 1		10
02	1508 N	1284	-0-	-224	-0-	398 108 9	1	778 2	Y	98	94 1		14
03	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	468 106 9	1	894 2	Y	96	98 1		12
04	1440 N	853	-0-	-587	-0-	188 103 9	1	562 2	Y	94	96 1		10
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	584 107 9	1	1022 2	Y	97	99 1		8
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	404 108 9	1	927 2	Y	98	101 1		5

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	226	1	533	2	Y	214	208 1	8
						235	9						
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	227	1	541	2	Y	301	307 1	2
						331	9						
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	376	1	647	2	Y	377	371 1	8
						415	9						
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	308	1	649	2	Y	228	207 1	29
						251	9						
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	313	1	555	2	Y	297	302 1	24
						327	9						
06	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	315	1	563	2	Y	321	340 1	5
						353	9						

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	35	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	33	1	92	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	311	1	715	2	Y	38	34 1	18
						42	9						
02	957 N	816	-0-	-141	-0-	249	1	532	2	Y	32	33 1	17
						35	9						
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	434	1	829	2	Y	34	39 1	12
						37	9						
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	309	1	695	2	Y	35	37 1	10
						39	9						
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	347	1	623	2	Y	37	39 1	8
						41	9						
06	1260 N	1029	-0-	-231	-0-	358	1	626	2	Y	41	43 1	6
						45	9						

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	32	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	33	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	559	-0-	-712	-0-	135	1	359	2	Y	59	56	7
						65	9						
02	1392 N	486	-0-	-906	-0-	126	1	297	2	Y	57	57	7
						63	9						
03	1085 N	559	-0-	-526	-0-	170	1	330	2	Y	54	56	5
						59	9						
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	282	1	478	2	Y	57	54	8
						63	9						
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	260	1	566	2	Y	56	57	7
						62	9						
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	269	1	571	2	Y	57	59	5
						63	9						

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	116 N	80	-0-	-36	-0-	23	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	27	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	27	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

01	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	376	1	722	2	Y	26	24	5
						29	9						
02	1305 N	729	-0-	-576	-0-	194	1	507	2	Y	25	24	6
						28	9						
03	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	431	1	832	2	Y	37	39	4
						41	9						
04	1080 N	984	-0-	-96	-0-	297	1	644	2	Y	39	38	5
						43	9						
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	524	1	1052	2	Y	41	42	4
						45	9						
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	422	1	959	2	Y	43	42	5
						47	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

01	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	770	1	1746	2	Y	80	77	17
						88	9						
02	3335 X	1334	-0-	-2001	-0-	398	1	852	2	Y	76	79	14
						84	9						
03	3286 X	1657	-0-	-1629	-0-	511	1	1057	2	Y	81	89	6
						89	9						
04	2790 X	786	-0-	-2004	-0-	228	1	464	2	Y	85	87	4
						94	9						
05	2883 X	998	-0-	-1885	-0-	290	1	611	2	Y	88	89	3
						97	9						
06	2520 X	1009	-0-	-1511	-0-	292	1	614	2	Y	94	90	7
						103	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130										
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		7	RRCID ->	170948	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 7967 -	8057		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	2635 X	1760	-0-	-875	-0-	531	1	1216	2	Y	12	10	1	4
						13	9							
02	2465 X	1190	-0-	-1275	-0-	304	1	875	2	Y	10	9	1	5
						11	9							
03	2325 X	1310	-0-	-1015	-0-	433	1	864	2	Y	12	14	0	3
						13	9							
04	2250 X	567	-0-	-1683	-0-	148	1	405	2	Y	13	12	1	4
						14	9							
05	2325 X	1179	-0-	-1146	-0-	371	1	791	2	Y	15	16	1	3
						17	9							
06	1710 X	1181	-0-	-529	-0-	369	1	793	2	Y	17	19	1	1
						19	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		5	RRCID ->	173427	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 7951 -	8484		
01	1147 N	716	-0-	-431	-0-	124	1	267	2	Y	295	262	1	86
						325	9							
02	1015 N	806	-0-	-209	-0-	139	1	314	2	Y	321	339	1	68
						353	9							
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	392	1	720	2	Y	377	413	1	32
						415	9							
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	263	1	484	2	Y	302	255	1	79
						332	9							
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	187	1	339	2	Y	318	341	1	56
						350	9							
06	1440 N	893	-0-	-547	-0-	189	1	342	2	Y	329	378	1	7
						362	9							

ORR UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173944	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7807 -	8484		
01	1240 N	763	-0-	-477	-0-	127	1	304	2	Y	302	269	1	73
						332	9							
02	928 N	775	-0-	-153	-0-	107	1	307	2	Y	328	345	1	56
						361	9							
03	1147 N	914	-0-	-233	-0-	163	1	314	2	Y	397	441	1	12
						437	9							
04	750 N	523	-0-	-227	-0-	62	1	105	2	Y	324	299	1	37
						356	9							
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	203	1	380	2	Y	382	403	1	16
						420	9							
*06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	197	1	384	2	Y	412	427	1	1
						453	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		8	RRCID ->	174267	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7902 -	8546		
01	775 N	539	-0-	-236	-0-	165	1	331	2	Y	39	36	1	7
						43	9							
02	1015 N	542	-0-	-473	-0-	169	1	337	2	Y	33	35	1	5
						36	9							
03	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	359	1	685	2	Y	39	42	1	2
						43	9							
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	95	1	210	2	Y	41	40	1	3
						45	9							
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	283	1	445	2	Y	43	44	1	2
						47	9							
06	1050 N	770	-0-	-280	-0-	277	1	440	2	Y	48	47	1	3
						53	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					4
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					4
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	23	1	61	2	Y	-0-					4
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-					4
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	Y	-0-					4
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	77	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

01	496 N	415	-0-	-81	-0-	122	1	271	2	Y	20	18	1			4
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	123	1	279	2	Y	19	19	1			4
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	129	1	250	2	Y	26	28	1			2
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	142	1	273	2	Y	28	27	1			3
05	465 N	294	-0-	-171	-0-	91	1	171	2	Y	29	29	1			3
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	93	1	178	2	Y	30	31	1			2

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

01	1271 N	990	-0-	-281	-0-	279	1	645	2	Y	60	58	1			4
02	1102 N	981	-0-	-121	-0-	277	1	642	2	Y	56	42	1			18
03	1023 N	903	-0-	-120	-0-	297	1	549	2	Y	52	54	1			16
04	960 N	957	-0-	-3	-0-	299	1	603	2	Y	50	53	1			13
05	1054 N	882	-0-	-172	-0-	286	1	539	2	Y	52	56	1			9
*06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	287	1	543	2	Y	56	58	1			7

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

01	1147 N	103	-0-	-1044	-0-	24	1	58	2	Y	19	19	1			1
02	986 N	96	-0-	-890	-0-	21	1	54	2	Y	19	18	1			2
03	961 N	809	-0-	-152	-0-	266	1	514	2	Y	26	27	1			1
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	138	1	498	2	Y	28	26	1			3
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	296	1	579	2	Y	29	28	1			4
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	294	1	583	2	Y	28	29	1			3

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	377 1	737 2	Y	82	74 1	9	
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	90 9	741 2	Y	78	64 1	23	
03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	86 9	740 2	Y	74	71 1	26	
04	1170 N	968	-0-	-202	-0-	81 9	657 2	Y	68	70 1	24	
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	236 1	981 2	Y	71	76 1	19	
*06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	75 9	884 2	Y	75	78 1	16	
						327 1						
						83 9						
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409												
01	992 N	501	-0-	-491	-0-	124 1	292 2	Y	77	76 1	1	
02	928 N	517	-0-	-411	-0-	85 9	305 2	Y	75	70 1	6	
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	129 1	511 2	Y	77	79 1	4	
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	83 9	591 2	Y	78	77 1	5	
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	269 1	742 2	Y	78	79 1	4	
*06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	85 9	746 2	Y	79	81 1	2	
						287 1						
						86 9						
						279 1						
						87 9						
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968												
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	29 1	64 2	Y	-0-		7	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31 1	68 2	Y	-0-		7	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30 1	71 2	Y	-0-		7	
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	39 1	79 2	Y	-0-		7	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	126 1	371 2	Y	-0-		7	
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	129 1	374 2	Y	-0-		7	
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297												
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	22 1	74 2	Y	-0-		-0-	
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	21 1	69 2	Y	-0-		-0-	
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	18 1	67 2	Y	-0-		-0-	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	16 1	65 2	Y	-0-		-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	49 1	101 2	Y	-0-		-0-	
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	52 1	104 2	Y	-0-		-0-	
ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678												
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	54 1	99 2	Y	-0-		1	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	57 1	104 2	Y	-0-		1	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	53 1	106 2	Y	-0-		1	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	112 1	255 2	Y	-0-		1	
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	61 1	112 2	Y	-0-		1	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	63 1	117 2	Y	-0-		1	

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130								
ORR UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 186161	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 7780	- 10439			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1122	-0-	-1017	-0-	329 1 81 9	712 2	Y	74	69 1		33
02	1624 N	982	-0-	-642	-0-	299 1 85 9	598 2	Y	77	84 1		26
03	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	450 1 96 9	867 2	Y	87	93 1		20
04	1080 N	926	-0-	-154	-0-	255 1 94 9	577 2	Y	85	91 1		14
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	572 1 98 9	1195 2	Y	89	94 1		9
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	525 1 102 9	1133 2	Y	93	96 1		6

NEAL, J. A. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 186368	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 7781	- 8421			
01	1426 N	717	-0-	-709	-0-	210 1 70 9	437 2	Y	64	59 1		6
02	1334 N	455	-0-	-879	-0-	99 1 65 9	291 2	Y	59	60 1		5
03	1240 N	774	-0-	-466	-0-	239 1 74 9	461 2	Y	67	69 1		3
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	237 1 75 9	470 2	Y	68	67 1		4
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	262 1 76 9	547 2	Y	69	69 1		4
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	267 1 80 9	551 2	Y	73	71 1		6

CLIFTON, W.B.				WELL #: 2	RRCID -> 186409	COMPL. DATE 09/23/2001	TOTAL DEPTH 11107	PERF. 7546	- 8012			
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	32 1	75 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	31 1	73 2	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	32 1	77 2	Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	41 1	86 2	Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42 1	88 2	Y	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	45 1	91 2	Y	-0-			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 186904	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7802	- 8442			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)				WELL #: 9 U	RRCID -> 195721	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 7806	- 7948			
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	22 1	58 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	18 1	54 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	19 1	57 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	23 1	61 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	27 1	66 2	Y	-0-			-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	29 1	69 2	Y	-0-			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1043	-0-	-383	-0-	291	1	733	2	Y	17	17	3
						19	9						
02	1218 N	1065	-0-	-153	-0-	299	1	749	2	Y	15	14	4
						17	9						
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	418	1	807	2	Y	21	22	3
						23	9						
04	1020 N	812	-0-	-208	-0-	240	1	547	2	Y	23	21	5
						25	9						
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	466	1	909	2	Y	24	26	3
						26	9						
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	380	1	872	2	Y	26	27	2
						29	9						

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

01	4123 X	1342	-0-	-2781	-0-	491	1	779	2	Y	65	64	22
						72	9						
02	3857 X	519	-0-	-3338	-0-	95	1	358	2	Y	60	63	19
						66	9						
03	4123 X	1857	-0-	-2266	-0-	619	1	1168	2	Y	64	72	11
						70	9						
04	3930 X	982	-0-	-2948	-0-	303	1	604	2	Y	68	70	9
						75	9						
05	4061 X	3913	-0-	-148	-0-	1399	1	2437	2	Y	70	73	6
						77	9						
06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	799	1	1326	2	Y	72	75	3
						79	9						

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

01	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	476	1	989	2	N	46	41	8
						51	9						
02	1653 N	1491	-0-	-162	-0-	464	1	977	2	N	45	44	9
						50	9						
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	680	1	1310	2	N	50	51	8
						55	9						
04	1470 N	946	-0-	-524	-0-	209	1	684	2	N	48	49	7
						53	9						
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	705	1	1213	2	N	49	51	5
						54	9						
06	1980 N	1415	-0-	-565	-0-	451	1	907	2	N	52	53	4
						57	9						

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)			52240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584											
WILSON			WELL #:		1		RRCID -> 233797		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	2004	-0-	-135	-0-	1954	2	50	9	N	45			155
02	3299	2650	-0-	-649	-0-	2615	2	35	9	N	32	5	8	182
03	2457	2298	-0-	-159	-0-	2298	2			N	-0-			182
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1804	2	201	9	N	183	178	1	5 8 182
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			182
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2396	1	13	9	N	12	176	1	18

LEIGH (HILL 5155)			53030 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265											
SELLARS, AT AL			WELL #:		1		RRCID -> 224373		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2023														

LEIGH (TRICE SAND)			53030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
ALLISON/HOBBS INC.			014573											
TRICE			WELL #:		1		RRCID -> 118495		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019														

LETS (TRAVIS PEAK)			53394 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
HOLT OIL AND CATTLE LLC			395369											
MCCORD, W H			WELL #:		1		RRCID -> 141595		COMPL. DATE 04/17/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866			
01	2418 N	957	-0-	-1461	-0-	957	2			N	-0-			26
02	2262 N	710	-0-	-1552	-0-	710	2			N	-0-			26
03	1116 N	591	-0-	-525	-0-	591	2			N	-0-			26
04	930 N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-			26
05	744 N	384	-0-	-360	-0-	384	2			N	-0-			26
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-			26

MASON HEIRS			WELL #:		1		RRCID -> 143418		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895			
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-			78
02	145 N	8	-0-	-137	-0-	8	2			N	-0-			78
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			78
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			78
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			78
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			78

LINDALE (RODESSA)			53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH				
MHM PIPELINE CO., INC.			563370											
MCFADDEN			WELL #:		1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

LINDALE (RODESSA)		//CONT.//		53640 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SMITH							
MHM PIPELINE CO., INC.		//CONT.//		563370										
FAIR, R. W.		WELL #:		1	RRCID -> 016287	COMPL. DATE 03/07/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9292 - 9512						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

CLARK, A. D.		WELL #:		1	RRCID -> 124441	COMPL. DATE 04/07/1987	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 9620 - 9670						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SMITH								
MHM PIPELINE CO., INC.		563370												
KNOX		WELL #:		1	RRCID -> 191300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 9702 - 9746					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
COMMON DISPOSAL, LLC		169728												
APPLEBY SWD		WELL #:		1S	RRCID -> 252564	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4670 - 5130						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERQUEST CORPORATION		252059				CNTY: NACOGDOCHES								
PEACOCK UNIT		WELL #:		1C	RRCID -> 249334	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9356 - 9362						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP		383757				CNTY: NACOGDOCHES								
CHRISTIAN		WELL #:		6 H	RRCID -> 245498	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 9961 - 13281						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2024														

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.// 53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757								
TATUM GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 246286		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		120
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		120
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		120
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		120
05	527 N	408	-0-	-119	-0-	408 2	N	-0-		120
06	840 N	413	-0-	-427	-0-	413 2	N	-0-		120

TATUM GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 251497		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813		
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
05	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670		RRCID -> 234497		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316		
STEWART-TISCHAUSER		WELL #: 1								
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-		174
02	0 W	2490	-0-	2490	-0-	2490 2	N	-0-		174
03	0 W	2671	-0-	2671	-0-	5161 2671 2	N	-0-		174
04	0 W	4116	-0-	4116	-0-	9277 4116 2	N	-0-		174
05	0 W	4830	-0-	4830	-0-	14107 4830 2	N	-0-		174
06	0 W	3013	-0-	3013	-0-	17120 3013 2	N	-0-		174

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		RRCID -> 230749		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279		
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 12								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 231211		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 234727		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) TEAM OPERATING, L.L.C. JACKSON PAUL GU 1		//CONT.// //CONT.//	53958 225 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
CINDY SUE GU 1			WELL #: 1	RRCID -> 243481	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8577	-	8580		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CINDY SUE GU 1			WELL #: 5	RRCID -> 244589	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9260	-	9264		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NORTH HAYTER TRUST A			WELL #: 50	RRCID -> 244591	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 10822	PERF. 9016	-	9023		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MELINDA, MOLLIE GU 1			WELL #: 6	RRCID -> 245546	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 10533	PERF. 9324	-	9327		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GWENDOLYN GU 1			WELL #: 10	RRCID -> 255797	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9296	-	9298		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CINDY SUE GU 1			WELL #: 8	RRCID -> 256077	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9368	-	9370		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571										
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01										
02										
03										
04										
05										
06										
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY										
FORTUNE RESOURCES LLC 278755										
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872										
01										
02										
03										
04										
05										
06										
01	708 N		708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	150
02	567 N		567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-	150
03	734 N		734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-	150
04	628 N		628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-	150
05	540 N		540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-	150
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
BRG LONE STAR LTD. 090870										
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905										
01										
02										
03										
04										
05										
06										
01	1921 N		1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	-0-	2
02	1914 N		1766	-0-	-148	-0-	1765 3	N	1	3
03	2046 N		1952	-0-	-94	-0-	1950 3	N	2	5
04	1860 N		1801	-0-	-59	-0-	1793 3	N	7	12
05	1891 N		1819	-0-	-72	-0-	1819 3	N	-0-	12
06	1890 N	NO RPT		-0-	-1890	-0-		N	NO RPT	12

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610										
01										
02										
03										
04										
05										
06										
01	586 N		586	-0-	-0-	-0-	586 3	Y	-0-	126
02	DLQ G-10		28	-0-	28	-0-	28 3	Y	-0-	126
03	DLQ G-10		469	-0-	469	-0-	469 3	Y	-0-	126
04	DLQ G-10		755	-0-	755	-0-	755 3	Y	-0-	126
05	DLQ G-10		81	-0-	81	-0-	1333 3	Y	-0-	126
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	1333	Y	NO RPT	126

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935										
01										
02										
03										
04										
05										
06										
01	3813 X		2809	-0-	-1004	-0-	2809 2	N	-0-	66
02	3567 X		3121	-0-	-446	-0-	3121 2	N	-0-	66
03	3689 X		3387	-0-	-302	-0-	3387 2	N	-0-	66
04	3655 X		3655	-0-	-0-	-0-	3655 2	N	-0-	66
05	3533 X		3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-	66
06	3270 X	NO RPT		-0-	-3270	-0-		N	NO RPT	66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473										
01										
02										
03										
04										
05										
06										
01	1294 N		1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-	6
02	1334 N		1271	-0-	-63	-0-	1271 2	N	-0-	6
03	1430 N		1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-	6
04	1487 N		1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-	6
05	1364 N		1201	-0-	-163	-0-	1201 2	N	-0-	6
06	1380 N	NO RPT		-0-	-1380	-0-		N	NO RPT	6

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2	N	-0-			37
02	1653 N	1585	-0-	-68	-0-	1585	2	N	-0-			37
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-			37
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			37
05	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2	N	-0-			37
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			37

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	N/A
01	1922 N	1098	-0-	-824	-0-	1098	2	N	-0-			60
02	1276 N	1219	-0-	-57	-0-	1219	2	N	-0-			60
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			60
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			60
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			60
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			60

WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			122
02	1943 N	1866	-0-	-77	-0-	1866	2	N	-0-			122
03	2046 N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2	N	-0-			122
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			122
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			122
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			122

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	Y	-0-			65
02	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	1003	2	Y	-0-			65
03	DLQ G-10	787	-0-	787	1790	787	2	Y	-0-			65
04	DLQ G-10	629	-0-	629	2419	629	2	Y	-0-			65
05	DLQ G-10	808	-0-	808	3227	808	2	Y	-0-			65
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3227			Y	NO RPT			65

KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115
01	14B2 EXT	381	-0-	381	1755	381	3	N	-0-			15
02	14B2 EXT	944	-0-	944	2699	942	3	N	2			17
03	14B2 EXT	569	-0-	569	3268	569	3	N	-0-			17
04	3739 X	471	-0-	-3268	-0-	471	3	N	-0-			17
05	1023 N	540	-0-	-483	-0-	540	3	N	-0-			17
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			17

ESTES JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789
01	2635 X	2320	-0-	-315	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
02	2494 X	2177	-0-	-317	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2605	-0-	-61	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	2143	-0-	-437	-0-	2143	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	2188	-0-	-447	-0-	2188	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940
01	3813 X	2961	-0-	-852	-0-	2961	2	N	-0-			71
02	3567 X	3485	-0-	-82	-0-	3485	2	N	-0-			71
03	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	3708	2	N	-0-			71
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-			71
05	3720 X	279	-0-	-3441	-0-	279	2	N	-0-			71
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT			71

 LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2639	-0-	-709	-0-	2639	2	N	-0-		5
02	3132 X	2476	-0-	-656	-0-	2476	2	N	-0-		5
03	3348 X	2714	-0-	-634	-0-	2714	2	N	-0-		5
04	2670 X	2437	-0-	-233	-0-	2437	2	N	-0-		5
05	2759 X	2489	-0-	-270	-0-	2489	2	N	-0-		5
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		5

 SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	951	2	Y	-0-		5
03	DLQ G-10	810	-0-	810	1761	810	2	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	936	-0-	936	2697	936	2	Y	-0-		5
05	DLQ G-10	955	-0-	955	3652	955	2	Y	-0-		5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3652			Y	NO RPT		5

 EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

01	1798 N	1157	-0-	-641	-0-	1157	2	N	-0-		110
02	1334 N	1285	-0-	-49	-0-	1285	2	N	-0-		110
03	1519 N	1170	-0-	-349	-0-	1170	2	N	-0-		110
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		110
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-		110
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		110

 SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-		110
02	DLQ G-10	1024	-0-	1024	1024	1024	2	Y	-0-		110
03	DLQ G-10	804	-0-	804	1828	804	2	Y	-0-		110
04	DLQ G-10	642	-0-	642	2470	642	2	Y	-0-		110
05	DLQ G-10	825	-0-	825	3295	825	2	Y	-0-		110
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3295			Y	NO RPT		110

 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

01	1860 X	1447	-0-	-413	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
02	1740 X	1580	-0-	-160	-0-	1580	2	N	-0-		-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-		-0-
04	1800 X	1212	-0-	-588	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1311	-0-	-363	-0-	1311	2	N	-0-		-0-
*06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-		-0-

 LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		28
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		28
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		28
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		28
05	279 N	68	-0-	-211	-0-	68	2	N	-0-		28
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		28

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9219 - 14303
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
02		2146 N	1949	-0-	-197	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		-0-
04		2100 N	249	-0-	-1851	-0-	249 2		N	-0-		-0-
05		2077 N	1115	-0-	-962	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
*06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HGT		WELL #:		2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	N/A
01		2077 X	2028	-0-	-49	-0-	161 1	1867 2	Y	-0-		42
02		2146 X	1439	-0-	-707	-0-	172 1	1267 2	Y	-0-		42
03		2294 X	1943	-0-	-351	-0-	228 1	1715 2	Y	-0-		42
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	230 1	2082 2	Y	-0-		42
05		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	248 1	2219 2	Y	-0-		42
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	233 1	1685 2	Y	-0-		42

SESSIONS, J.W. HEIRS				WELL #:	16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	N/A
01		2697 X	2124	-0-	-573	-0-	111 1	2013 2	Y	-0-		36	
02		2320 X	2032	-0-	-288	-0-	99 1	1933 2	Y	-0-		36	
03		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	117 1	2386 2	Y	-0-		36	
04		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	120 1	2369 2	Y	-0-		36	
05		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	98 1	2232 2	Y	-0-		36	
06		2430 X	2175	-0-	-255	-0-	101 1	2074 2	Y	-0-		36	

SESSIONS, RUBE				WELL #:	10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	10304 - 13000
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35	

SESSIONS, J.W. HEIRS				WELL #:	20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	10387 - 15496
01		1643 N	1533	-0-	-110	-0-	80 1	1453 2	Y	-0-		36	
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	82 1	1595 2	Y	-0-		36	
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	76 1	1559 2	Y	-0-		36	
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	81 1	1608 2	Y	-0-		36	
05		1798 N	1621	-0-	-177	-0-	68 1	1553 2	Y	-0-		36	
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	82 1	1687 2	Y	-0-		36	

MAST				WELL #:	5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9291	PERF.	9875 - 15038
01		5022 X	4539	-0-	-483	-0-	4539 2		N	-0-		95	
02		4698 X	4608	-0-	-90	-0-	4608 2		N	-0-		95	
03		5022 X	4926	-0-	-96	-0-	4926 2		N	-0-		95	
04		4830 X	4645	-0-	-185	-0-	4645 2		N	-0-		95	
05		4991 X	4949	-0-	-42	-0-	4949 2		N	-0-		95	
06		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2		N	-0-		95	

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
MHM PIPELINE CO., INC.				563370									
BLACK BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9867 - 13436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			41
02		0 W	1249	-0-	1249	1249	1249	2	N	-0-			41
03		0 W	1774	-0-	1774	3023	1774	2	N	-0-			41
04		0 W	1235	-0-	1235	3023	1235	2	N	-0-			41
05		0 W	1956	-0-	1956	4979	1956	2	N	-0-			41
06		0 W NO RPT		-0-	-0-	4979			N	NO RPT			41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9247 - 13945	
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
02		0 W	1204	-0-	1204	1204	1204	2	N	-0-			-0-
03		0 W	1464	-0-	1464	2668	1464	2	N	-0-			-0-
04		0 W	1140	-0-	1140	2668	1140	2	N	-0-			-0-
05		0 W	1198	-0-	1198	3866	1198	2	N	-0-			-0-
06		0 W NO RPT		-0-	-0-	3866			N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	9419 - 13354	
BETHUNE A													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02		DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2	Y	-0-			32
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-			32
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-			32
05		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9587 - 9682	
HARLAN													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9058 - 11516	
01		1178 N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
02		1015 N	960	-0-	-55	-0-	960	2	N	-0-			-0-
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9626 - 10372	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 9611			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 9498			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 9384			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOGANSPOUT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.		357165													
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048 - 4056			
01	1891 N	955	-0-	-936	-0-	955 3					N	-0-			-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3					N	-0-			-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3					N	-0-			-0-
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3					N	-0-			-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3					N	-0-			-0-
06	2160 N	1920	-0-	-240	-0-	1920 3					N	-0-			-0-
LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA							
AC EXPLORATION, LLC		003645													
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	108868	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6843 - 6846			
01	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1443 2	2	9			N	2			76
02	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705 2					N	-0-			76
03	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1408 2	4	9			N	4			80
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1789 2	78	9			N	71	50	1	101
05	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	1709 2	15	9			N	14			115
*06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1632 2	19	9			N	17			132
LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130													
SMITH, PINK		WELL #:		3	RRCID ->	125696	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5295 - 5297			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC												
MONNIG, J.O. & HUGO												
WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-		42
02		203 N	170	-0-	-33	-0-	170	2	N	-0-		42
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-		42
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-		42
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-		42
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-		42

LONG LAKE (PETTET 9300)												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC												
MONNIG, JOSEPH O.												
WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2601	-0-	-561	-0-	2598	2	3 9 Y	3		82
02		2958 X	2470	-0-	-488	-0-	2467	2	3 9 Y	3		85
03		2883 X	2736	-0-	-147	-0-	2734	2	2 9 Y	2		87
04		2730 X	2584	-0-	-146	-0-	2583	2	1 9 Y	1		88
05		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2969	2	1 9 Y	1		89
06		2640 X	2485	-0-	-155	-0-	2484	2	1 9 Y	1		90

CARTER												
WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2646	2	3 9 N	3		396
02		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2 9 N	2		398
03		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2771	2	53 9 N	48		446
04		2550 N	2540	-0-	-10	-0-	2517	2	23 9 N	21		467
05		2883 N	2639	-0-	-244	-0-	2637	2	2 9 N	2		469
06		2730 N	2232	-0-	-498	-0-	2230	2	2 9 N	2		471

ALEXANDER, J.D. UNIT 2												
WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER												
WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4300	2	6 9 N	5		163
02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3154	2	4 9 N	4		167
03		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3269	2	3 9 N	3		170
04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	2	1 9 N	1		171
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	2	1 9 N	1		172
*06		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2799	2	1 9 N	1		173

LONG LAKE (PETTIT 9515)												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC												
MONNIG "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10 N	9	-0-	-1	-0-	8	2	1 9 N	1		466
02		11 N	9	-0-	-2	-0-	8	2	1 9 N	1		467
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2 9 N	2		469
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3 9 N	3		472
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	2	15 9 N	14		486
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6 9 N	5		491

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			61
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			79

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			25
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)													
LONG TRUSTS, THE													
LANCASTER, MAURINE													
WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	3 N		3	-0-	-0-			3	2	N			167
02	547 N		547	-0-	-0-			547	2	N			167
03	238 N		238	-0-	-0-			238	2	N			167
04	390 N		390	-0-	-0-			390	2	N			167
05	449 N		449	-0-	-0-			449	2	N			167
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		167

LONGWOOD													
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.													
RUDD GAS UNIT #1													
WELL #: 385715 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		33
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		33
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		33
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		33
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		33
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		33
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022													

L-TEXX PETROLEUM, LP													
HADDAD 1													
WELL #: 480266 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		162
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		162
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		162
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		162
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		162
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022													

LONGWOOD (COTTON VALLEY)													
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.													
BULLARD CREEK													
WELL #: 54807 100 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	3193 X		3113	-0-	-80			350	1	N			195
02	3277 X		2807	-0-	-470			2793	2	N			35
03	3503 X		2897	-0-	-606			2897	2	N			35
04	3390 X		3179	-0-	-211			192	1	N			42
05	3503 X		3160	-0-	-343			3154	2	N			47
06	3000 X		2670	-0-	-330			2666	2	N			50

ANITA BOOKOUT													
WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	1457 N		1330	-0-	-127			1330	2	N			53
02	1778 N		1778	-0-	-0-			371	1	N			53
03	1568 N		1568	-0-	-0-			1566	2	N			55
04	2018 N		2018	-0-	-0-			2018	2	N			55
05	2040 N		2040	-0-	-0-			10	1	N			55
06	1461 N		1461	-0-	-0-			1460	2	N			55

ANITA BOOKOUT													
WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	2248 N		2248	-0-	-0-			2244	2	N			87
02	1886 N		1886	-0-	-0-			1883	2	N			87
03	1893 N		1893	-0-	-0-			1893	2	N			87
04	1323 N		1323	-0-	-0-			1323	2	N			87
05	1435 N		1435	-0-	-0-			7	1	N			87
06	1823 N		1823	-0-	-0-			1823	2	N			87

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584								
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	263190	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9374 - 9632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	46 1	1989 2	N	9	2 8		135
02	1798 N	1580	-0-	-218	-0-	1566 2	14 9	N	13	1 8		147
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1668 2	9 9	N	8			155
04	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	1945 2	6 9	N	5			160
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	82 1	1900 2	N	5			165
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	6 9		N	NO RPT			165

TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
SNIDER INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	217414	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9156 - 9203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	234131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11651	PERF.	9230 - 10755
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	135584	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8118 - 9122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	137407	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9070 - 9200
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:		4	RRCID ->	227681	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9076 - 9312
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	227966	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9112 - 9301				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC				660001				CNTY: HARRISON							
RUDD		WELL #:		1A	RRCID ->	242099	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9082 - 9338				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56

URSUS OIL AND GAS				879300				CNTY: HARRISON							
AKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 8055 - 9174				
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				258
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				258
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				258
04	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-				258
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				258
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				258

WILDLAND INVESTING CO., LLC				923443				CNTY: HARRISON							
HADDAD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF. 8131 - 8624				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON							
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.				770275											
RUDD, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2342 - 2348				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

VAUGHN				213402				CNTY: HARRISON							
WELL #:		1		RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2336 - 2343					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851						
ABNEY, J. K.				WELL #: 4	RRCID -> 196563	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2567	- 2595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION				923280						
RUDD, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 154060	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2328	- 2360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170

RUDD, W. L.				WELL #: 3	RRCID -> 189923	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2332	- 2342	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55

RUDD, W. L.				WELL #: 2	RRCID -> 189924	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH 2496	PERF. 2350	- 2360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8

RUDD, W. L.				WELL #: 4	RRCID -> 190635	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2340	- 2350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26

RUDD, W. L.				WELL #: 5	RRCID -> 193419	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2308	- 2316	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON								
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280											
RUDD, W. L. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	198174	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2330 - 2350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

RUDD, W. L.		WELL #:		8	RRCID ->	199484	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2342 - 2384			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29

RUDD, W. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199836	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	2321 - 2331			
01	155 #	12	-0-	-143	-0-	-0-	12	2			N	-0-			167
02	203 #	10	-0-	-193	-0-	-0-	10	2			N	-0-			167
03	217 #	12	-0-	-205	-0-	-0-	12	2			N	-0-			167
04	210 #	11	-0-	-199	-0-	-0-	11	2			N	-0-			167
*05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			167
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

RUDD, W L "B" -R		WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317			
*12	778 R	778	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	N	6			55
01	403 #	231	-0-	-172	-0-	-0-	231	2			N	-0-			55
*02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			55
*03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			55
*04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			55
*05	327 R	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			55
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

RUDD, W.L. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

RUDD, W. L. "D"		WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324			
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT			251
02	377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-	-0-					N	NO RPT			251
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT			251
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			251
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			251
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			251

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON					
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280								
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	465			Y	NO RPT			75
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	261			Y	NO RPT			69
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2300 - 2310
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	250			Y	NO RPT			78
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			78
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			78
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			78
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			78
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)				54807 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	136390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6048 - 6052
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6032 - 6050
01	1798 N	1192	-0-	-606	-0-	153	1	1039	2	N	-0-	128
02	1537 N	1500	-0-	-37	-0-	194	1	1306	2	N	-0-	128
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	210	1	1537	2	N	-0-	128
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	210	1	1577	2	N	-0-	128
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	215	1	1440	2	N	-0-	128
06	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	185	1	1437	2	N	-0-	128

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	7736 - 7745
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6243 - 6255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		WELL #:		385715	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6283
RUDD GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6283
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #:		480266	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098
TAYLOR		WELL #:		480266	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019												

URSUS OIL AND GAS		WELL #:		879300	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279
DR. SCRIVNER		WELL #:		1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			130
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
SHELNBURN		WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	N	-0-			32
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1536	2	N	13			45
						14	9							
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	71	1	1828	2	N	1			46
						1	9							
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	57	1	1704	2	N	-0-			46
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	2	N	2			48
						2	9							
06	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	68	1	1671	2	N	4			52
						4	9							

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON					
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266												
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019												

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465												
NEWTON, W.F.		WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2024												

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		55073 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 283327		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057					
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0-			144
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	430	2	50	9	N	45			189
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			189
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	13	1	217	2	N	-0-			189
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	256	2	7	9	N	6			195
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	N	10			205

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
GROGAN, MILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 208399		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EADS		WELL #: 1		RRCID -> 281656		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413					
01	1178 N	913	-0-	-265	-0-	114	1	799	2	N	-0-			167
02	1276 N	285	-0-	-991	-0-	23	1	262	2	N	-0-			167
03	620 N	338	-0-	-282	-0-	34	1	304	2	N	-0-			167
04	870 N	576	-0-	-294	-0-	51	1	525	2	N	-0-			167
*05	310 N	247	-0-	-63	-0-	22	1	225	2	N	-0-			167
06	330 N	32	-0-	-298	-0-	4	1	28	2	N	-0-			167

MALAPAX (HILL) NEC OPERATING, LLC WIPPRECHT GU 1		56887 370 100325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
		WELL #:	5 U	RRCID ->	201136	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 7785 - 9306	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		57155 500 058908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA			
		WELL #:	10	RRCID ->	213756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7878	PERF. 7797 - 7878	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	302			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	406	104	2	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	100	-0-	100	506	100	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	107	-0-	107	613	107	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	111	-0-	111	724	111	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	105	-0-	105	829	105	2	Y	-0-		-0-

MANNING (BOSSIER SAND) BBX OPERATING, L.L.C. FLOURNOY, RUBY		57155 500 058908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA			
		WELL #:	1	RRCID ->	256201	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	17911	PERF. 17240 - 17260	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANZIEL (PETTIT Y) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER REYNOLDS, W. S.		57255 213 806415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
		WELL #:	1 L	RRCID ->	016375	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8788 - 8802		
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	785	2	14	9	Y	13	160
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	678	2	10	9	Y	9	169
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	Y	20	189
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	Y	6	195
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	Y	4	199
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6	205

NOE, J. L.		57255 213 806415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
		WELL #:	1 C	RRCID ->	031373	COMPL. DATE	10/06/1963	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8614 - 8622	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150

KIMMEY, T. O. UNIT		57255 213 806415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
		WELL #:	1	RRCID ->	110901	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 8738 - 8796		
01	403 N	177	-0-	-226	-0-	157	2	20	9	N	18	179
02	261 N	66	-0-	-195	-0-	64	2	2	9	N	2	181
03	217 N	76	-0-	-141	-0-	70	2	6	9	N	5	186
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	57	2	3	9	N	3	189
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2	191
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7	198

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		682 N	407	-0-	-275	-0-	393 2	14 9	N	13				175
02		754 N	74	-0-	-680	-0-	74 2		N	-0-				175
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	706 2	30 9	N	27	153 1			49
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	669 2	36 9	N	33				82
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	872 2	47 9	N	43				125
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	752 2	22 9	N	20				145

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2012 2	94 9	N	85	174 1			195
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1578 2	112 9	N	102				297
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1681 2	103 9	N	94	174 1			217
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1564 2	88 9	N	80				297
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1392 2	88 9	N	80	172 1			205
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1328 2	81 9	N	74				279

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-				-0-
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-				-0-
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-				-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-				-0-
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-				-0-
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-				-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.//		57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415								
REYNOLDS, W.S. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	126777	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	8489 - 8529
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120

NOE, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	133739	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8304 - 8315
01	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2		N	-0-		88
02	232 N	125	-0-	-107	-0-	125	2		N	-0-		88
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		88
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		88
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		88
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		88

BAILEY, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	148537	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8387 - 8400
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10 9	N	9		93
02	435 N	352	-0-	-83	-0-	351	2	1 9	N	1		94
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	595	2	10 9	N	9		103
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	392	2	10 9	N	9		112
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12 9	N	11		123
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	803	2	9 9	N	8		131

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	159642	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8378 - 8417
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415								
ROGERS, B., MRS. ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	037100	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8728 - 8738
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-		28
02	116 N	8	-0-	-108	-0-	8	2		N	-0-		28
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-		28
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		28
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		28
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2		N	-0-		28

NOE, J. L.		WELL #:		1 T	RRCID ->	098679	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8739 - 8868
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	57255 781	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				//CONT.//	806415									
PITTMAN, E. N. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	116255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8716 - 8898	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	121155	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8658 - 8837	
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			25
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	3			28
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	2	22	9	20			48
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1077	2	21	9	19			67
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1036	2	19	9	17			84
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1239	2	29	9	26			110

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8654 - 8847	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

NOE, J. L.				WELL #:	3	RRCID ->	192009	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8640 - 8896	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	12			130
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			0-			130
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			0-			130
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			0-			130
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			0-			130

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)					57255 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415									
MCWHIRTER				WELL #:	1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 - 9135	
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			150
02		464 N	261	-0-	-203	-0-	255	2	6	9	5	138	1	17
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	434	2	12	9	11			28
04		480 N	199	-0-	-281	-0-	193	2	6	9	5			33
05		279 N	220	-0-	-59	-0-	216	2	4	9	4			37
06		420 N	154	-0-	-266	-0-	153	2	1	9	1			38

MANZIEL, SE. (GLOYD)					57260 200	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415									
SHEPPARD "C"				WELL #:	1	RRCID ->	186585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8320 - 8454	
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	1			105
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			0-			105
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	5			110
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	592	2	17	9	15			125
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	5			130
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	2			132

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					110
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	N	12					122
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	447	2	18	9	N	16					138
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8					146
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	N	9					155
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	358	2	17	9	N	15					170

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 GAINES OPERATING, LLC 293071
 MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION						
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071											
COLGIN		WELL #:		1	RRCID ->	187090	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	1057	PERF.	1056 - 1057			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1000 - 1002			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7718 - 7818			
SYDRI OPERATING, LLC		SACHTLEBEN		57649 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	37 1		-0-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID ->	189420	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	8612 - 8766			
FAULCONER ENERGY, LLC		JAKUBIK		57762 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	145144	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	12324	PERF.	8102 - 8155			
COLE, WILLIAM A.		881167													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68

MARTHA JANE (PETTIT, U.)		WELL #:		1	RRCID ->	101217	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7085 - 7362			
TGNR GULF COAST LLC		DOERGE, MARTHA JANE		57767 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS)		57812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
		881167										
		WELL #: 1	RRCID -> 259382	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 13560	PERF. 11624	- 11644					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CORGEY		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		008555										
		WELL #: 1R	RRCID -> 259389	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 13605	PERF. 7836	- 13301					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) AETHON ENERGY OPERATING LLC HERRERA, MANUEL		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		008555										
		WELL #: 1	RRCID -> 100731	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 13587	PERF. 8980	- 9094					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULLER, FULTON		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		008555										
		WELL #: 1	RRCID -> 111129	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 10657	PERF. 8552	- 8558					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

HERRERA, MANUEL		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		008555										
		WELL #: 2	RRCID -> 215559	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8786	- 10698					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		008555										
		WELL #: 3	RRCID -> 218022	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9062	- 10582					
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	Y	-0-			8
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			8
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1	Y	-0-			8
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
02		349 X	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	8
03		55 X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	8
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	8
05		372 N	153	-0-	-219	-0-	9	1	144	2	Y	8
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484												
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640												
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	38
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204												
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228												
01		T. A.	4	-0-	4	779	4	2			Y	-0-
02		786 X	7	-0-	-779	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

```

-----
MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

```

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	133	-0-	-859	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	-0-			1
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			1
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	672	2	Y	-0-	-0-			1

```

-----
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

```

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			105
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	122	2	N	-0-	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			105

```

-----
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

```

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			113

```

-----
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

```

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

```

-----
HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

```

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

```

-----
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

```

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

```

-----
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

```

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL		WELL #: 14		RRCID -> 234166		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-			36
02	521 X	190	-0-	-331	-0-	15	1	175	2	Y	-0-			36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 234271		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234673		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022														
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235667		COMPL. DATE 08/05/2007		N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
HERRERA, MANUEL		WELL #: 12		RRCID -> 235746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503				
01	310 N	53	-0-	-257	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			8
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238055		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	94	-0-	94	94	7	1	87	2	Y	-0-					22
03	T. A.	143	-0-	143	237	8	1	135	2	Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	237					Y	-0-					22
05	T. A.	425	-0-	425	662	26	1	399	2	Y	-0-					22
06	844 X	182	-0-	-662	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					22
HERRERA, MANUEL		WELL #: 16		RRCID -> 238143		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERRERA, MANUEL		WELL #: 18		RRCID -> 239110		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980								
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					82
02	754 N	514	-0-	-240	-0-	514	2			N	-0-					82
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	558 N	121	-0-	-437	-0-	29	1	92	2	N	-0-					82
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					82
HERRERA, MANUEL		WELL #: 15		RRCID -> 244829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
GRACE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245648		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES									
AETHON ENERGY OPERATING LLC																					
ANDY GU 1																					
WELL #: 1												RRCID -> 246245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8623 - 10548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	116	1	1514	2	N	-0-			57							
02	1537 N	1058	-0-	-479	-0-	82	1	976	2	N	-0-			57							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57							
05	1116 N	388	-0-	-728	-0-	23	1	365	2	N	-0-			57							
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	175	1	1789	2	N	-0-			57							
HOMER GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8632 - 10438	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
YANKEES GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8724 - 10148	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			143							
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			143							
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			143							
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			143							
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			143							
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			143							
B. FIFE GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 250743		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8670 - 10222	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
BEE GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 250878		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8604 - 10453	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
CARDINALS GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344		PERF. 8614 - 11212	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

01	6169 X	1092	-0-	-5077	-0-	1092	2			N	-0-					68
02	5481 X	5020	-0-	-461	-0-	5020	2			N	-0-					68
03	5859 X	124	-0-	-5735	-0-	124	2			N	-0-					68
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					68
05	6169 X	482	-0-	-5687	-0-	117	1	365	2	N	-0-					68
06	5190 X	2682	-0-	-2508	-0-	2682	2			N	-0-					68

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

01	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	652	1	8511	2	N	-0-					82
02	7772 X	7685	-0-	-87	-0-	598	1	7087	2	N	-0-					82
03	8308 X	6921	-0-	-1387	-0-	371	1	6550	2	N	-0-					82
04	8520 X	7545	-0-	-975	-0-	389	1	7156	2	N	-0-					82
05	9176 X	7464	-0-	-1712	-0-	450	1	7014	2	N	-0-					82
06	8880 X	4900	-0-	-3980	-0-	437	1	4463	2	N	-0-					82

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

01	3906 X	3867	-0-	-39	-0-	3867	2			N	-0-					72
02	3712 X	3663	-0-	-49	-0-	3663	2			N	-0-					72
03	3968 X	622	-0-	-3346	-0-	622	2			N	-0-					72
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					72
05	4247 X	373	-0-	-3874	-0-	90	1	283	2	N	-0-					72
06	3780 X	1863	-0-	-1917	-0-	1863	2			N	-0-					72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 008555									
METS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10060 - 10502	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-		1303	2			N	-0-					66		
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-		919	2			N	-0-					66		
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-					66		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66		
05		527 N	125	-0-	-402	-0-	-0-		30	1	95	2	N	-0-					66		
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-					66		

RED SOX GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9453 - 10837	
01		868 N	149	-0-	-719	-0-	-0-		149	2			N	-0-					50		
02		870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-						N	-0-					50		
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					50		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50		
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	77	2	N	-0-					50		
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-		1589	2			N	-0-					50		

ANDY GU 1												WELL #: 10		RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8664 - 10648	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

GOMER GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8632 - 10496	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

GOOBER GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 254738		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

GRACE GU 1												WELL #: 8		RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661		PERF. 8562 - 10564	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-					122		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122		
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	26	2	N	-0-					122		
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	546	2	N	-0-					122		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					122		

HOMER GU 1												WELL #: 2		RRCID -> 255956		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 8580 - 10318	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
CUBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257520	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9746 - 10291			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROCKIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282279	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	10136	PERF.	9498 - 10064			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
ETOCO, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	226137	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9008 - 10179			
GREEN, W.T.		WELL #:		1	RRCID ->	226137	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9008 - 10179			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23															
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232169	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8528 - 10290			
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	232169	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8528 - 10290			
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	25	1	277	2	Y	-0-				39
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-				39
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	-0-				39
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	Y	-0-				39
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	13	1	270	2	Y	-0-				39
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-				39
TIMBERSTAR 58		WELL #:		1	RRCID ->	232539	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	8733 - 10696			
TIMBERSTAR 58		WELL #:		1	RRCID ->	232539	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	8733 - 10696			
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	2	Y	-0-				35
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-				35
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-				35
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-				35
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	2	Y	-0-				35
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	2	Y	-0-				35
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5741	RRCID ->	232766	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8416 - 10270			
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5741	RRCID ->	232766	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8416 - 10270			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	373	1	4141	2	Y	64		241
						70	9						
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	398	1	4387	2	Y	57	169 1	129
						63	9						
03	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	440	1	4815	2	Y	52		181
						57	9						
04	4170 X	4167	-0-	-3	-0-	358	1	3747	2	Y	56		237
						62	9						
05	4309 X	4234	-0-	-75	-0-	197	1	4000	2	Y	34		271
						37	9						
06	4170 X	3583	-0-	-587	-0-	172	1	3401	2	Y	9	177 1	103
						10	9						

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
 PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	2		32
						2	9						
02	145 N	103	-0-	-42	-0-	5	1	98	2	N	-0-		32
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-		32
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	2	N	-0-		32
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-		32
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		32

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

01	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	34	1	1065	2	N	-0-		33
02	1421 N	1058	-0-	-363	-0-	47	1	1011	2	N	-0-		33
03	1395 N	346	-0-	-1049	-0-	16	1	327	2	N	3		36
						3	9						
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		36
05	1116 N	636	-0-	-480	-0-	31	1	598	2	N	6		42
						7	9						
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	N	10		52
						11	9						

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

01	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	37	1	1156	2	N	-0-		68
02	1392 N	1316	-0-	-76	-0-	59	1	1257	2	N	-0-		68
03	1054 N	659	-0-	-395	-0-	31	1	628	2	N	-0-		68
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		68
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	82	1	1560	2	N	-0-		68
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	N	-0-		68

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SUN DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8996 - 9011	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	592	-0-	-121	-0-	30 1	556 2	N		5			72
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	6 9	933 2	N		8			80
03	1395 N	366	-0-	-1029	-0-	9 9	349 2	N		-0-			80
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	17 1		N		-0-			80
05	1054 N	905	-0-	-149	-0-	40 1	865 2	N		-0-			80
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53 1	1050 2	N		15			95
						17 9							

SYDRI OPERATING, LLC				833597									
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	225900	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8641 - 10497	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	104 1		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

PARMER		WELL #:		1	RRCID ->	234405	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8882 - 10780	
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2			N	-0-			95
02	3683 X	3273	-0-	-410	-0-	3273 2			N	-0-			95
03	3937 X	3327	-0-	-610	-0-	3327 2			N	-0-			95
04	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3492 2			N	-0-			95
05	3689 X	3646	-0-	-43	-0-	132 1	3514 2	N		-0-			95
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	255 1	3317 2	N		45			140
						50 9							

FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	244141	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8808 - 10797	
01	1798 X	1176	-0-	-622	-0-	173 1	1003 2	Y		-0-			-0-
02	1682 X	1172	-0-	-510	-0-	170 1	1002 2	Y		-0-			-0-
03	1767 X	1515	-0-	-252	-0-	219 1	1296 2	Y		-0-			-0-
04	1620 X	1538	-0-	-82	-0-	225 1	1313 2	Y		-0-			-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	278 1	1234 2	Y		-0-			-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	311 1	1312 2	Y		-0-			-0-

COATS, H.		WELL #:		1	RRCID ->	244488	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8798 - 11147	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	138 1	797 2	Y		22			85
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	24 9	761 2	Y		2			87
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	129 1	854 2	Y		-0-			87
04	930 N	815	-0-	-115	-0-	144 1	696 2	Y		-0-			87
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	119 1	826 2	Y		28			115
06	960 N	879	-0-	-81	-0-	186 1	710 2	Y		1	79 1		37
						31 9							
						1 9							

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	245282	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8867 - 10560	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 2	Y		-0-			33
02	116 N	57	-0-	-59	-0-	8 1	49 2	Y		-0-			33
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-			33
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y		-0-			33
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969								
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					77
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	114	1	673	2	Y	-0-					77
03	682 N	587	-0-	-95	-0-	85	1	502	2	Y	-0-					77
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	533	2	Y	-0-					77
05	837 N	243	-0-	-594	-0-	45	1	198	2	Y	-0-					77
06	570 N	515	-0-	-55	-0-	99	1	416	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862								
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	319	2	N	5					134
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	102	1	601	2	N	15					149
03	1023 N	273	-0-	-750	-0-	17	9	227	2	N	7	86	1			70
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	38	1	235	2	N	-0-					70
05	775 N	314	-0-	-461	-0-	8	9	251	2	N	5					75
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	6	9	307	2	N	1	58	1			18
						1	9									

ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876								
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	163	1	943	2	Y	-0-					71
02	522 N	432	-0-	-90	-0-	63	1	369	2	Y	-0-					71
03	372 N	262	-0-	-110	-0-	38	1	224	2	Y	-0-					71
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					71
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					71
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					71

COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922								
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	280	1	1622	2	Y	-0-					30
02	1131 N	952	-0-	-179	-0-	126	1	742	2	Y	76					106
03	2201 N	930	-0-	-1271	-0-	84	9	785	2	Y	11	100	1			17
04	1830 N	799	-0-	-1031	-0-	133	1	682	2	Y	-0-					17
05	1023 N	679	-0-	-344	-0-	12	9	440	2	Y	-0-					17
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	117	1	1454	2	Y	53					70
						239	1									
						645	1									
						58	9									

MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC DENNIS		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9030 - 11352						
01		2411 X	2411	-0-	-0-	609	1	1730	2	Y	65	64	1	108
02		2987 X	2315	-0-	-672	72	9	1664	2	Y	72	60	1	120
03		3193 X	2895	-0-	-298	79	9	2139	2	Y	77	116	1	81
04		3030 X	2709	-0-	-321	671	1	1976	2	Y	85	65	1	101
05		2914 X	2730	-0-	-184	85	9	1971	2	Y	59	102	1	58
06		3101 X	3101	-0-	-0-	639	1	2246	2	Y	45	55	1	48
						94	9							
						694	1							
						65	9							
						805	1							
						50	9							
FULLER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4897 - 4956				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MOREAU		WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 8742 - 11058				
01		2542 X	2431	-0-	-111	344	1	1992	2	Y	86	85	1	142
02		3016 X	2002	-0-	-1014	95	9	1620	2	Y	97	80	1	159
03		3224 X	2875	-0-	-349	107	9	2365	2	Y	101	153	1	107
04		2910 X	2457	-0-	-453	399	1	1993	2	Y	112	86	1	133
05		3007 X	2216	-0-	-791	111	9	1740	2	Y	76	133	1	76
06		2790 X	2567	-0-	-223	341	1	2019	2	Y	63	74	1	65
						123	9							
						479	1							
						69	9							
FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908				
01		5332 X	4159	-0-	-1173	613	1	3546	2	Y	-0-			-0-
02		4180 X	4180	-0-	-0-	606	1	3574	2	Y	-0-			-0-
03		4717 X	4717	-0-	-0-	681	1	4036	2	Y	-0-			-0-
04		4623 X	4623	-0-	-0-	676	1	3947	2	Y	-0-			-0-
05		4464 X	4242	-0-	-222	780	1	3462	2	Y	-0-			-0-
06		4560 X	4531	-0-	-29	869	1	3662	2	Y	-0-			-0-
COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 9935 - 10942				
01		253 N	253	-0-	-0-	37	1	216	2	Y	-0-			-0-
02		232 N	79	-0-	-153	11	1	67	2	Y	1			1
						1	9							
03		341 N	-0-	-0-	-341					Y	-0-	1	1	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240					Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 8020 - 10150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		2201 X	1771	-0-	-430	-0-	261 1	1510 2	Y	-0-	12
02		1914 N	1831	-0-	-83	-0-	264 1	1558 2	Y	8	20
							9 9				
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	307 1	1820 2	Y	-0-	20
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	304 1	1776 2	Y	-0-	20
05		1953 N	1871	-0-	-82	-0-	344 1	1527 2	Y	-0-	20
06		2070 N	2039	-0-	-31	-0-	391 1	1648 2	Y	-0-	20

FULLER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 282824		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 8557 - 10910	
01		3844 X	2253	-0-	-1591	-0-	331 1	1913 2	Y	8	7 1 12
							9 9				
02		3654 X	3204	-0-	-450	-0-	463 1	2733 2	Y	7	6 1 13
							8 9				
03		3906 X	3027	-0-	-879	-0-	436 1	2582 2	Y	8	12 1 9
							9 9				
04		3360 X	2963	-0-	-397	-0-	432 1	2521 2	Y	9	7 1 11
							10 9				
05		3410 X	2900	-0-	-510	-0-	532 1	2361 2	Y	6	11 1 6
							7 9				
06		3300 X	2697	-0-	-603	-0-	516 1	2175 2	Y	5	6 1 5
							6 9				

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 283187		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 8702 - 10812	
01		4123 X	1972	-0-	-2151	-0-	290 1	1678 2	Y	4	4 1 7
							4 9				
02		4205 X	3563	-0-	-642	-0-	516 1	3041 2	Y	5	4 1 8
							6 9				
03		4495 X	4347	-0-	-148	-0-	627 1	3714 2	Y	5	8 1 5
							6 9				
04		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	593 1	3463 2	Y	6	4 1 7
							7 9				
05		3813 X	3127	-0-	-686	-0-	574 1	2550 2	Y	3	6 1 4
							3 9				
06		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	895 1	3775 2	Y	3	4 1 3
							3 9				

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 258283		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 9590 - 9610	
STEWART, RUTH		WELL #: 1									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259381		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8990 - 11232	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					60
02	3132 X	1755	-0-	-1377	-0-	1755	2			N	-0-					60
03	3348 X	1396	-0-	-1952	-0-	1396	2			N	-0-					60
04	3240 X		-0-	-3240	-0-					N	-0-					60
05	3348 X		-0-	-3348	-0-					N	-0-					60
06	3240 X	1832	-0-	-1408	-0-	1832	2			N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

01	2418 X	3	-0-	-2415	-0-	3	2			N	-0-					43
02	986 X		-0-	-986	-0-					N	-0-					43
03	1054 X	367	-0-	-687	-0-	367	2			N	-0-					43
04	1020 X		-0-	-1020	-0-					N	-0-					43
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	124	1	388	2	N	-0-					43
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					43

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
ASTROS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253029	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8404 - 11227	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2294 X	1902	-0-	-392	-0-	1902 2		N	-0-		63
02		1537 N	1402	-0-	-135	-0-	1402 2		N	-0-		63
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05		1488 N	402	-0-	-1086	-0-	97 1	305 2	N	-0-		63
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795								
SAVELL -A-		WELL #:		1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7211 - 11788	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

SAVELL -C-		WELL #:		3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7215 - 12527	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

SAVELL		WELL #:		2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7539 - 13488	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 7888 - 7898	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259386	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 7836 - 7846	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 262569		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.				945936							
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID -> 250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 8251 - 12840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	76 1	1631 2	N	-0-	98
02		1653 N	1537	-0-	-116	-0-	68 1	1469 2	N	-0-	98
03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	58 1	1257 2	N	-0-	98
04		1650 N	990	-0-	-660	-0-	44 1	946 2	N	-0-	98
05		1643 N	1104	-0-	-539	-0-	49 1	1055 2	N	-0-	98
06		1260 N	364	-0-	-896	-0-	16 1	348 2	N	-0-	98
MAUD (SMACKOVER)				58401 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE			
RED WATER RESOURCES, INC.				697109							
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042747	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8580 - 8690	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059057	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8674 - 8724	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2	
OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 086181	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8668 - 8710	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	286	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	286	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	286	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	286	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	286	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	286	
MAYDELL (WOODBINE)				58619 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
WMO OIL, LLC				101466							
CARTER, BARBARA		WELL #:		1	RRCID -> 189422	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4739 - 4741	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	32	133	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	44	177	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	92	269	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	338	338 1 269	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		N	373	373 1 269	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594		Y	191	191 1 269	
MCKINNEY (SMACKOVER)				59662 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CASS			
NKC ENERGY, LLC				598367							
AHERN, MARY O.		WELL #:		2SM	RRCID -> 210607	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	9145	PERF. 9092 - 9120	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -943		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -943		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -943		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -943		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -943		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -943		Y	-0-	-0-	

MCKINNEY (SMACKOVER)		//CONT.//		59662 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS						
NKC ENERGY, LLC		//CONT.//		598367											
AHERN, MARY O.		WELL #:		1SM	RRCID ->	213447	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	9111 - 9131			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-			-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)				59749 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
BEDGOOD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	118211	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10787 - 10818			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082					CNTY: CASS						
STARCKE		WELL #:		A 1	RRCID ->	115666	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10834 - 10854			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

PRICE, LILLIE J.				WELL #:	1	RRCID ->	123148	COMPL. DATE	11/27/1986	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10766 - 10788		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 X	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			51
02		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			51
03		124 X	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-			51
04		120 X	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-			51
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			51
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			53

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)				60382 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
RIPPY OIL COMPANY				712938											
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	206270	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	9424 - 9636			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			26
02		1247 N	1246	-0-	-1	-0-	1246	2			N	-0-			26
03		1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			N	-0-			26
04		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-			26
05		1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-			26
06		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-			26

BAKER				WELL #:	2	RRCID ->	245543	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9380 - 9806		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

MIDYETT (PETTIT LOWER)		61179 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP		WELL #:	3	RRCID ->	282116	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5994 - 5998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	94 1	1473 2	N	-0-		45
02		1624 N	969	-0-	-655	-0-	67 1	902 2	N	-0-		45
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	124 1	1574 2	N	-0-		45
04		1530 N	713	-0-	-817	-0-	43 1	670 2	N	-0-		45
05		1023 N	859	-0-	-164	-0-	859 2		N	-0-		45
06		1650 N	1550	-0-	-100	-0-	93 1	1457 2	N	-0-		45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211										
GUILL, J. C., SR.		WELL #:	1 L	RRCID ->	118762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8556 - 9783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)		61239 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211										
GUILL, J.C. SR.		WELL #:	1 C	RRCID ->	122247	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8884 - 8918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
HUBBARD, FRANK		WELL #:	2	RRCID ->	102965	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	12106	PERF.	10628 - 10808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
03		465 N	390	-0-	-75	-0-	390 2		N	-0-		-0-
04		570 N	472	-0-	-98	-0-	472 2		N	-0-		-0-
05		775 N	381	-0-	-394	-0-	381 2		N	-0-		-0-
*06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	630 2	8 9	N	7		7

HUBBARD, FRANK		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		003645										
		WELL #:	4	RRCID ->	235250	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	10642 - 11114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	484	-0-	-570	-0-	484 2		N	-0-		12
02		986 N	546	-0-	-440	-0-	546 2		N	-0-		12
03		868 N	597	-0-	-271	-0-	597 2		N	-0-		12
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	955 2	7 9	N	6		18
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176 2	2 9	N	2		20
*06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	Y	-0-		3
02	464 N	369	-0-	-95	-0-	51	1	318	2	Y	-0-		3
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	55	1	365	2	Y	-0-		3
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	Y	1		4
						1	9						
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	2	Y	-0-		4
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	61	1	413	2	Y	-0-		4

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622													
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	28	1	160	2	Y	-0-		-0-
02	232 N	177	-0-	-55	-0-	25	1	152	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	25	1	168	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	16	1	123	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	13	1	86	2	Y	-0-		-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473													
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	184	2	Y	-0-		67
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	-0-		67
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	Y	-0-		67
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	Y	-0-		67
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	Y	-0-		67
06	240 N	62	-0-	-178	-0-	8	1	54	2	Y	-0-		67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549													
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	197	1	1116	2	Y	-0-		-0-
02	1189 X	1075	-0-	-114	-0-	149	1	926	2	Y	-0-		-0-
03	1519 X	23	-0-	-1496	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-
06	1260 X	709	-0-	-551	-0-	91	1	618	2	Y	-0-		-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584													
01	868 X	760	-0-	-108	-0-	114	1	646	2	Y	-0-		-0-
02	638 N	588	-0-	-50	-0-	82	1	506	2	Y	-0-		-0-
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	83	1	558	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	593	-0-	-157	-0-	68	1	525	2	Y	-0-		-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	569	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	529	-0-	-101	-0-	68	1	461	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613														
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1298	2	Y	1	1
02		1711 N	1357	-0-	-354	-0-	-0-	189	1	1168	2	Y	-0-	1
03		1674 N	1339	-0-	-335	-0-	-0-	174	1	1165	2	Y	-0-	-0-
04		1470 N	1259	-0-	-211	-0-	-0-	144	1	1115	2	Y	-0-	-0-
05		1457 N	1220	-0-	-237	-0-	-0-	154	1	1066	2	Y	-0-	-0-
06		1290 N	1218	-0-	-72	-0-	-0-	156	1	1062	2	Y	-0-	-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631														
01		806 N	751	-0-	-55	-0-	-0-	113	1	638	2	Y	-0-	-0-
02		783 X	671	-0-	-112	-0-	-0-	93	1	578	2	Y	-0-	-0-
03		837 X	647	-0-	-190	-0-	-0-	84	1	563	2	Y	-0-	-0-
04		942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	834	2	Y	-0-	-0-
05		744 X	527	-0-	-217	-0-	-0-	66	1	461	2	Y	-0-	-0-
06		720 X	663	-0-	-57	-0-	-0-	85	1	578	2	Y	-0-	-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664														
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-	-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
03		496 N	106	-0-	-390	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-	-0-
04		390 N	212	-0-	-178	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-	-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-	-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-	-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572														
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624														
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	-0-
04		240 N	81	-0-	-159	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-	-0-
06		120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
KARGERGA BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	221705	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9402 - 10506
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-		-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROWN FARM		WELL #:		3	RRCID ->	221940	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9494 - 10727
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	101	1	569	2	Y	-0-	-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	68	1	424	2	Y	-0-	-0-
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	72	1	483	2	Y	-0-	-0-
04	660 X	296	-0-	-364	-0-	34	1	262	2	Y	-0-	-0-
05	682 X	430	-0-	-252	-0-	54	1	376	2	Y	-0-	-0-
06	660 X	373	-0-	-287	-0-	48	1	325	2	Y	-0-	-0-

BRASWELL		WELL #:		1	RRCID ->	221973	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10600 - 10800
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-

KARGERGA BROS.		WELL #:		6	RRCID ->	222262	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9392 - 10636
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	139	1	785	2	Y	-0-	9
02	928 N	783	-0-	-145	-0-	109	1	674	2	Y	-0-	9
03	992 N	875	-0-	-117	-0-	113	1	759	2	Y	3	12
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	823	2	Y	3	15
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	159	1	1100	2	Y	-0-	15
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	121	1	823	2	Y	-0-	15

CLOWER		WELL #:		8	RRCID ->	222265	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9350 - 10708
01	961 N	602	-0-	-359	-0-	90	1	512	2	Y	-0-	34
02	986 X	98	-0-	-888	-0-	14	1	84	2	Y	-0-	34
03	1054 X	324	-0-	-730	-0-	41	1	276	2	Y	6	40
04	1020 X	177	-0-	-843	-0-	20	1	156	2	Y	1	41
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	1	9			Y	-0-	41
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	85	1	577	2	Y	-0-	41

CLOWER		WELL #:		11	RRCID ->	222795	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10195 - 10710
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	140	1	790	2	Y	-0-	35
02	1102 N	993	-0-	-109	-0-	138	1	855	2	Y	-0-	35
03	1085 N	928	-0-	-157	-0-	120	1	802	2	Y	5	40
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	102	1	790	2	Y	5	45
05	1054 N	803	-0-	-251	-0-	101	1	702	2	Y	-0-	45
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	121	1	826	2	Y	-0-	45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CLOWER		WELL #:		7	RRCID ->	223221	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9542 - 10652		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	223260	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10473 - 10674		
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

CLOWER		WELL #:		6R	RRCID ->	223294	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9472 - 10685		
01	1209 N	993	-0-	-216	-0-	149	1	844	2	Y	-0-			-0-
02	1102 N	847	-0-	-255	-0-	118	1	729	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	944	-0-	-141	-0-	123	1	821	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	852	-0-	-108	-0-	98	1	754	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	848	-0-	-51	-0-	107	1	741	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	102	1	693	2	Y	-0-			-0-

KARGERGA BROS.		WELL #:		7	RRCID ->	223606	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9426 - 10642		
01	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	316	1	1786	2	Y	-0-			40
02	2407 N	1553	-0-	-854	-0-	216	1	1337	2	Y	-0-			40
03	2356 N	1775	-0-	-581	-0-	229	1	1535	2	Y	10			50
						11	9							
04	2040 N	1942	-0-	-98	-0-	221	1	1708	2	Y	12			62
						13	9							
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	229	1	1590	2	Y	-0-			62
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	230	1	1564	2	Y	-0-			62

BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	223823	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10596 - 10770		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-			-0-

KARGERGA BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	224029	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10096 - 10601		
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	203	1	1151	2	Y	-0-			1
02	1392 X	1313	-0-	-79	-0-	182	1	1130	2	Y	1	1 8		1
						1	9							
03	1581 X	1184	-0-	-397	-0-	154	1	1030	2	Y	-0-			1
04	1530 X	1211	-0-	-319	-0-	139	1	1072	2	Y	-0-			1
05	1581 X	1080	-0-	-501	-0-	136	1	944	2	Y	-0-			1
06	1350 X	995	-0-	-355	-0-	128	1	867	2	Y	-0-			1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
01	2728 N	1840	-0-	-888	-0-		276 1	1564 2	Y		-0-		-0-
02	2697 X	1991	-0-	-706	-0-		277 1	1714 2	Y		-0-		-0-
03	2883 X	2132	-0-	-751	-0-		277 1	1855 2	Y		-0-		-0-
04	2640 X	2127	-0-	-513	-0-		244 1	1883 2	Y		-0-		-0-
05	2294 X	1927	-0-	-367	-0-		243 1	1684 2	Y		-0-		-0-
06	2070 X	1700	-0-	-370	-0-		218 1	1482 2	Y		-0-		-0-

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768													
01	14B2 EXT	39	-0-	39	39		6 1	33 2	Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	68	-0-	68	107		9 1	59 2	Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				Y		-0-		-0-
04	107 X	-0-	-0-	-107	-0-				Y		-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763													
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		88 1	981 3	Y		15	34 1	89
02	1015 N	834	-0-	-181	-0-		17 9	750 3	Y		17	14 1	92
03	1085 N	739	-0-	-346	-0-		65 1	669 3	Y		1	12 1	81
04	1050 N	789	-0-	-261	-0-		19 9	721 3	Y		-0-	81 1	-0-
05	899 N	367	-0-	-532	-0-		68 1	337 3	Y		-0-		-0-
06	720 N	296	-0-	-424	-0-		30 1	271 3	Y		-0-		-0-

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711													
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-		25 1	1727 2	Y		-0-		74
02	1885 N	1750	-0-	-135	-0-		88 1	1507 2	Y		-0-		74
03	2232 N	1954	-0-	-278	-0-		252 1	1689 2	Y		12		86
04	1980 N	1651	-0-	-329	-0-		13 9	1454 2	Y		8		94
05	1860 N	1693	-0-	-167	-0-		188 1	1479 2	Y		1		95
06	1890 N	1640	-0-	-250	-0-		9 9	1430 2	Y		-0-		95

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1147 X	430	-0-	-717	-0-	65	1	365	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	311	-0-	-124	-0-	43	1	268	2	Y	-0-	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	60	1	399	2	Y	-0-	-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	56	1	434	2	Y	-0-	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	Y	-0-	-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	452	2	Y	-0-	-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650												
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	186	1	1053	2	Y	-0-	-0-
02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	144	1	893	2	Y	-0-	-0-
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	164	1	1100	2	Y	-0-	-0-
04	1200 X	1092	-0-	-108	-0-	125	1	967	2	Y	-0-	-0-
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	167	1	1158	2	Y	-0-	-0-
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	162	1	1104	2	Y	-0-	-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858												
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	Y	-0-	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	1	1 8
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	190	-0-	-151	-0-	16	1	174	3	Y	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	-0-

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786												
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	197
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5	202
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	202
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	202
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	202
06	540 N	360	-0-	-180	-0-	360	3			N	-0-	202

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690												
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	96	3	12	9	N	11	68
02	261 N	66	-0-	-195	-0-	66	3			N	-0-	68
03	248 N	120	-0-	-128	-0-	114	3	6	9	N	5	73
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	N	2	75
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	75
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-	75

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726												
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	-0-	1
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	23	1	142	2	Y	-0-	1
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	25	1	168	2	Y	-0-	1 1
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	23	1	175	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	13	1	91	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	21	1	142	2	Y	1	1
1 9												

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		2 3	2 9		Y	2		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		3 1	27 3		Y	2		2
							2 9						
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	10 3		Y	1		1
							1 9						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A													
01	186 N	174	-0-	-12	-0-		10 1	164 3		N	-0-		80
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-		11 1	175 3		N	-0-		80
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		7 1	129 3		N	-0-		80
04	180 N	131	-0-	-49	-0-		8 1	123 3		N	-0-		80
05	186 N	156	-0-	-30	-0-		10 1	146 3		N	-0-		80
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		80

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798													
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		312 1	2636 3		Y	30		122
							33 9						
02	3074 X	2690	-0-	-384	-0-		314 1	2345 3		Y	28		150
							31 9						
03	3286 X	2634	-0-	-652	-0-		348 1	2245 3		Y	37		187
							41 9						
04	2880 X	1511	-0-	-1369	-0-		326 1	1118 3		Y	61	163 1	85
							67 9						
05	2976 X	731	-0-	-2245	-0-		209 1	492 3		Y	27		112
							30 9						
06	2880 X	652	-0-	-2228	-0-		150 1	463 3		Y	35	130 1	17
							39 9						

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856													
01	1364 N	658	-0-	-706	-0-		35 1	395 3		Y	207	303 1	372
							228 9						
02	783 N	650	-0-	-133	-0-		29 1	338 3		Y	257	158 1	469
							283 9					2 8	
03	806 N	430	-0-	-376	-0-		31 1	299 3		Y	91	155 1	405
							100 9						
04	630 N	549	-0-	-81	-0-		47 1	502 3		Y	-0-	86 1	319
05	682 N	617	-0-	-65	-0-		51 1	566 3		Y	-0-	152 1	167
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-		48 1	516 3		Y	-0-	167 1	-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760													
01	1147 X	706	-0-	-441	-0-		106 1	600 2		Y	-0-		-0-
02	986 N	611	-0-	-375	-0-		85 1	525 2		Y	1	1 8	-0-
							1 9						
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		166 1	1112 2		Y	-0-		-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-		90 1	695 2		Y	-0-		-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		166 1	1149 2		Y	-0-		-0-
06	1230 N	1154	-0-	-76	-0-		148 1	1005 2		Y	1	1 8	-0-
							1 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794												
01	5983	X	4758	-0-	-1225	-0-	260	1	4497	2	Y	213
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	284	1	5362	2	Y	227
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	282	1	5322	2	Y	103
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	244	1	5085	2	Y	173
05	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	255	1	5074	2	Y	204
06	5850	X	5182	-0-	-668	-0-	255	1	4876	2	Y	250
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773												
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	15	1	718	2	Y	-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	11	1	610	2	Y	-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	14	1	791	2	Y	-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	11	1	681	2	Y	-0-
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	9	1	480	2	Y	-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	14	1	785	2	Y	-0-
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9628 - 10755	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	174 1	3 9	983 2	N	3		167
02	1334 N	1046	-0-	-288	-0-	145 1	3 9	901 2	N	-0-		167
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	124 1	3 9	830 2	N	-0-		167
04	1110 N	672	-0-	-438	-0-	77 1	3 9	595 2	N	-0-		167
05	1116 N	685	-0-	-431	-0-	86 1	3 9	599 2	N	-0-		167
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	121 1	3 9	825 2	N	-0-		167

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007										TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9428 - 10698	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	4 9	26 2	Y	4		54
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	4 9	23 2	Y	4		58
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		58
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		58
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007										TOTAL DEPTH 11014	PERF. 9884 - 10930	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	119 1	24 9	676 2	Y	22		45
02	638 X	445	-0-	-193	-0-	59 1	19 9	367 2	Y	17		62
03	682 X	211	-0-	-471	-0-	27 1	1 9	183 2	Y	1	36 1	27
04	780 X	539	-0-	-241	-0-	61 1	7 9	471 2	Y	6		33
05	806 X	130	-0-	-676	-0-	16 1	3 9	111 2	Y	3		36
06	780 X	528	-0-	-252	-0-	67 1	6 9	455 2	Y	5		41

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007										TOTAL DEPTH 10995	PERF. 9754 - 10828	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-		93
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-		93
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-		93
04	360 N	40	-0-	-320	-0-	40 3			N	-0-		93
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		93
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	113 3			N	-0-		93

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008										TOTAL DEPTH 10776	PERF. 9560 - 10672	
01	2139 N	1851	-0-	-288	-0-	278 1		1573 2	Y	-0-		-0-
02	2175 X	1720	-0-	-455	-0-	239 1		1481 2	Y	-0-		-0-
03	2325 X	1824	-0-	-501	-0-	237 1		1587 2	Y	-0-		-0-
04	2250 X	1761	-0-	-489	-0-	202 1		1559 2	Y	-0-		-0-
05	2077 X	1649	-0-	-428	-0-	208 1		1441 2	Y	-0-		-0-
06	1800 X	1793	-0-	-7	-0-	230 1		1563 2	Y	-0-		-0-

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008										TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9464 - 10674	
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1529 3		50 9	N	45		215
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1299 3		8 9	N	7		222
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1662 3		29 9	N	26	178 1	70
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1523 3		8 9	N	7		77
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1655 3		11 9	N	10		87
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1609 3		1 9	N	1		88

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4365	3	29	9	N	26	1	8			230
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3608	3	15	9	N	14	179	1	2	8	63
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4335	3	4	9	N	4					67
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3842	3	18	9	N	16					83
05	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4305	3	37	9	N	34					117
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3822	3	26	9	N	24	1	8			140

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	3	58	9	N	53	3	8			138
02	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	1239	3	37	9	N	34					172
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1358	3	75	9	N	68					240
04	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1266	3	23	9	N	21	174	1			87
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1544	3	66	9	N	60					147
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1578	3	62	9	N	56					203

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11195 - 11300

01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3180	2	6	9	N	5					54
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3065	2	12	9	N	11	1	8			64
03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					64
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	2	1	9	N	1	1	8			64
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3168	2	2	9	N	2					66
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					66

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					115
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					115
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					115
04	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					115
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					115
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					115

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802

01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	9	1	8			38
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1185	2	15	9	N	14	1	8			51
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					58
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	2	10	9	N	9	1	8			66
*05	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1199	2	9	9	N	8					74
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1270	2	7	9	N	6					80

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	8					48
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	N	13					61
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	861	2	8	9	N	7					68
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1005	2	9	9	N	8					76
*05	961 N	834	-0-	-127	-0-	825	2	9	9	N	8					84
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	817	2	7	9	N	6					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300

CINRON ENERGY, LLC 153512															
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758															
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1	1	1294	2	N	22			117
							24	9							
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1	1	1226	2	N	-0-			117
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1	1	1287	2	N	-0-			117
04		1230 N	1038	-0-	-192	-0-	1	1	1037	2	N	-0-			117
05		1271 N	814	-0-	-457	-0-	1	1	813	2	N	-0-			117
06		1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1	1	1122	2	N	-0-			117

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528															
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1	1	1618	2	N	18			48
							20	9							
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	2	N	23			71
							25	9							
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1	1	1609	2	N	188	174	1	85
							207	9							
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1	1	1296	2	N	43			128
							47	9							
05		1271 N	1021	-0-	-250	-0-	1	1	1016	2	N	4			132
							4	9							
*06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1	1	1403	2	N	28			160
							31	9							

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594															
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-			-0-
*06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512											
GRAMLING				WELL #:	2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10463 - 10653		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-			-0-
*06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
JARRELL UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245640	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9942 - 10683		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245736	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9702 - 10670		
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	577	-0-	577	577	541	2	36	9	Y	33	34	1	1
03	DLQ	G-10	565	-0-	565	1142	562	2	3	9	Y	3			4
04	DLQ	G-10	539	-0-	539	1681	539	2			Y	-0-			4
05	DLQ	G-10	567	-0-	567	2248	567	2			Y	-0-			4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2248					Y	NO RPT			4

JARRELL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	245955	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10567		
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	674	-0-	674	674	643	2	31	9	Y	28	28	1	1
03	DLQ	G-10	671	-0-	671	1345	668	2	3	9	Y	3			4
04	DLQ	G-10	642	-0-	642	1987	642	2			Y	-0-			4
05	DLQ	G-10	676	-0-	676	2663	676	2			Y	-0-			4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2663					Y	NO RPT			4

JARRELL UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	246649	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9472 - 10584		
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	438	2	52	9	Y	47	48	1	3
03	DLQ	G-10	458	-0-	458	948	455	2	3	9	Y	3			6
04	DLQ	G-10	437	-0-	437	1385	437	2			Y	-0-			6
05	DLQ	G-10	460	-0-	460	1845	460	2			Y	-0-			6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1845					Y	NO RPT			6

JARRELL UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	247944	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	9320 - 10550		
01		1457 X	1195	-0-	-262	-0-	1195	2			Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	1181	1107	2	74	9	Y	67	69	1	4
03	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	2337	1149	2	7	9	Y	6			10
04	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	3441	1104	2			Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	4603	1162	2			Y	-0-			10
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4603					Y	NO RPT			10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755															
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	27	-0-	27	53	27	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	77	-0-	77	130	77	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	81	-0-	81	211	81	2			Y	-0-			-0-
06		0 N NO RPT		-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271															
01	7378	X	6449	-0-	-929	-0-	6364	2	85	9	N	77			89
02	6902	X	5914	-0-	-988	-0-	5896	2	18	9	N	16			105
03	6727	X	6137	-0-	-590	-0-	6122	2	15	9	N	14			119
04	6000	X	5899	-0-	-101	-0-	5882	2	17	9	N	15			134
05	6448	X	6208	-0-	-240	-0-	6191	2	17	9	N	15			149
06	6240	X NO RPT		-0-	-6240	-0-					N	NO RPT			149

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273															
01	4836	X	4537	-0-	-299	-0-	4501	2	36	9	N	33			47
02	4350	X	4180	-0-	-170	-0-	4171	2	9	9	N	8			55
03	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4331	2	11	9	N	10			65
04	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	4161	2	2	9	N	2			67
05	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	4379	2	20	9	N	18			85
06	4380	X NO RPT		-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			85

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898															
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174															
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781															
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929															
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	141	2	24	9	N	22			122
02	174	N	84	-0-	-90	-0-	59	2	25	9	N	23			145
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	53	2	36	9	N	33			178
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	88	2	32	9	N	29			207
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	68	2	25	9	N	23			230
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	111	2	30	9	N	27			257

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888															
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			60
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			60
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			60
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			60
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			60
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781													
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			54
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			54
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			54
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			54
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			54
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290													
01		713 N	325	-0-	-388	-0-	296 2	29 9	Y	26			213
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	691 2	14 9	Y	13	180 1		46
03		558 N	489	-0-	-69	-0-	474 2	15 9	Y	14			60
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	774 2	13 9	Y	12			72
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	796 2	22 9	Y	20			92
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	504 2	17 9	Y	15			107

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754													
01		2604 X	182	-0-	-2422	-0-	157 2	25 9	Y	23			62
02	DLQ	G-10	164	-0-	164		120 2	44 9	Y	40			102
03	DLQ	G-10	7	-0-	7		171 1 2	6 9	Y	5			107
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		171 1 2		Y	3			110
05	DLQ	G-10	5	-0-	5		176 4 2	1 9	Y	1			111
06		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-		176		Y	NO RPT			111

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725													
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			4
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			4
03		124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2		Y	-0-			4
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			4
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-			4
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830													
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			3
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			3
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		Y	-0-			3
04		300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2		Y	-0-			3
05		155 N	32	-0-	-123	-0-	32 2		Y	-0-			3
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-			3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602													
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			111
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			111
03		372 N	62	-0-	-310	-0-	62 2		Y	-0-			111
04		300 N	43	-0-	-257	-0-	43 2		Y	-0-			111
05		465 N	100	-0-	-365	-0-	100 2		Y	-0-			111
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 2	2 9	Y	2			113

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508													
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			119
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			119
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			119
04		150 N	47	-0-	-103	-0-	47 2		Y	-0-			119
05		465 N	208	-0-	-257	-0-	208 2		Y	-0-			119
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781												
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				-0-
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	2				-0-
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	50	1	2				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50						-0-
05	DLQ	G-10	2	-0-	2	52	2	2				-0-
06		0 N NO RPT		-0-	-0-	52					NO RPT	-0-

LARGO OIL COMPANY 486640												
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838												
01		248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2				19
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				19
03		155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2				19
04		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2				19
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2				19
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				19

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661												
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				27
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				27
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				27
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				27
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						27
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648												
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				27
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				27
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2				27
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2				27
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				27
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656												
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				62
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				62
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2				62
04		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2				62
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				62
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738												
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	39
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1635	2	18	9	N	-0-
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1350	2	33	9	N	30
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1869	2	45	9	N	70
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1593	2	11	9	N	80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506	- 10678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2					39
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		39 1			-0-
03		310 N	256	-0-	-54	-0-	254 2	2 9				2
04		300 N	246	-0-	-54	-0-	244 2	2 9				4
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	280 2	4 9				8
06		240 N	141	-0-	-99	-0-	128 2	13 9				20

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592	- 10762
01		1054 N	394	-0-	-660	-0-	394 2					32
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9				-0-
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1013 2	1 9		32 1	1 8	1
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	747 2	6 9				6
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1268 2	8 9		1 8		12
06		990 N	691	-0-	-299	-0-	684 2	7 9				18

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756	- 10964
01		713 N	652	-0-	-61	-0-	646 2	6 9				75
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9		1 8		75
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	681 2	6 9				80
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	664 2	2 9				82
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2					82
06		660 N	625	-0-	-35	-0-	625 2					82

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504	- 10674
01		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327 2					15
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1349 2	10 9		24 1		-0-
03		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1298 2	1 9				1
04		1290 N	1186	-0-	-104	-0-	1177 2	9 9		1 8		8
05		1457 N	1223	-0-	-234	-0-	1211 2	12 9		1 8		18
06		1260 N	1152	-0-	-108	-0-	1144 2	8 9				25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480	- 10682
01		1891 N	1652	-0-	-239	-0-	1652 2					25
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1726 2	11 9		34 1	1 8	-0-
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889 2	2 9				2
04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1677 2	10 9		1 8		10
05		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1800 2	14 9		1 8		22
06		1830 N	1791	-0-	-39	-0-	1778 2	13 9				34

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620	- 10458
KANGERGA				1								
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2					73
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2					73
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2					73
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2					73
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2					73
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			96
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			96
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			96
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			96
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			96
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			96

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956														
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			9
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			9
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			9
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			9
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			9
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201														
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			21
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			21
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			21
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			21
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			21
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			21

RFE OPERATING, LLC 704776														
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334														
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	724	2	34	9	N	31			155
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			155
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-			155
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			155
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-			155
06	360 N	108	-0-	-252	-0-	108	2			N	-0-			155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A														
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546														
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	43	1	945	2	Y	-0-			-0-
02	957 N	882	-0-	-75	-0-	40	1	842	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	46	1	883	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	928	-0-	-2	-0-	50	1	878	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	42	1	834	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WILKERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179096	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9422 - 10611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARKEY #1		WELL #:		1	RRCID ->	192020	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9781 - 10672		
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	2	1	50	2	Y	-0-		-0-
02	290	N	74	-0-	-216	-0-	3	1	71	2	Y	-0-		-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-		-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-		-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-		-0-
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	2	Y	-0-		-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192342	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9573 - 10653		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192489	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9596 - 10600		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WYLIE		WELL #:		1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732		
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-		-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	N	-0-		-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-		-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	N	-0-		-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	N	-0-		-0-
06	720	N	471	-0-	-249	-0-	23	1	448	2	N	-0-		-0-
MARKEY #2		WELL #:		1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9488 - 10670		
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	2	Y	-0-		-0-
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	9	1	190	2	Y	-0-		-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	9	1	195	2	Y	-0-		-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-		-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-		-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-		-0-
WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
01		1240 N	1086	-0-	-154	-0-		47 1	1039 2	Y	-0-	-0-
02		1160 N	1146	-0-	-14	-0-		52 1	1094 2	Y	-0-	-0-
03		1147 N	1139	-0-	-8	-0-		52 1	1087 2	Y	-0-	-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		52 1	1006 2	Y	-0-	-0-
05		1240 N	1212	-0-	-28	-0-		65 1	1147 2	Y	-0-	-0-
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		58 1	1145 2	Y	-0-	-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-		5 1	110 2	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692												
01		2604 X	944	-0-	-1660	-0-		36 1	806 2	Y	93 88 1	30
								102 9				
02		1015 N	619	-0-	-396	-0-		28 1	591 2	Y	-0- 30 1	-0-
03		961 N	146	-0-	-815	-0-		7 1	139 2	Y	-0-	-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-	-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530												
01		465 N	406	-0-	-59	-0-		18 1	388 2	Y	-0-	-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-		17 1	356 2	Y	-0-	-0-
03		372 N	368	-0-	-4	-0-		17 1	351 2	Y	-0-	-0-
04		390 N	368	-0-	-22	-0-		18 1	350 2	Y	-0-	-0-
05		403 N	337	-0-	-66	-0-		18 1	319 2	Y	-0-	-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-		18 1	362 2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1924	-0-	-184	-0-	26	1	1896	2	N	2	2	8	37
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	12	1	929	2	N	-0-			37
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	22	1	1673	2	N	94			131
04	1860 N	1266	-0-	-594	-0-	103	9							
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	16	1	1247	2	N	3	57	1	77
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	3	9				-0-			77
						7	1	1889	2	N	-0-			77

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648														
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			67
02	261 N	227	-0-	-34	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			67
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			67
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			67
05	248 N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			67
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619														
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	27	1	589	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	549	-0-	-60	-0-	25	1	524	2	Y	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024														

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610														
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	38	1	836	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	36	1	754	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	848	-0-	-51	-0-	39	1	809	2	Y	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	Y	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030														
01	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	50	1	1095	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	1185	-0-	-4	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	893	-0-	-6	-0-	41	1	852	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	592	-0-	-518	-0-	29	1	563	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	520	-0-	-751	-0-	28	1	492	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	379	-0-	-491	-0-	18	1	361	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	N	-0-			89
02	290 N	288	-0-	-2	-0-	13	1	275	2	N	-0-			89
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	2	N	-0-			89
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	2	N	-0-			89
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	14	1	255	2	N	-0-			89
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	N	-0-			89

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

01	465 N	373	-0-	-92	-0-	16	1	357	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	374	-0-	-32	-0-	17	1	357	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	2	Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-			122
02	377 N	258	-0-	-119	-0-	12	1	246	2	N	-0-			122
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	11	1	221	2	N	-0-			122
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-			122
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-			122
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	-0-			122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

01	1736 X	1203	-0-	-533	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-			-0-
02	1624 X	1112	-0-	-512	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-			-0-
03	1736 X	1181	-0-	-555	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-			-0-
04	1170 X	1108	-0-	-62	-0-	55	1	1053	2	Y	-0-			-0-
05	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	68	1	1211	2	Y	-0-			-0-
06	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	95	1	1893	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
EASTLAND				WELL #:	3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	101 1	2224 2	Y	128	121 1		42
							141 9						
02		2320 X	2278	-0-	-42	-0-	98 1	2070 2	Y	100	111 1		31
							110 9						
03		2480 X	2400	-0-	-80	-0-	106 1	2221 2	Y	66	80 1		17
							73 9						
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	119 1	2303 2	Y	83	84 1		16
							91 9						
05		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	139 1	2467 2	Y	-0-	16 1		-0-
		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	122 1	2417 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2				WELL #:	6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRIM				WELL #:	2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	29	-0-	29	29	2 1	27 2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WYLIE				WELL #:	4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735
01		62 X	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	Y	-0-			-0-
06		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2024

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664												
01	1271 X	189	-0-	-1082	-0-	8	1	181	2	Y	-0-	-0-
02	551 N	82	-0-	-469	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	9	1	196	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-	-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664												
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	207764	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9533 - 10621			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ALLEN, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	208479	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9467 - 10648			
01	1643	X	1270	-0-	-373	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-		-0-	
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-		-0-	
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-		-0-	
04	1230	N	395	-0-	-835	-0-	19	1	376	2	Y	-0-		-0-	
05	1891	N	219	-0-	-1672	-0-	12	1	207	2	Y	-0-		-0-	
06	1200	N	296	-0-	-904	-0-	14	1	282	2	Y	-0-		-0-	

MARKEY #2		WELL #:		8	RRCID ->	208481	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9554 - 10669			
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-		-0-	
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-		-0-	
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-		-0-	
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-		-0-	
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-		-0-	
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	55	1	1084	2	Y	-0-		-0-	

ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 10666			
01	3100	N	3302	-0-	202	561	134	1	2962	2	Y	187	241	1	61
							206	9							
02	3313	X	2752	-0-	-561	-0-	120	1	2542	2	Y	82	117	1	26
							90	9							
03	3472	X	2738	-0-	-734	-0-	121	1	2532	2	Y	77	83	1	20
							85	9							
04	3360	X	2783	-0-	-577	-0-	132	1	2538	2	Y	103	103	1	20
							113	9							
05	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	133	1	2359	2	Y	13	30	1	3
							14	9							
06	3210	X	2589	-0-	-621	-0-	124	1	2465	2	Y	-0-	2	1	-0-

MARKEY #2		WELL #:		9	RRCID ->	208485	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9480 - 10642			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MODISETTE		WELL #:		1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #1				WELL #:	2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1395 N	278	-0-	-1117	-0-		12 1	266 2	Y	-0-		-0-	
02	1015 N	297	-0-	-718	-0-		13 1	284 2	Y	-0-		-0-	
03	434 N	276	-0-	-158	-0-		13 1	263 2	Y	-0-		-0-	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-		15 1	285 2	Y	-0-		-0-	
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		99 1	1753 2	Y	-0-		-0-	
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		57 1	1141 2	Y	-0-		-0-	

VIPER #2				WELL #:	2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-		13 1	286 2	Y	-0-		-0-	
02	348 N	256	-0-	-92	-0-		12 1	244 2	Y	-0-		-0-	
03	279 N	252	-0-	-27	-0-		11 1	241 2	Y	-0-		-0-	
04	300 N	259	-0-	-41	-0-		13 1	246 2	Y	-0-		-0-	
05	279 N	132	-0-	-147	-0-		7 1	125 2	Y	-0-		-0-	
06	240 N	8	-0-	-232	-0-		8 2		Y	-0-		-0-	

WILKINS				WELL #:	4	RRCID ->	211640	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9464 - 10674
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

VIPER #2				WELL #:	3	RRCID ->	211641	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9423 - 10669
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-		-0-	
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CRIM				WELL #:	4	RRCID ->	211828	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9596 - 10640
01	806 N	689	-0-	-117	-0-		30 1	659 2	Y	-0-		-0-	
02	638 N	635	-0-	-3	-0-		29 1	606 2	Y	-0-		-0-	
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-		32 1	665 2	Y	-0-		-0-	
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-		37 1	704 2	Y	-0-		-0-	
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-		41 1	729 2	Y	-0-		-0-	
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-		36 1	716 2	Y	-0-		-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	212318	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9618 - 10664
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
KING				WELL #:	1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9576 - 10732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	49	69	1		16
02	319 N	288	-0-	-31	-0-	54 9	168 2	Y	102	86	1		32
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	70	84	1		18
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	77 9	146 2	Y	88	89	1		17
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	8 1	122 2	Y	83	80	1		20
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	97 9	119 2	Y	-0-	12	1		-0-

LONDON				WELL #:	9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9802 - 10693
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COBRA #2				WELL #:	1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762
01	868 N	823	-0-	-45	-0-	36 1	787 2	Y	-0-				-0-
02	812 N	749	-0-	-63	-0-	34 1	715 2	Y	-0-				-0-
03	837 N	743	-0-	-94	-0-	34 1	709 2	Y	-0-				-0-
04	810 N	748	-0-	-62	-0-	37 1	711 2	Y	-0-				-0-
05	806 N	733	-0-	-73	-0-	39 1	694 2	Y	-0-				-0-
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	34 1	671 2	Y	-0-				-0-

WYLIE				WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748
01	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	113 1	2508 2	Y	-0-				-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	115 1	2424 2	Y	-0-				-0-
03	2449 X	2065	-0-	-384	-0-	94 1	1971 2	Y	-0-				-0-
04	2550 X	1827	-0-	-723	-0-	90 1	1737 2	Y	-0-				-0-
05	2728 X	1772	-0-	-956	-0-	95 1	1677 2	Y	-0-				-0-
06	2640 X	1374	-0-	-1266	-0-	66 1	1308 2	Y	-0-				-0-

COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774
01	1023 N	807	-0-	-216	-0-	35 1	772 2	Y	-0-				-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	37 1	791 2	Y	-0-				-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37 1	782 2	Y	-0-				-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44 1	849 2	Y	-0-				-0-
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	44 1	783 2	Y	-0-				-0-
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	35 1	699 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HARDY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10558 - 10744	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	22	1	1567	2	Y	-0-	-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	23	1	1702	2	Y	-0-	-0-
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	26	1	2049	2	Y	-0-	-0-
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	21	1	1709	2	Y	44	44
							48	9					
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	23	1	1974	2	Y	-0-	44
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	7	1	1858	2	Y	-0-	44

LANDON				WELL #:	7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9574 - 10748	
01		961 N	934	-0-	-27	-0-	40	1	894	2	Y	-0-	-0-
02		899 N	843	-0-	-56	-0-	38	1	805	2	Y	-0-	-0-
03		961 N	878	-0-	-83	-0-	40	1	838	2	Y	-0-	-0-
04		900 N	865	-0-	-35	-0-	43	1	822	2	Y	-0-	-0-
05		899 N	883	-0-	-16	-0-	47	1	836	2	Y	-0-	-0-
06		840 N	779	-0-	-61	-0-	37	1	742	2	Y	-0-	-0-

LANDON				WELL #:	10	RRCID ->	214366	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9447 - 10662	
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	112	1	2476	2	Y	-0-	-0-
02		2668 X	2324	-0-	-344	-0-	105	1	2219	2	Y	-0-	-0-
03		2852 X	2510	-0-	-342	-0-	114	1	2396	2	Y	-0-	-0-
04		2760 X	2456	-0-	-304	-0-	121	1	2335	2	Y	-0-	-0-
05		2635 X	1812	-0-	-823	-0-	97	1	1715	2	Y	-0-	-0-
06		2490 X	2237	-0-	-253	-0-	107	1	2130	2	Y	-0-	-0-

EASTLAND				WELL #:	5	RRCID ->	214695	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9444 - 10696	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2024											

COBRA #1				WELL #:	3	RRCID ->	214835	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7184 - 10792	
01		961 N	940	-0-	-21	-0-	95	1	725	2	Y	109	219
							120	9					
02		841 N	717	-0-	-124	-0-	84	1	552	2	Y	74	50
							81	9					
03		930 N	786	-0-	-144	-0-	90	1	587	2	Y	99	149
							109	9					
04		900 N	854	-0-	-46	-0-	94	1	648	2	Y	102	77
							112	9					
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	102	1	699	2	Y	109	186
							120	9					
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	618	2	Y	79	100
							87	9					

VIPER #2				WELL #:	16	RRCID ->	214944	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 9418 - 10667	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		40	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	50	-0-	50	50	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	50	-0-	50	100	2	1	48	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748															
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	116	146	1		38
						128	9								
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	93	1	1955	2	Y	106	111	1		33
						117	9								
03	2325 N	2192	-0-	-133	-0-	96	1	2024	2	Y	65	81	1		17
						72	9								
04	2190 N	2118	-0-	-72	-0-	96	1	1860	2	Y	147	135	1		29
						162	9								
05	2325 N	1896	-0-	-429	-0-	101	1	1795	2	Y	-0-	29	1		-0-
06	2130 N	1913	-0-	-217	-0-	87	1	1726	2	Y	91	63	1		28
						100	9								

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674															
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-				-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759															
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	2	Y	-0-				-0-
02	2900 X	1708	-0-	-1192	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-				-0-
03	3100 X	1844	-0-	-1256	-0-	84	1	1760	2	Y	-0-				-0-
04	2070 X	2021	-0-	-49	-0-	100	1	1921	2	Y	-0-				-0-
05	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	115	1	2042	2	Y	-0-				-0-
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	95	1	1895	2	Y	-0-				-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660															
01	1302 X	1217	-0-	-85	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-				-0-
02	1479 X	1072	-0-	-407	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-				-0-
03	1581 X	1367	-0-	-214	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-				-0-
04	1530 X	1384	-0-	-146	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-				-0-
05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	83	1	1465	2	Y	-0-				-0-
06	1320 X	939	-0-	-381	-0-	45	1	894	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COBRA #1		WELL #:		11	RRCID ->	217370	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9564 - 10773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	2	Y	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-		-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	2	Y	-0-		-0-

LONDON		WELL #:		6	RRCID ->	217777	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178 - 10726	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VIPER #3		WELL #:		1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9406 - 10665	
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-		-0-
02	522 X	223	-0-	-299	-0-	10	1	213	2	Y	-0-		-0-
03	713 X	266	-0-	-447	-0-	12	1	254	2	Y	-0-		-0-
04	690 X	414	-0-	-276	-0-	20	1	394	2	Y	-0-		-0-
05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-		-0-
06	690 X	249	-0-	-441	-0-	12	1	237	2	Y	-0-		-0-

VIPER #1		WELL #:		3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9414 - 10678	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCARTER		WELL #:		1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9452 - 10716	
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	Y	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-		-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	11	1	188	2	Y	-0-		-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	Y	-0-		-0-

LONDON		WELL #:		8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9548 - 10725	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
WILKINS				WELL #: 9	RRCID -> 218565	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9434	- 10656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	51 1	1116 2	Y	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	47 1	985 2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	52 1	1084 2	Y	-0-			-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	74 1	1428 2	Y	61	49 1		12
						67 9						
05	1116 N	734	-0-	-382	-0-	39 1	695 2	Y	-0-	12 1		-0-
06	1110 N	845	-0-	-265	-0-	41 1	804 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1				WELL #: 4	RRCID -> 218720	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9428	- 10692			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	40	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARRON, PEARL				WELL #: 3	RRCID -> 219166	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 10844	PERF. 10500	- 10690			
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	6 1	411 2	N	-0-			115
02	754 N	361	-0-	-393	-0-	5 1	356 2	N	-0-			115
03	899 N	811	-0-	-88	-0-	10 1	801 2	N	-0-			115
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	9 1	744 2	N	-0-			115
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	10 1	825 2	N	-0-			115
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	4 1	1124 2	N	178	134 1		159
						196 9						

ALLEN, DAVID				WELL #: 7	RRCID -> 219291	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9431	- 10651			
01	2418 X	458	-0-	-1960	-0-	20 1	438 2	Y	-0-			-0-
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-			Y	-0-			-0-
03	744 X	5	-0-	-739	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
04	450 X	67	-0-	-383	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	55 1	974 2	Y	-0-			-0-
06	450 X	337	-0-	-113	-0-	16 1	321 2	Y	-0-			-0-

COBRA #2				WELL #: 7	RRCID -> 219385	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9570	- 10658			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIPER #3				WELL #: 2	RRCID -> 219510	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9408	- 10658			
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	91 2	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	4 1	70 2	Y	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
MARKEY #2				WELL #: 10	RRCID -> 219545	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9474	- 10714						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRIM				WELL #: 8	RRCID -> 219560	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 9418	- 10674						
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	54 1	1182 2	Y			-0-				124
02	1073 N	945	-0-	-128	-0-	43 1	902 2	Y			-0-				124
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	58 1	1222 2	Y			-0-				124
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	63 1	1210 2	Y			-0-				124
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	82 1	1442 2	Y			-0-				124
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	81 1	1601 2	Y			-0-				124

DAVENPORT 1				WELL #: 3	RRCID -> 219564	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9472	- 10670						
01	1395 X	1334	-0-	-61	-0-	58 1	1276 2	Y			-0-				-0-
02	1305 N	1160	-0-	-145	-0-	52 1	1108 2	Y			-0-				-0-
03	1085 N	595	-0-	-490	-0-	27 1	568 2	Y			-0-				-0-
04	1290 N	712	-0-	-578	-0-	35 1	677 2	Y			-0-				-0-
05	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	64 1	1123 2	Y			-0-				-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	53 1	1050 2	Y			-0-				-0-

VIPER #3				WELL #: 3 L	RRCID -> 220235	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9422	- 10690						
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y			-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y			-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y			-0-				-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y			-0-				-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y			-0-				-0-

COBRA #1				WELL #: 14	RRCID -> 220434	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 10942	PERF. 9666	- 10760						
01	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	102 1	2259 2	Y	670	626	1				219
						737 9									
02	2610 N	2560	-0-	-50	-0-	90 1	1908 2	Y	511	570	1				160
						562 9									
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	101 1	2129 2	Y	331	405	1				86
						364 9									
04	2850 N	2684	-0-	-166	-0-	109 1	2099 2	Y	433	434	1				85
						476 9									
05	3100 N	4176	-0-	1076	1076	119 1	2097 2	Y	1782	1437	1				430
						1960 9									
06	3000 N	3555	-0-	555	1631	104 1	2062 2	Y	1263	1137	1				384
						1389 9									

MARKEY #1				WELL #: 10	RRCID -> 220606	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9542	- 10800						
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	23 1	512 2	Y	-0-						-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24 1	504 2	Y	-0-						-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	24 1	493 2	Y	-0-						-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	27 1	512 2	Y	-0-						-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32 1	564 2	Y	-0-						-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27 1	542 2	Y	-0-						-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
CRIM				WELL #:	6	RRCID ->	220769	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9430 - 10636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		589 N	585	-0-	-4	-0-	25 1	560 2	Y	-0-				-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 2	Y	-0-				-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	24 1	513 2	Y	-0-				-0-
04		570 N	507	-0-	-63	-0-	25 1	482 2	Y	-0-				-0-
05		589 N	536	-0-	-53	-0-	29 1	507 2	Y	-0-				-0-
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	24 1	467 2	Y	-0-				-0-

COBRA #1				WELL #:	7	RRCID ->	220770	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10736	
01		744 N	614	-0-	-130	-0-	27 1	587 2	Y	-0-				-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	27 1	563 2	Y	-0-				-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	28 1	597 2	Y	-0-				-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	32 1	610 2	Y	-0-				-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	35 1	622 2	Y	-0-				-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 2	Y	-0-				-0-

TILLISON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220926	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9666 - 10692	
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	N	-0-				29
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		N	-0-				29
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-				29
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	3 1	63 2	N	-0-				29
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				29
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	N	-0-				29

GREEN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221043	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10492 - 10798	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32

CRIM				WELL #:	7	RRCID ->	221107	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9418 - 10644	
01		589 N	512	-0-	-77	-0-	22 1	490 2	Y	-0-				-0-
02		493 N	473	-0-	-20	-0-	21 1	452 2	Y	-0-				-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	24 1	496 2	Y	-0-				-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	27 1	526 2	Y	-0-				-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	30 1	536 2	Y	-0-				-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	25 1	491 2	Y	-0-				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VIPER #2				WELL #:	8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1488 N	1243	-0-	-245	-0-		54 1	1189 2	Y	-0-	-0-
02		1189 N	818	-0-	-371	-0-		37 1	781 2	Y	-0-	-0-
03		1302 N	1173	-0-	-129	-0-		53 1	1120 2	Y	-0-	-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		60 1	1166 2	Y	-0-	-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		66 1	1171 2	Y	-0-	-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		58 1	1146 2	Y	-0-	-0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618												
01		1116 X	1110	-0-	-6	-0-		48 1	1062 2	Y	-0-	-0-
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-		45 1	951 2	Y	-0-	-0-
03		1054 N	1003	-0-	-51	-0-		46 1	957 2	Y	-0-	-0-
04		1080 N	944	-0-	-136	-0-		47 1	897 2	Y	-0-	-0-
05		1054 N	984	-0-	-70	-0-		53 1	931 2	Y	-0-	-0-
06		960 N	943	-0-	-17	-0-		45 1	898 2	Y	-0-	-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060												
01		1550 N	1507	-0-	-43	-0-		65 1	1442 2	N	-0-	144
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		69 1	1468 2	N	-0-	95
03		1612 N	1595	-0-	-17	-0-		73 1	1522 2	N	-0-	95
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		76 1	1474 2	N	-0-	95
05		1643 N	1611	-0-	-32	-0-		86 1	1525 2	N	-0-	95
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		78 1	1551 2	N	-0-	95

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-		22 1	418 2	N	-0-	-0-
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-		45 1	798 2	N	-0-	-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-		6 1	123 2	N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712												
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-		37 1	824 2	Y	-0-	-0-
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		67 1	1420 2	Y	-0-	-0-
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		68 1	1435 2	Y	-0-	-0-
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		79 1	1526 2	Y	-0-	-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		66 1	1176 2	Y	-0-	-0-
06		810 N	693	-0-	-117	-0-		33 1	660 2	Y	-0-	-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
LONDON				WELL #:	11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		1798 X	1543	-0-	-255	-0-	67	1	1476	2	Y	-0-		-0-
02		1508 X	1401	-0-	-107	-0-	63	1	1338	2	Y	-0-		-0-
03		1612 X	1396	-0-	-216	-0-	63	1	1333	2	Y	-0-		-0-
04		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	Y	-0-		-0-
05		1581 X	1580	-0-	-1	-0-	85	1	1495	2	Y	-0-		-0-
06		1500 X	1183	-0-	-317	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-		-0-

WILKINS				WELL #:	13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715	
01		403 X	122	-0-	-281	-0-	5	1	117	2	Y	-0-		-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-		-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	-0-		-0-
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
05		372 N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	2	Y	-0-		-0-
06		390 N	233	-0-	-157	-0-	11	1	222	2	Y	-0-		-0-

KANGERGA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	225432	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9460 - 10582	
01		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	84	1	1862	2	Y	-0-		-0-
02		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-		-0-
03		1798 X	1198	-0-	-600	-0-	54	1	1144	2	Y	-0-		-0-
04		1890 X	784	-0-	-1106	-0-	39	1	745	2	Y	-0-		-0-
05		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-
06		1890 X	172	-0-	-1718	-0-	8	1	164	2	Y	-0-		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	227255	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9390 - 10588	
01		1085 X	567	-0-	-518	-0-	25	1	542	2	Y	-0-		-0-
02		609 N	378	-0-	-231	-0-	17	1	361	2	Y	-0-		-0-
03		620 N	578	-0-	-42	-0-	26	1	552	2	Y	-0-		-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-		-0-
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	Y	-0-		-0-
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-		-0-

MILLER, CLARA				WELL #:	1	RRCID ->	227773	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 10804	
01		2108 X	283	-0-	-1825	-0-	12	1	271	2	Y	-0-		-0-
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	138	1	2920	2	Y	-0-		-0-
03		2108 X	1156	-0-	-952	-0-	53	1	1103	2	Y	-0-		-0-
04		720 X	718	-0-	-2	-0-	35	1	683	2	Y	-0-		-0-
05		3255 X	477	-0-	-2778	-0-	26	1	451	2	Y	-0-		-0-
06		3150 X	329	-0-	-2821	-0-	16	1	313	2	Y	-0-		-0-

AMERICAN LIBERTY				WELL #:	1	RRCID ->	228128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9610 - 10600	
01		890 X	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	Y	-0-		-0-
02		870 X	859	-0-	-11	-0-	39	1	820	2	Y	-0-		-0-
03		930 X	869	-0-	-61	-0-	40	1	829	2	Y	-0-		-0-
04		900 X	376	-0-	-524	-0-	19	1	357	2	Y	-0-		-0-
05		930 X	686	-0-	-244	-0-	37	1	649	2	Y	-0-		-0-
06		900 X	414	-0-	-486	-0-	20	1	394	2	Y	-0-		-0-

AMERICAN LIBERTY				WELL #:	A 1	RRCID ->	228130	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10150 - 10580	
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	3	1	69	2	Y	-0-		-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-		-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HOLT, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	228626	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9560 - 10674
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARKEY #1				WELL #:	5	RRCID ->	228969	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9552 - 10782
01	1023 X	806	-0-	-217	-0-	35	1	771	2	Y	-0-	-0-
02	783 N	752	-0-	-31	-0-	34	1	718	2	Y	-0-	-0-
03	899 N	787	-0-	-112	-0-	36	1	751	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	38	1	740	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	42	1	746	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	35	1	686	2	Y	-0-	-0-

AMERICAN LIBERTY				WELL #:	2	RRCID ->	228970	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9550 - 10626
01	558 N	166	-0-	-392	-0-	7	1	159	2	Y	-0-	-0-
02	870 X	201	-0-	-669	-0-	9	1	192	2	Y	-0-	-0-
03	558 X	257	-0-	-301	-0-	12	1	245	2	Y	-0-	-0-
04	360 X	247	-0-	-113	-0-	12	1	235	2	Y	-0-	-0-
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-	-0-
06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	2	Y	-0-	-0-

VIPER #3				WELL #:	6 C	RRCID ->	229105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 11420 - 11450
01	620 X	529	-0-	-91	-0-	23	1	506	2	Y	-0-	-0-
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-	-0-
03	620 X	617	-0-	-3	-0-	28	1	589	2	Y	-0-	-0-
04	600 X	86	-0-	-514	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	229126	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10898	PERF. 10532 - 10722
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	2	N	-0-	27
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	14	1	1061	2	N	-0-	27
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	15	1	1126	2	N	-0-	27
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	12	1	979	2	N	-0-	27
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	13	1	1088	2	N	-0-	27
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	3	1	822	2	N	-0-	27

KANGERGA 2				WELL #:	5	RRCID ->	229149	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10873	PERF. 7406 - 10700
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER #2				WELL #:	6	RRCID ->	229150	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9652 - 10674
01	2015 X	927	-0-	-1088	-0-	40	1	887	2	Y	-0-	-0-
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	103	1	2174	2	Y	-0-	-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	2	Y	-0-	-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	Y	-0-	-0-
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	115	1	2040	2	Y	-0-	-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		620 N	504	-0-	-116	-0-	22 1	482 2	Y	-0-		-0-
02		464 N	431	-0-	-33	-0-	19 1	412 2	Y	-0-		-0-
03		620 N	550	-0-	-70	-0-	25 1	525 2	Y	-0-		-0-
04		480 N	468	-0-	-12	-0-	23 1	445 2	Y	-0-		-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	30 1	530 2	Y	-0-		-0-
06		540 N	486	-0-	-54	-0-	23 1	463 2	Y	-0-		-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688												
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-		-0-
02		174 N	143	-0-	-31	-0-	6 1	137 2	Y	-0-		-0-
03		186 N	148	-0-	-38	-0-	7 1	141 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	7 1	144 2	Y	-0-		-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	6 1	118 2	Y	-0-		-0-

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	842	-0-	842	842	40 1	802 2	N	-0-		-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496												
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680												
01		775 N	732	-0-	-43	-0-	32 1	700 2	Y	-0-		-0-
02		754 N	716	-0-	-38	-0-	32 1	684 2	Y	-0-		-0-
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	744 2	Y	-0-		-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	39 1	749 2	Y	-0-		-0-
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	50 1	884 2	Y	-0-		-0-
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	35 1	689 2	Y	-0-		-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626												
01		1891 N	1549	-0-	-342	-0-	67 1	1482 2	Y	-0-		-0-
02		1827 X	1235	-0-	-592	-0-	56 1	1179 2	Y	-0-		-0-
03		1953 X	1618	-0-	-335	-0-	74 1	1544 2	Y	-0-		-0-
04		1890 X	1546	-0-	-344	-0-	76 1	1470 2	Y	-0-		-0-
05		1767 X	1730	-0-	-37	-0-	93 1	1637 2	Y	-0-		-0-
06		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	75 1	1490 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WILKINS				WELL #: 7	RRCID -> 231377	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 10882	PERF. 9472	- 10698				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1023 X	590	-0-	-433	-0-	26 1	564 2	Y	-0-			-0-
02		580 N	537	-0-	-43	-0-	24 1	513 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	545	-0-	-44	-0-	25 1	520 2	Y	-0-			-0-
04		570 N	517	-0-	-53	-0-	25 1	492 2	Y	-0-			-0-
05		589 N	528	-0-	-61	-0-	28 1	500 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	76	-0-	-464	-0-	4 1	72 2	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2024													
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 231773	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9644	- 10740				
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	4 1	86 2	Y	-0-			-0-
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	5 1	99 2	Y	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			-0-
NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6	RRCID -> 232098	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL DEPTH 10725	PERF. 9356	- 10598				
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	33 1	733 2	Y	-0-			-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	29 1	611 2	Y	-0-			-0-
03		682 N	680	-0-	-2	-0-	31 1	649 2	Y	-0-			-0-
04		720 N	658	-0-	-62	-0-	32 1	626 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	633	-0-	-49	-0-	34 1	599 2	Y	-0-			-0-
06		660 N	587	-0-	-73	-0-	28 1	559 2	Y	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11	RRCID -> 232241	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9490	- 10577				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6	RRCID -> 232496	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9444	- 10560				
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	14 1	318 2	Y	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	17 1	366 2	Y	-0-			-0-
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	16 1	344 2	Y	-0-			-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	352 2	Y	-0-			-0-
05		403 N	347	-0-	-56	-0-	19 1	328 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	357	-0-	-3	-0-	17 1	340 2	Y	-0-			-0-
STINGRAY				WELL #: 3	RRCID -> 232564	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9740	- 10810				
01		2294 X	2052	-0-	-242	-0-	89 1	1963 2	Y	-0-			-0-
02		1711 X	1469	-0-	-242	-0-	66 1	1403 2	Y	-0-			-0-
03		1798 X	1612	-0-	-186	-0-	73 1	1539 2	Y	-0-			-0-
04		1980 X	1762	-0-	-218	-0-	87 1	1675 2	Y	-0-			-0-
05		2046 X	1320	-0-	-726	-0-	71 1	1249 2	Y	-0-			-0-
06		1980 X	1970	-0-	-10	-0-	94 1	1876 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WILKINS				WELL #:	12	RRCID ->	232568	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		186 N	46	-0-	-140	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	25 1	529 2	Y	-0-				-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y	-0-				-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	Y	-0-				-0-
05		589 N	140	-0-	-449	-0-	7 1	133 2	Y	-0-				-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	Y	-0-				-0-

HOLT, JACK				WELL #:	2	RRCID ->	232570	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9606 - 10674	
01		930 N	869	-0-	-61	-0-	38 1	831 2	Y	-0-				-0-
02		899 N	812	-0-	-87	-0-	37 1	775 2	Y	-0-				-0-
03		868 N	855	-0-	-13	-0-	39 1	816 2	Y	-0-				-0-
04		840 N	821	-0-	-19	-0-	40 1	781 2	Y	-0-				-0-
05		868 N	799	-0-	-69	-0-	43 1	756 2	Y	-0-				-0-
06		840 N	590	-0-	-250	-0-	28 1	562 2	Y	-0-				-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	232855	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9350 - 10610	
01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	55 1	1223 2	Y	-0-				-0-
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52 1	1107 2	Y	-0-				-0-
03		1116 N	842	-0-	-274	-0-	38 1	804 2	Y	-0-				-0-
04		1170 N	602	-0-	-568	-0-	30 1	572 2	Y	-0-				-0-
05		1209 N	648	-0-	-561	-0-	35 1	613 2	Y	-0-				-0-
06		810 N	553	-0-	-257	-0-	27 1	526 2	Y	-0-				-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	232954	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	9658 - 10672	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	232960	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7335 - 10662	
01		2449 X	1165	-0-	-1284	-0-	50 1	1115 2	N	-0-				27
02		1682 N	747	-0-	-935	-0-	34 1	713 2	N	-0-				27
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	85 1	1779 2	N	-0-				27
04		1140 N	326	-0-	-814	-0-	16 1	310 2	N	-0-				27
05		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	145 1	2566 2	N	-0-				27
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	129 1	2553 2	N	-0-				27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	232985	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9618 - 10706	
01		1798 X	1225	-0-	-573	-0-	53 1	1172 2	Y	-0-				-0-
02		1682 X	1316	-0-	-366	-0-	59 1	1257 2	Y	-0-				-0-
03		1798 X	1515	-0-	-283	-0-	69 1	1446 2	Y	-0-				-0-
04		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	66 1	1282 2	Y	-0-				-0-
05		1395 X	433	-0-	-962	-0-	23 1	410 2	Y	-0-				-0-
06		1470 X	513	-0-	-957	-0-	25 1	488 2	Y	-0-				-0-

KANGERGA 2				WELL #:	4	RRCID ->	233030	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9446 - 10725	
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-				-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	2 1	48 2	Y	-0-				-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-				-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	2 1	46 2	Y	-0-				-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-				-0-
06		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674																	
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
02		725 N	477	-0-	-248	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
03		527 N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-
04		510 N	420	-0-	-90	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
05		496 N	390	-0-	-106	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
06		450 N	286	-0-	-164	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680																	
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02		899 X	693	-0-	-206	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-
03		961 X	394	-0-	-567	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
04		1110 X	93	-0-	-1017	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600																	
01		2046 X	1775	-0-	-271	-0-	77	1	1698	2	N	-0-					-0-
02		1624 N	1541	-0-	-83	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					-0-
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1784	2	N	-0-					-0-
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	N	-0-					-0-
05		1643 N	1322	-0-	-321	-0-	71	1	1251	2	N	-0-					-0-
06		1800 N	1331	-0-	-469	-0-	64	1	1267	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	325	-0-	-233	-0-	14 1	311 2	Y	-0-		-0-
02		493 N	198	-0-	-295	-0-	9 1	189 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	208	-0-	-257	-0-	9 1	199 2	Y	-0-		-0-
04		300 N	182	-0-	-118	-0-	9 1	173 2	Y	-0-		-0-
05		217 N	151	-0-	-66	-0-	8 1	143 2	Y	-0-		-0-
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	7 1	144 2	Y	-0-		-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674												
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696												
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	89 1	1961 2	Y	-0-		-0-
02		2059 X	1616	-0-	-443	-0-	73 1	1543 2	Y	-0-		-0-
03		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	96 1	2023 2	Y	-0-		-0-
04		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	103 1	1988 2	Y	-0-		-0-
05		2046 X	1922	-0-	-124	-0-	103 1	1819 2	Y	-0-		-0-
06		2040 X	1725	-0-	-315	-0-	83 1	1642 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686												
01		775 N	730	-0-	-45	-0-	32 1	698 2	Y	-0-		-0-
02		696 N	651	-0-	-45	-0-	29 1	622 2	Y	-0-		-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	36 1	758 2	Y	-0-		-0-
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	35 1	681 2	Y	-0-		-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	39 1	691 2	Y	-0-		-0-
06		780 N	701	-0-	-79	-0-	34 1	667 2	Y	-0-		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590												
01		651 N	421	-0-	-230	-0-	18 1	403 2	Y	-0-		-0-
02		522 N	447	-0-	-75	-0-	20 1	427 2	Y	-0-		-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	24 1	509 2	Y	-0-		-0-
04		420 N	402	-0-	-18	-0-	20 1	382 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	414	-0-	-51	-0-	22 1	392 2	Y	-0-		-0-
06		510 N	381	-0-	-129	-0-	18 1	363 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668												
01		992 X	765	-0-	-227	-0-	33 1	732 2	N	-0-		53
02		725 N	692	-0-	-33	-0-	31 1	661 2	N	-0-		53
03		744 N	707	-0-	-37	-0-	32 1	675 2	N	-0-		53
04		750 N	697	-0-	-53	-0-	34 1	663 2	N	-0-		53
05		744 N	686	-0-	-58	-0-	37 1	649 2	N	-0-		53
06		690 N	665	-0-	-25	-0-	32 1	633 2	N	-0-		53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008										TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9416 - 10638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-				-0-	
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-				-0-	
04	120 N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				-0-	
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008										TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9418 - 10632					
01	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	51	1	1118	2	Y	-0-				-0-	
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	2	Y	-0-				-0-	
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	-0-				-0-	
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	54	1	1046	2	Y	-0-				-0-	
05	1674 N	1007	-0-	-667	-0-	54	1	953	2	Y	-0-				-0-	
06	1290 N	818	-0-	-472	-0-	39	1	779	2	Y	-0-				-0-	

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH 10935	PERF. 9560 - 10663					
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-				-0-	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-				-0-	
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	2	Y	-0-				-0-	
04	210 N	80	-0-	-130	-0-	4	1	76	2	Y	-0-				-0-	
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	Y	-0-				-0-	
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	2	Y	-0-				-0-	

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9576 - 10771					
01	775 X	396	-0-	-379	-0-	17	1	379	2	Y	-0-				-0-	
02	725 X	655	-0-	-70	-0-	30	1	625	2	Y	-0-				-0-	
03	775 X	396	-0-	-379	-0-	18	1	378	2	Y	-0-				-0-	
04	690 X	341	-0-	-349	-0-	17	1	324	2	Y	-0-				-0-	
05	713 X	581	-0-	-132	-0-	31	1	550	2	Y	-0-				-0-	
06	690 X	383	-0-	-307	-0-	18	1	365	2	Y	-0-				-0-	

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9620 - 10691					
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	23	1	498	2	Y	-0-				-0-	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-				-0-	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-				-0-	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-				-0-	
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-				-0-	
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	Y	-0-				-0-	

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9642 - 10764					
01	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	62	1	1374	2	Y	-0-				-0-	
02	1479 N	1256	-0-	-223	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-				-0-	
03	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-				-0-	
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-				-0-	
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	77	1	1361	2	Y	-0-				-0-	
06	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	64	1	1281	2	Y	-0-				-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008										TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9380 - 10610					
01	1891 X	1844	-0-	-47	-0-	80	1	1764	2	N	-0-				-0-	
02	1885 N	1832	-0-	-53	-0-	83	1	1749	2	N	-0-				-0-	
03	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	84	1	1757	2	N	-0-				-0-	
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	111	1	2143	2	N	-0-				-0-	
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	123	1	2166	2	N	-0-				-0-	
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	101	1	2000	2	N	-0-				-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		2790 X	2043	-0-	-747	-0-	88 1	1955 2	Y	-0-		-0-
02		2610 X	1776	-0-	-834	-0-	80 1	1696 2	Y	-0-		-0-
03		2635 X	1881	-0-	-754	-0-	86 1	1795 2	Y	-0-		-0-
04		2190 X	1811	-0-	-379	-0-	89 1	1722 2	Y	-0-		-0-
05		2046 X	1412	-0-	-634	-0-	76 1	1336 2	Y	-0-		-0-
06		1980 X	1492	-0-	-488	-0-	72 1	1420 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650												
01		1798 X	1580	-0-	-218	-0-	68 1	1512 2	N	-0-		131
02		1566 N	1494	-0-	-72	-0-	67 1	1424 2	N	3	76 1	58
							3 9					
03		1612 N	1495	-0-	-117	-0-	68 1	1427 2	N	-0-		58
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	75 1	1455 2	N	-0-		58
05		1612 N	1285	-0-	-327	-0-	69 1	1216 2	N	-0-		58
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	70 1	1399 2	N	-0-		58

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715												
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	28 1	608 2	Y	-0-		-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	25 1	525 2	Y	-0-		-0-
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	66 1	1378 2	Y	-0-		-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	56 1	1072 2	Y	-0-		-0-
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	575 2	Y	-0-		-0-
06		1230 N	269	-0-	-961	-0-	13 1	256 2	Y	-0-		-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832												
01		372 N	196	-0-	-176	-0-	8 1	188 2	Y	-0-		23
02		232 N	149	-0-	-83	-0-	7 1	142 2	Y	-0-		23
03		310 N	170	-0-	-140	-0-	8 1	162 2	Y	-0-		23
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	6 1	114 2	Y	-0-	23 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2024												

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
COBRA #2		WELL #:		4	RRCID ->	242758	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7235 - 10830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	1893	-0-	-2757	-0-	480	1	1413	2	Y	-0-			-0-
02	4176 X	1219	-0-	-2957	-0-	491	1	572	2	Y	142	129	1	13
						156	9							
03	4464 X	567	-0-	-3897	-0-	484	1	83	2	Y	-0-			13
04	4320 X	416	-0-	-3904	-0-	416	1			Y	-0-			13
05	4464 X	288	-0-	-4176	-0-	288	1			Y	-0-			13
06	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	549	1	1684	2	Y	-0-			13

KANGERGA 1		WELL #:		10	RRCID ->	242773	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9470 - 10722		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		6	RRCID ->	243215	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9536 - 10668		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORLEY		WELL #:		2	RRCID ->	243395	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544 - 10711		
01	1178 N	46	-0-	-1132	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	899 N	65	-0-	-834	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243458	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	7424 - 10781		
01	4402 X	3325	-0-	-1077	-0-	144	1	3181	2	N	-0-			39
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	142	1	2995	2	N	-0-			39
03	3224 X	3190	-0-	-34	-0-	145	1	3045	2	N	-0-			39
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	171	1	3292	2	N	-0-			39
05	3348 X	2773	-0-	-575	-0-	148	1	2625	2	N	-0-			39
06	3240 X	1147	-0-	-2093	-0-	55	1	1092	2	N	-0-			39

LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	243466	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7378 - 10622		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2024														

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9716 - 10700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46 1	1009 2	Y	-0-			-0-
02		406 X	35	-0-	-371	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
03		434 X	321	-0-	-113	-0-	15 1	306 2	Y	-0-			-0-
04		1020 X	364	-0-	-656	-0-	18 1	346 2	Y	-0-			-0-
05		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	77 1	1370 2	Y	-0-			-0-
06		1020 X	681	-0-	-339	-0-	33 1	648 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014										TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7343 - 10620		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008										TOTAL DEPTH 10880	PERF. 8750 - 10640		
01		558 X	479	-0-	-79	-0-	21 1	458 2	Y	-0-			-0-
02		493 N	379	-0-	-114	-0-	17 1	362 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
05		403 N	2	-0-	-401	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH 10911	PERF. 9486 - 10670		
01		3162 X	2137	-0-	-1025	-0-	93 1	2044 2	N	-0-			28
02		2871 X	1737	-0-	-1134	-0-	78 1	1659 2	N	-0-			28
03		3069 X	1949	-0-	-1120	-0-	89 1	1860 2	N	-0-			28
04		2910 X	2010	-0-	-900	-0-	99 1	1911 2	N	-0-			28
05		2542 X	1952	-0-	-590	-0-	104 1	1848 2	N	-0-			28
06		2070 X	1910	-0-	-160	-0-	92 1	1818 2	N	-0-			28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008										TOTAL DEPTH 10854	PERF. 9436 - 10590		
01		992 N	104	-0-	-888	-0-	5 1	99 2	Y	-0-			-0-
02		696 N	693	-0-	-3	-0-	31 1	662 2	Y	-0-			-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	42 1	892 2	Y	-0-			-0-
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	46 1	891 2	Y	-0-			-0-
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	51 1	903 2	Y	-0-			-0-
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	44 1	871 2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008										TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9588 - 10690		
01		2294 X	1808	-0-	-486	-0-	78 1	1730 2	N	-0-			31
02		2117 N	1747	-0-	-370	-0-	79 1	1668 2	N	-0-			31
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	92 1	1927 2	N	-0-			31
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	97 1	1875 2	N	-0-			31
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	105 1	1860 2	N	-0-			31
06		1950 N	1875	-0-	-75	-0-	90 1	1785 2	N	-0-			31

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008										TOTAL DEPTH 10920	PERF. 6544 - 10626		
01		1860 N	1466	-0-	-394	-0-	63 1	1403 2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1340	-0-	-52	-0-	61 1	1279 2	N	-0-			-0-
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	64 1	1340 2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1386	-0-	-24	-0-	68 1	1318 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	76 1	1340 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	65 1	1285 2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	245136	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9616 - 10702		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		682 N	603	-0-	-79	-0-	26 1	577 2	N		-0-			-0-
02		609 N	563	-0-	-46	-0-	25 1	538 2	N		-0-			-0-
03		682 N	637	-0-	-45	-0-	29 1	608 2	N		-0-			-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	29 1	561 2	N		-0-			-0-
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	34 1	603 2	N		-0-			-0-
06		630 N	613	-0-	-17	-0-	29 1	584 2	N		-0-			-0-

BARRON, PEARL		WELL #:		4	RRCID ->	245639	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	10620 - 10640		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	245661	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9544 - 10618		
01		496 X	442	-0-	-54	-0-	19 1	423 2	N		-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	422 2	N		-0-			-0-
03		589 N	439	-0-	-150	-0-	20 1	419 2	N		-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	23 1	444 2	N		-0-			-0-
05		465 N	255	-0-	-210	-0-	14 1	241 2	N		-0-			-0-
06		420 N	141	-0-	-279	-0-	7 1	134 2	N		-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	245834	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9506 - 10620		
01		682 N	590	-0-	-92	-0-	26 1	564 2	Y		-0-			-0-
02		609 N	577	-0-	-32	-0-	26 1	551 2	Y		-0-			-0-
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	28 1	580 2	Y		-0-			-0-
04		570 N	518	-0-	-52	-0-	26 1	492 2	Y		-0-			-0-
05		620 N	576	-0-	-44	-0-	31 1	545 2	Y		-0-			-0-
06		600 N	574	-0-	-26	-0-	28 1	546 2	Y		-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	245836	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9352 - 10566		
01		1209 N	883	-0-	-326	-0-	38 1	845 2	N		-0-			-0-
02		783 N	658	-0-	-125	-0-	30 1	628 2	N		-0-			-0-
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	48 1	1007 2	N		-0-			-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	44 1	841 2	N		-0-			-0-
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	72 1	1266 2	N		-0-			-0-
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	63 1	1241 2	N		-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	245874	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9398 - 10640		
01		1209 N	1116	-0-	-93	-0-	44 1	964 2	Y	98	91 1			32
							108 9							
02		1247 N	1040	-0-	-207	-0-	42 1	887 2	Y	101	101 1			32
							111 9							
03		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	43 1	911 2	Y	65	80 1			17
							72 9							
04		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	47 1	904 2	Y	83	84 1			16
							91 9							
05		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	54 1	948 2	Y	-0-	16 1			-0-
06		990 N	940	-0-	-50	-0-	45 1	895 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	70 1	2	1556 2	N	2	2 8	31
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	64 1	2	1352 2	N	-0-		31
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	77 1	2	1616 2	N	-0-		31
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	88 1	2	1691 2	N	-0-		31
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	67 1	2	1184 2	N	-0-		31
06	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	53 1	2	1045 2	N	-0-		31

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594												
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	23 1	2	497 2	Y	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22 1	2	475 2	Y	-0-		-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	24 1	2	499 2	Y	-0-		-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25 1	2	487 2	Y	-0-		-0-
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	28 1	2	496 2	Y	-0-		-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	23 1	2	467 2	Y	-0-		-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694												
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	19 1	2	416 2	Y	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	2	393 2	Y	-0-		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	2	424 2	Y	-0-		-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22 1	2	415 2	Y	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24 1	2	430 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20 1	2	400 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658												
01	1054 X	856	-0-	-198	-0-	37 1	2	819 2	Y	-0-		-0-
02	986 X	737	-0-	-249	-0-	33 1	2	704 2	Y	-0-		-0-
03	961 X	779	-0-	-182	-0-	35 1	2	744 2	Y	-0-		-0-
04	930 X	924	-0-	-6	-0-	46 1	2	878 2	Y	-0-		-0-
05	899 X	669	-0-	-230	-0-	36 1	2	633 2	Y	-0-		-0-
06	840 X	736	-0-	-104	-0-	35 1	2	701 2	Y	-0-		-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650												
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	2	26 2	Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	2	31 2	Y	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	2	32 2	Y	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	2	33 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	2	11 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718												
01	899 X	524	-0-	-375	-0-	23 1	2	501 2	N	-0-		49
02	696 N	507	-0-	-189	-0-	23 1	2	484 2	N	-0-		49
03	899 N	444	-0-	-455	-0-	20 1	2	424 2	N	-0-		49
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	24 1	2	469 2	N	-0-		49
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55 1	2	976 2	N	-0-		49
06	420 N	215	-0-	-205	-0-	10 1	2	205 2	N	-0-		49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	11 1	245 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	261 N	223	-0-	-38	-0-	10 1	213 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	11 1	229 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	11 1	222 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	12 1	219 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 2	Y	-0-	-0-			-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684													
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20 1	439 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	18 1	382 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	450 N	385	-0-	-65	-0-	19 1	366 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	465 N	325	-0-	-140	-0-	17 1	308 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	13 1	263 2	Y	-0-	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626													
01	2635 X	1178	-0-	-1457	-0-	51 1	1127 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1131 X	977	-0-	-154	-0-	44 1	933 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1209 X	538	-0-	-671	-0-	24 1	514 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1170 X	517	-0-	-653	-0-	25 1	492 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1178 X	399	-0-	-779	-0-	21 1	378 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1140 X	698	-0-	-442	-0-	33 1	665 2	Y	-0-	-0-			-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682													
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	69 1	1514 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	69 1	1460 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	71 1	1486 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	71 1	1370 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1643 N	1459	-0-	-184	-0-	78 1	1381 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	68 1	1358 2	Y	-0-	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616													
01	1767 N	1423	-0-	-344	-0-	62 1	1361 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	79 1	1667 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	81 1	1708 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	94 1	1809 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	103 1	1822 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	76 1	1504 2	Y	-0-	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600													
01	2542 X	1218	-0-	-1324	-0-	53 1	1165 2	N	-0-	-0-			92
02	2146 N	1354	-0-	-792	-0-	61 1	1293 2	N	-0-	-0-			92
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	116 1	2430 2	N	-0-	-0-			92
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	126 1	2422 2	N	-0-	-0-			92
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	130 1	2306 2	N	37	-0-			129
06	2460 N	2106	-0-	-354	-0-	41 9	101 1	2005 2	N	-0-			129

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD		
01		12927 X	11327	-0-	-1600	-0-	490	1	10837	2	N	-0-	13
02		12093 X	11352	-0-	-741	-0-	513	1	10839	2	N	-0-	13
03		12927 X	12092	-0-	-835	-0-	550	1	11542	2	N	-0-	13
04		12150 X	11609	-0-	-541	-0-	572	1	11037	2	N	-0-	13
05		12245 X	10888	-0-	-1357	-0-	582	1	10296	2	N	9	22
06		11730 X	10904	-0-	-826	-0-	523	1	10381	2	N	-0-	22
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478													
01		8866 X	7321	-0-	-1545	-0-	100	1	7215	2	Y	5	13
02		8294 X	7730	-0-	-564	-0-	101	1	7619	2	Y	9	13
03		8649 X	8144	-0-	-505	-0-	104	1	8034	2	Y	5	13
04		8370 X	8058	-0-	-312	-0-	100	1	7952	2	Y	5	13
05		8277 X	8142	-0-	-135	-0-	92	1	7956	2	Y	85	13
06		8010 X	7910	-0-	-100	-0-	27	1	7821	2	Y	56	12
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878													
01		14508 X	11858	-0-	-2650	-0-	162	1	11694	2	N	2	221
02		13572 X	10784	-0-	-2788	-0-	140	1	10521	2	N	112	149
03		14508 X	14112	-0-	-396	-0-	180	1	13925	2	N	6	149
04		13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	163	1	12931	2	N	12	149
05		13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	158	1	13662	2	N	107	99
06		13650 X	13056	-0-	-594	-0-	45	1	12942	2	N	63	157
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353													
01		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	344	1	7591	2	Y	18	6
02		7424 X	6807	-0-	-617	-0-	287	1	6062	2	Y	416	130
03		7936 X	7346	-0-	-590	-0-	320	1	6718	2	Y	280	73
04		7710 X	7147	-0-	-563	-0-	333	1	6428	2	Y	351	69
05		7967 X	6322	-0-	-1645	-0-	338	1	5984	2	Y	-0-	-0-
06		7710 X	6204	-0-	-1506	-0-	297	1	5907	2	Y	-0-	-0-
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121													
01		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	141	1	3109	2	N	-0-	47
02		2987 X	2827	-0-	-160	-0-	128	1	2699	2	N	-0-	47
03		3193 X	2523	-0-	-670	-0-	115	1	2408	2	N	-0-	47
04		3150 X	2911	-0-	-239	-0-	143	1	2768	2	N	-0-	47
05		3255 X	2862	-0-	-393	-0-	153	1	2709	2	N	-0-	47
06		3150 X	2760	-0-	-390	-0-	132	1	2628	2	N	-0-	47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	17081 X	15632	-0-	-1449	-0-	675	1	14913	2	N	40	152
02	15689 X	14772	-0-	-917	-0-	44	9	14068	2	N	35	27
03	16771 X	15538	-0-	-1233	-0-	39	9	14826	2	N	5	32
04	15660 X	15561	-0-	-99	-0-	706	1	14787	2	N	7	39
05	16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	6	9	15385	2	N	3	42
06	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	870	1	14704	2	N	-0-	42
						3	9					
						741	1					
GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917												
01	10199 X	9951	-0-	-248	-0-	429	1	9476	2	N	42	94
02	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	46	9	8961	2	N	65	159
03	10044 X	9918	-0-	-126	-0-	424	1	9444	2	N	22	181
04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	72	9	9312	2	N	8	189
05	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	450	1	9639	2	N	27	216
06	9780 X	8898	-0-	-882	-0-	24	9	8471	2	N	-0-	216
						483	1					
						9	9					
						545	1					
						30	9					
						427	1					
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683												
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	-0-	-0-
02	580 N	577	-0-	-3	-0-	26	1	551	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	28	1	577	2	Y	-0-	-0-
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	29	1	551	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	33	1	577	2	Y	-0-	-0-
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	27	1	545	2	Y	-0-	-0-
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664												
01	2945 X	2338	-0-	-607	-0-	101	1	2237	2	Y	-0-	-0-
02	2668 X	1873	-0-	-795	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-	-0-
03	3069 X	2355	-0-	-714	-0-	107	1	2248	2	Y	-0-	-0-
04	2970 X	1731	-0-	-1239	-0-	85	1	1646	2	Y	-0-	-0-
05	3069 X	2413	-0-	-656	-0-	129	1	2284	2	Y	-0-	-0-
06	2280 X	2203	-0-	-77	-0-	106	1	2097	2	Y	-0-	-0-
VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981												
01	30504 X	29403	-0-	-1101	-0-	1268	1	28021	2	Y	104	10
02	28536 X	27313	-0-	-1223	-0-	114	9	25998	2	Y	77	87
03	30504 X	28282	-0-	-2222	-0-	1230	1	26888	2	Y	103	18
04	28650 X	27915	-0-	-735	-0-	85	9	26464	2	Y	72	90
05	29388 X	28353	-0-	-1035	-0-	1281	1	26734	2	Y	97	97
06	28440 X	26724	-0-	-1716	-0-	113	9	25360	2	Y	79	89
						1372	1					
						79	9					
						1512	1					
						107	9					
						1277	1					
						87	9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT			PROD	AMT	AMT		
01		41664 X	39669	-0-	-1995	-0-	1713	1	37840	2	Y	105	175	1	10
							116	9							
02		38976 X	36709	-0-	-2267	-0-	1654	1	34970	2	Y	77			87
							85	9							
03		41664 X	37984	-0-	-3680	-0-	1722	1	36149	2	Y	103	172	1	18
							113	9							
04		38460 X	37133	-0-	-1327	-0-	1826	1	35228	2	Y	72			90
							79	9							
05		39680 X	38175	-0-	-1505	-0-	2037	1	36024	2	Y	104	90	1	104
							114	9							
06		38400 X	36303	-0-	-2097	-0-	1736	1	34475	2	Y	84	93	1	95
							92	9							

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696															
01		41013 X	37575	-0-	-3438	-0-	1622	1	35836	2	Y	106	172	1	20
							117	9							
02		38019 X	31425	-0-	-6594	-0-	1158	1	30187	2	Y	73			93
							80	9							
03		40641 X	30455	-0-	-10186	-0-	493	1	29872	2	Y	82	89	1	86
							90	9							
04		37110 X	26618	-0-	-10492	-0-	988	1	25552	2	Y	71	90	1	67
							78	9							
05		38347 X	29839	-0-	-8508	-0-	1378	1	28427	2	Y	31			98
							34	9							
06		36360 X	31949	-0-	-4411	-0-	1528	1	30341	2	Y	73	72	1	99
							80	9							

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870															
01		43090 X	32839	-0-	-10251	-0-	1087	1	31635	2	Y	106	170	1	20
							117	9							
02		39266 X	32815	-0-	-6451	-0-	1175	1	31560	2	Y	73			93
							80	9							
03		41974 X	35498	-0-	-6476	-0-	1610	1	33798	2	Y	82	89	1	86
							90	9							
04		38310 X	33607	-0-	-4703	-0-	1652	1	31870	2	Y	77	90	1	73
							85	9							
05		35402 X	33270	-0-	-2132	-0-	1777	1	31429	2	Y	58			131
							64	9							
06		34350 X	32167	-0-	-2183	-0-	1539	1	30556	2	Y	65	96	1	100
							72	9							

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740															
01		47647 X	42198	-0-	-5449	-0-	4	1	41898	2	Y	269	281	1	50
							296	9							
02		42398 X	39143	-0-	-3255	-0-	4	1	38871	2	Y	244	253	1	41
							268	9							
03		44795 X	40922	-0-	-3873	-0-	4	1	40637	2	Y	255	249	1	47
							281	9							
04		43350 X	37561	-0-	-5789	-0-	4	1	37434	2	Y	112	119	1	40
							123	9							
05		42191 X	33485	-0-	-8706	-0-	7	1	33467	2	Y	10			50
							11	9							
06		40830 X	39993	-0-	-837	-0-	8	1	39953	2	Y	29	32	1	47
							32	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	55397 X	48767	-0-	-6630	-0-	5	1	48486	2	Y	251	262	1	47
						276	9							
02	48430 X	45250	-0-	-3180	-0-	4	1	44970	2	Y	251	256	1	42
						276	9							
03	51770 X	46776	-0-	-4994	-0-	5	1	46495	2	Y	251	247	1	46
						276	9							
04	50100 X	44246	-0-	-5854	-0-	5	1	44117	2	Y	113	119	1	40
						124	9							
05	49972 X	38466	-0-	-11506	-0-	8	1	38426	2	Y	29			69
						32	9							
06	47190 X	44488	-0-	-2702	-0-	9	1	44425	2	Y	49	44	1	74
						54	9							

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127														
01	33325 X	27355	-0-	-5970	-0-	3	1	27075	2	Y	252	263	1	47
						277	9							
02	29638 X	25263	-0-	-4375	-0-	2	1	25031	2	Y	209	221	1	35
						230	9							
03	31682 X	27939	-0-	-3743	-0-	3	1	27653	2	Y	257	245	1	47
						283	9							
04	29490 X	25159	-0-	-4331	-0-	3	1	25033	2	Y	112	119	1	40
						123	9							
05	32517 X	32517	-0-	-0-	-0-	1339	1	31137	2	Y	37			77
						41	9							
06	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	1635	1	32467	2	Y	64	49	1	92
						70	9							

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532														
01	47430 X	39356	-0-	-8074	-0-	4	1	38862	2	Y	445	473	1	83
						490	9							
02	41934 X	36136	-0-	-5798	-0-	3	1	35802	2	Y	301	334	1	50
						331	9							
03	44640 X	37256	-0-	-7384	-0-	4	1	36896	2	Y	324	314	1	60
						356	9							
04	40650 X	32079	-0-	-8571	-0-	4	1	31892	2	Y	166	167	1	59
						183	9							
05	40920 X	31023	-0-	-9897	-0-	6	1	30989	2	Y	25			84
						28	9							
06	38100 X	38074	-0-	-26	-0-	632	1	37394	2	Y	44	53	1	75
						48	9							

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350														
01	54095 X	53564	-0-	-531	-0-	181	1	52970	2	Y	375	288	1	132
						413	9							
02	51214 X	49456	-0-	-1758	-0-	167	1	48827	2	Y	420	423	1	129
						462	9							
03	54963 X	50135	-0-	-4828	-0-	168	1	49507	2	Y	418	425	1	122
						460	9							
04	53190 X	44397	-0-	-8793	-0-	165	1	43703	2	Y	481	413	1	190
						529	9							
05	54963 X	42130	-0-	-12833	-0-	158	1	41518	2	Y	413	544	1	59
						454	9							
06	51840 X	44228	-0-	-7612	-0-	170	1	43752	2	Y	278	203	1	134
						306	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	61628 X	49649	-0-	-11979	-0-	168	1	49137	2	Y	313	240	1	110
02	54346 X	48138	-0-	-6208	-0-	344	9	47660	2	Y	286	308	1	88
03	58094 X	50626	-0-	-7468	-0-	315	9	50148	2	Y	280	286	1	82
04	56220 X	44203	-0-	-12017	-0-	170	1	43663	2	Y	341	288	1	135
05	54219 X	42927	-0-	-11292	-0-	308	9	42486	2	Y	254	353	1	36
06	49800 X	45272	-0-	-4528	-0-	162	1	44854	2	Y	222	151	1	107
						279	9							
						174	1							
						244	9							
MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077														
01	56823 X	47230	-0-	-9593	-0-	19	1	46734	2	Y	434	405	1	73
02	50518 X	43757	-0-	-6761	-0-	477	9	43277	2	Y	408	449	1	32
03	54002 X	46247	-0-	-7755	-0-	31	1	45753	2	Y	425	381	1	76
04	49920 X	42784	-0-	-7136	-0-	449	9	42315	2	Y	421	450	1	47
05	49445 X	38732	-0-	-10713	-0-	26	1	38297	2	Y	390	365	1	72
06	45720 X	43933	-0-	-1787	-0-	468	9	43532	2	Y	360	347	1	85
						6	1							
						463	9							
						6	1							
						429	9							
						5	1							
						396	9							
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823														
01	158379 X	103337	-0-	-55042	-0-	41	1	102262	2	Y	940	966	1	158
02	133255 X	95517	-0-	-37738	-0-	1034	9	94380	2	Y	972	1054	1	76
03	142445 X	83554	-0-	-58891	-0-	68	1	82614	2	Y	813	744	1	145
04	126240 X	74587	-0-	-51653	-0-	1069	9	73903	2	Y	613	690	1	68
05	120528 X	68211	-0-	-52317	-0-	46	1	67648	2	Y	503	478	1	93
06	99990 X	74642	-0-	-25348	-0-	894	9	73889	2	Y	676	609	1	160
						10	1							
						674	9							
						10	1							
						553	9							
						9	1							
						744	9							
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848														
01	149792 X	95864	-0-	-53928	-0-	38	1	94991	2	Y	759	767	1	128
02	124468 X	79921	-0-	-44547	-0-	835	9	79052	2	Y	738	808	1	58
03	133052 X	80987	-0-	-52065	-0-	57	1	80126	2	Y	742	668	1	132
04	117450 X	71856	-0-	-45594	-0-	812	9	71222	2	Y	567	636	1	63
05	112158 X	64683	-0-	-47475	-0-	45	1	64179	2	Y	449	429	1	83
06	92760 X	71062	-0-	-21698	-0-	816	9	70506	2	Y	497	462	1	118
						10	1							
						624	9							
						494	9							
						9	1							
						547	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC				833597												
SMITH, WALTER R.		WELL #:		1	RRCID ->	097202	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER		WELL #:		1	RRCID ->	098604	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BENTON		WELL #:		1	RRCID ->	195770	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BENTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200978	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BENTON "BB"		WELL #:		3	RRCID ->	201240	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BENTON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	203233	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SYDRI OPERATING, LLC BENTON "C"		//CONT.// 61792 111 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 5		RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10512 - 10805				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	107	1	1427	3	N	7			32
02	1682 N	1205	-0-	-477	-0-	87	1	1093	3	N	23			55
03	1798 N	1538	-0-	-260	-0-	110	1	1414	3	N	13			68
04	1500 N	1112	-0-	-388	-0-	84	1	1028	3	N	-0-			68
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	88	1	947	3	N	-0-			68
06	1500 N	896	-0-	-604	-0-	62	1	830	3	N	4			72

BENTON "B"				WELL #: 6		RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10538 - 10826		
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	56	1	744	3	N	10			97
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	11	9	60	1	N	23			120
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	25	9	87	1	N	-0-			120
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	N	-0-			120
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	-0-			120
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	N	3	68	1	55

BENTON "F"				WELL #: 7		RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10560 - 10812		
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	112	1	1493	3	N	10			73
02	2001 N	1662	-0-	-339	-0-	11	9	123	1	N	4			77
03	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	4	9	104	1	N	28			105
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	31	9	129	1	N	4			109
05	1767 N	1234	-0-	-533	-0-	4	9	104	1	N	-0-			109
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1502	3	N	-0-			109

BENTON "E"				WELL #: 9		RRCID -> 207538		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10518 - 10820		
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			70
02	1189 N	23	-0-	-1166	-0-	2	1	21	3	N	-0-			70
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			70
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			70
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

BENTON "D"				WELL #: 8		RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10926		PERF.10496 - 10851		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SYDRI OPERATING, LLC DUNCAN		//CONT.// //CONT.//	61792 111 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BENTON "G"		WELL #: 1		RRCID -> 210060	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10462 - 10819					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

BENTON "G"		WELL #: 10		RRCID -> 212303	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 10945	PERF.10484 - 10864					
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	42 1	555 3	N	-0-			50
02	841 N	446	-0-	-395	-0-	33 1	413 3	N	-0-			50
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			50
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			50
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			50
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	66 1	891 3	N	-0-	5 5		45

MANCK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213884	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10609 - 10815					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

BENTON "K"		WELL #: 14		RRCID -> 214096	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 10915	PERF.10442 - 10835					
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	93 1	1246 3	N	2			50
02	1073 N	538	-0-	-535	-0-	37 1	466 3	N	32			82
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	35 9		N	-0-			82
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			82
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			82
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	125 1	1683 3	N	-0-	5 5		77

BENTON "L"		WELL #: 15		RRCID -> 214099	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10350 - 10742					
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37 1	492 3	N	-0-			67
02	725 N	506	-0-	-219	-0-	37 1	468 3	N	1			68
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	1 9		N	-0-			68
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	113 1	1389 3	N	16			84
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	18 9		N	-0-			89
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	98 1	1061 3	N	5			92
						6 9						
						57 1	766 3	N	3			
						3 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SYDRI OPERATING, LLC BENTON "I"		//CONT.// 61792 111 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

BENTON "I"		WELL #: 12		RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 10932			PERF.10452 - 10850		
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	N	6			84
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	7	9	764	3	N	5			89
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	61	1	777	3	N	5			94
04	810 N	568	-0-	-242	-0-	6	9	524	3	N	1			95
05	899 N	520	-0-	-379	-0-	43	1	472	3	N	4			99
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	1	9	735	3	N	-0-			99

BENTON "M"		WELL #: 16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 10915			PERF.10392 - 10791		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

BENTON "J"		WELL #: 13		RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10925			PERF.10364 - 10755		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTON "P"		WELL #: 19		RRCID -> 217832		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10390 - 10787		
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	12			50
02	1131 N	1083	-0-	-48	-0-	13	9	993	3	N	10			60
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	79	1	1263	3	N	5			65
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	11	9	1028	3	N	12			77
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	98	1	930	3	N	8			85
06	1320 N	1013	-0-	-307	-0-	6	9	943	3	N	-0-			85

BENTON "N"		WELL #: 17		RRCID -> 218532		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 10920			PERF.10380 - 10768		
01	3100 N	3312	-0-	212	212	220	1	2940	3	N	138	173	1	145
02	957 X	525	-0-	-432	-0-	152	9	486	3	N	-0-			145
03	1023 X	695	-0-	-328	-0-	39	1	645	3	N	-0-	75	1	70
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	50	1	1749	3	N	139			209
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	143	1	3124	3	N	288	333	1	164
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	153	9	4033	3	N	244	335	1	73
						289	1							
						317	9							
						299	1							
						268	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	75	1	1006	3	N	-0-	47	
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	110	1	1382	3	N	20	67	
							22	9						
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1446	3	N	35	102	
							39	9						
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	108	1	1325	3	N	8	110	
							9	9						
05		1612 N	1235	-0-	-377	-0-	104	1	1123	3	N	7	117	
							8	9						
06		1560 N	1157	-0-	-403	-0-	80	1	1074	3	N	3 77 1	43	
							3	9						

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600														
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	3	N	-0-	35	
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	122	1	1524	3	N	7	42	
							8	9						
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1684	3	N	21	63	
							23	9						
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	82	1	1005	3	N	4	67	
							4	9						
05		806 N	753	-0-	-53	-0-	64	1	689	3	N	-0-	67	
06		780 N	731	-0-	-49	-0-	50	1	681	3	N	-0-	67	

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	
02		14B2 EXT	601	-0-	601	-0-	601	44	1	557	3	N	-0-	33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-	33
04		14B2 EXT	330	-0-	330	-0-	931	25	1	305	3	N	-0-	33
05		14B2 EXT	282	-0-	282	-0-	1213	24	1	258	3	N	-0-	33
06		14B2 EXT	396	-0-	396	-0-	1609	27	1	369	3	N	-0-	33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BENTON "U"		WELL #: 24		RRCID -> 224405		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-			30
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	3	1	40	3	N	-0-			30
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			30
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			30
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	22			52
						24	9							
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	622	3	N	90			142
						99	9							
BENTON "X"		WELL #: 27		RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
BENTON "W"		WELL #: 26		RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764					
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	100			177
						110	9							
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	N	85			262
						94	9							
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	N	59	129	1	192
						65	9							
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	24	1	295	3	N	74	132	1	134
						81	9							
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	24	1	259	3	N	48			182
						53	9							
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	N	62	107	1	137
						68	9							
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 232530		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
BENTON "Z"		WELL #: 29		RRCID -> 232815		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812					
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	N	104			271
						114	9							
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	536	3	N	58	174	1	155
						64	9							
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	596	3	N	72	165	1	62
						79	9							
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	39	1	481	3	N	82			144
						90	9							
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	44	1	480	3	N	65	162	1	47
						72	9							
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	672	3	N	90			137
						99	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
YOUNG, BENTON		WELL #: 1		RRCID -> 246977		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	72 1	960 3	N	3	73
						3 9				
02	1131 N	1093	-0-	-38	-0-	80 1	1005 3	N	7	80
						8 9				
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	98 1	1267 3	N	4	84
						4 9				
04	990 N	966	-0-	-24	-0-	73 1	893 3	N	-0-	84
05	1178 N	707	-0-	-471	-0-	60 1	647 3	N	-0-	84
06	1320 N	580	-0-	-740	-0-	40 1	540 3	N	-0-	84

TGNR GULF COAST LLC		850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 207830		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211003		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674		
01	961 N	223	-0-	-738	-0-	14 1	209 2	Y	-0-	1
02	551 N	161	-0-	-390	-0-	12 1	149 2	Y	-0-	1
03	961 N	538	-0-	-423	-0-	39 1	499 2	Y	-0-	1
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	46 1	552 2	Y	-0-	1
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36 1	431 2	Y	-0-	1
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	27 1	329 2	Y	-0-	1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 216061		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCAULEY GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 217061		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630		
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-	7
02	T. A.	1119	-0-	1119	1119	68 1	1051 2	Y	-0-	7
03	T. A.	752	-0-	752	1871	29 1	723 2	Y	-0-	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1871			Y	-0-	7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1871			Y	-0-	7
06	4356 X	2485	-0-	-1871	-0-	88 1	2397 2	Y	-0-	7

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219354		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762		
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	25 1	363 2	N	-0-	44
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33 1	417 2	N	-0-	44
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38 1	486 2	N	-0-	44
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	39 1	467 2	N	-0-	44
05	496 N	408	-0-	-88	-0-	31 1	377 2	N	-0-	44
06	480 N	354	-0-	-126	-0-	27 1	327 2	N	-0-	44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	219766	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10017 - 10620	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	219801	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9530 - 10662	
01	T. A.	158	-0-	158	410	10	1	148	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	7	-0-	7	417	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-		-0-
04	417 X	-0-	-0-	-417	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219924	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9492 - 10627	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	220374	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9504 - 10608	
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	-0-		2
02	1218 N	1161	-0-	-57	-0-	85	1	1076	2	N	-0-		2
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	2	N	-0-		2
04	1260 N	493	-0-	-767	-0-	38	1	455	2	N	-0-		2
05	1240 N	368	-0-	-872	-0-	28	1	340	2	N	-0-		2
06	1200 N	311	-0-	-889	-0-	24	1	287	2	N	-0-		2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	222108	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10622 - 10824	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	222541	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10526 - 10697	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	222624	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10080 - 10620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01		310 N	97	-0-	-213	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9386 - 10609		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF. 9460 - 10683		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9504 - 10618		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-	1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	156	1	1874	2	Y	-0-	1
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	105	1	1261	2	Y	-0-	1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	223101	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9535 - 10639		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-	-0-

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223104	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9376 - 10584		
01		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	120	1	1766	2	N	-0-	2
02		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	169	1	2145	2	N	-0-	2
03		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	162	1	2076	2	N	-0-	2
04		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	176	1	2122	2	N	-0-	2
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	146	1	1754	2	N	-0-	2
06		1710 N	1708	-0-	-2	-0-	131	1	1577	2	N	-0-	2

CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	223274	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10106 - 10531		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992										
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	223703	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9364	- 10590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1860 N	1292	-0-	-568	-0-	82 1	1210 2	Y		-0-			1
02		1653 N	1543	-0-	-110	-0-	113 1	1430 2	Y		-0-			1
03		1798 N	1709	-0-	-89	-0-	124 1	1585 2	Y		-0-			1
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	116 1	1389 2	Y		-0-			1
05		1643 N	1221	-0-	-422	-0-	94 1	1127 2	Y		-0-			1
06		1650 N	992	-0-	-658	-0-	76 1	916 2	Y		-0-			1

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	223734	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9488	- 10648	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	225326	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9501	- 10572	
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	6 1	95 2	Y		-0-			1
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y		-0-			1
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	Y		-0-			1
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 2	Y		-0-			1
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 2	Y		-0-			1
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	Y		-0-			1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	225479	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	10744	PERF.	10070	- 10575	
01		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	175 1	2579 2	Y		-0-			1
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	74 1	934 2	Y		-0-			1
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	67 1	858 2	Y		-0-			1
04		1770 N	888	-0-	-882	-0-	68 1	820 2	Y		-0-			1
05		1085 N	652	-0-	-433	-0-	50 1	602 2	Y		-0-			1
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	77 1	929 2	Y		-0-			1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	226235	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10004	- 10446	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)				61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	255100	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9450	- 10878	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		17			98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		12	69 1		41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			41
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	40 1	59 3	Y		19			60
							21 9							
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	26 1	74 3	Y		22			82
							24 9							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3			85

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRADY		//CONT.// //CONT.//	61792 120 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #:	5	RRCID ->	255111	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11353 - 11419		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15035 X	13109	-0-	-1926	-0-	3539	1	9570	3	Y	-0-		29
02	14065 X	12302	-0-	-1763	-0-	2599	1	9696	3	Y	6		35
03	13516 X	13108	-0-	-408	-0-	3730	1	9368	3	Y	9		44
04	12900 X	12630	-0-	-270	-0-	3171	1	9459	3	Y	-0-		44
05	13237 X	13083	-0-	-154	-0-	3290	1	9793	3	Y	-0-		44
06	12660 X	12637	-0-	-23	-0-	3118	1	9519	3	Y	-0-		44

JARRELL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	267448	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11380 - 11400		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADY		WELL #:	9	RRCID ->	284051	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11269 - 11538		
01	2139 N	1692	-0-	-447	-0-	457	1	1235	3	Y	-0-		10
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	405	1	1509	3	Y	-0-		10
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	593	1	1488	3	Y	-0-		10
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	470	1	1401	3	Y	-0-		10
05	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	474	1	1410	3	Y	-0-		10
06	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	468	1	1429	3	Y	-0-		10

JANDAR EXPLORATION, L. C. MULLINS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	11572 - 11830		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCOY, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	221779	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	11454 - 11508		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION LITTLE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	221323	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11502 - 11674		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	229106	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11450			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11470 - 11496			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
RAYFORD, BESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229549	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF. 7493 - 7500			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, W.		WELL #:		1	RRCID ->	230942	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 7791 - 7810			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		2	RRCID ->	230944	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11030	PERF. 7493 - 7496			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	230986	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 7530 - 7845			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CROW, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 232049		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU		WELL #: 3		RRCID -> 232921		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLANAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 234413		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 234434		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PONE		WELL #: 5		RRCID -> 234628		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 235051		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU		WELL #: 5		RRCID -> 235344		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 7529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	6530 - 6540
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 7562
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		6	RRCID ->	241278	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 7496
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	244545	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	7460 - 7475
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		10	RRCID ->	247493	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	7450 - 7516
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		11	RRCID ->	247574	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	7418 - 7490
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
YOUNGBLOOD, ROBERT GU										WELL #: 8		RRCID -> 249365		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD		CODE	CODE			BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.										053321							
BEGGS, G. TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 274753		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009	
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2429	2	68	9	N	62					186
02	2204	X	1681	-0-	-523	-0-	1667	2	14	9	N	13					199
03	2418	X	2051	-0-	-367	-0-	2021	2	30	9	N	27					226
04	2430	X	1641	-0-	-789	-0-	1617	2	24	9	N	22					248
05	2511	X	1470	-0-	-1041	-0-	1446	2	24	9	N	22	185	1			85
06	2430	X	1362	-0-	-1068	-0-	1354	2	8	9	N	7					92

VALBASA										WELL #: 1		RRCID -> 293419		COMPL. DATE 09/11/2022		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894	
01	2821	X	2622	-0-	-199	-0-	2553	2	69	9	N	63					265
02	2581	X	2115	-0-	-466	-0-	2018	2	97	9	N	88	185	1	3	8	165
03	2821	X	2042	-0-	-779	-0-	1803	2	239	9	N	217	185	1			197
04	2730	X	1534	-0-	-1196	-0-	1468	2	66	9	N	60	3	8			254
05	2821	X	1425	-0-	-1396	-0-	1320	2	105	9	N	95	181	1			168
06	2550	X	857	-0-	-1693	-0-	826	2	31	9	N	28					196

BROWN										WELL #: 1		RRCID -> 293495		COMPL. DATE 08/09/2022		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210	
01	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	1262	2			N	-0-					86
02	2059	X	1502	-0-	-557	-0-	1491	2	11	9	N	10	10	8			86
03	2201	X	1363	-0-	-838	-0-	1361	2	2	9	N	2					88
04	1830	X	1302	-0-	-528	-0-	1296	2	6	9	N	5	5	8			88
05	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	1137	2			N	-0-					88
06	1560	X	885	-0-	-675	-0-	885	2			N	-0-					88

BIG RUN PRODUCTION COMPANY										070370							
MORRIS, WALTER										WELL #: 1		RRCID -> 088892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS										WELL #: 1		RRCID -> 107669		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	162	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370												
CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 2	1 9		N	1	80
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	361 2	12 9		N	11	90
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-	90
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	93
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	93
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173
JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276												
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	190
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	190
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 2	209 9		N	190	380
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	380
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	380
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	380
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737												
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502												
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2024												
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056												
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2024												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616												
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	32 2	6 9		N	5	21
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	21
03		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2			N	-0-	21
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-	21
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	21
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	21

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC				186717										
TILLISON				WELL #: 1	RRCID -> 177707	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7392 - 7485			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
GRIFFITH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7305 - 7320			
01	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	284	1	766	3	N	-0-			80
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	235	1	876	3	N	57			137
						63	9							
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	340	1	853	3	N	-0-	49	1	88
04	1020 N	804	-0-	-216	-0-	199	1	593	3	N	11			99
						12	9							
05	1147 N	932	-0-	-215	-0-	232	1	690	3	N	9			108
						10	9							
06	1110 N	934	-0-	-176	-0-	227	1	695	3	N	11	104	1	15
						12	9							
MAXWELL, T. D.				WELL #: 1	RRCID -> 154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3560 - 3885			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #: 1	RRCID -> 160113	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7371 - 7394			
01	5053 X	3845	-0-	-1208	-0-	1018	1	2754	3	Y	66			146
						73	9							
02	4727 X	1464	-0-	-3263	-0-	306	1	1141	3	Y	15			161
						17	9							
03	5053 X	3346	-0-	-1707	-0-	953	1	2393	3	Y	-0-	7	1	154
04	4890 X	3666	-0-	-1224	-0-	920	1	2746	3	Y	-0-			154
05	5053 X	3702	-0-	-1351	-0-	931	1	2771	3	Y	-0-			154
06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	1170	1	3574	3	Y	-0-			154
JAMES				WELL #: 1	RRCID -> 168398	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7418 - 7423			
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	20	1	53	3	N	-0-			23
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	3	N	-0-			23
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	63	1	157	3	N	-0-			23
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-			23
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	128	1	380	3	N	16			39
						18	9							
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	106	1	325	3	N	-0-			39
SMITH, CARRIE				WELL #: 1	RRCID -> 176617	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3542 - 3857			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			14
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			14
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	Y	-0-			14
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	Y	-0-			14
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	113	1	335	3	Y	-0-			14
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			14

BRADY		WELL #: 3 C		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578						
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	239	1	648	3	Y	12			202
							13	9							
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	224	1	836	3	Y	-0-	151	1	51
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	302	1	760	3	Y	2			53
							2	9							
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	271	1	807	3	Y	23			76
							25	9							
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	295	1	880	3	Y	18			94
							20	9							
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	336	1	1026	3	Y	10			104
							11	9							

FAHLE		WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564						
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	147	1	398	3	N	27			58
							30	9							
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	59	1	221	3	N	17			75
							19	9							
03		403 N	214	-0-	-189	-0-	54	1	134	3	N	24			99
							26	9							
04		480 N	110	-0-	-370	-0-	28	1	82	3	N	-0-			99
05		310 N	111	-0-	-199	-0-	28	1	83	3	N	-0-			99
*06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	208	1	635	3	N	3			102
							3	9							

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903										
KANGERGA GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 282544		COMPL. DATE 04/03/2017			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	298	1	804	3	N	64	80 1 68
							70	9					
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	216	1	808	3	N	88	88 1 68
							97	9					
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	311	1	782	3	N	76	61 1 83
							84	9					
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	264	1	789	3	N	83	83 1 83
							91	9					
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	276	1	821	3	N	73	83 1 73
							80	9					
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	265	1	811	3	N	57	82 1 48
							63	9					

MAXWELL, T.D.			WELL #: 2		RRCID -> 283141		COMPL. DATE 11/16/2017			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277			

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	78	1	291	3	N	46	123
							51	9					
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	576	1	1448	3	N	7	130
							8	9					
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	368	1	1096	3	N	13	101 1 42
							14	9					
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	303	1	901	3	N	19	61
							21	9					
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	289	1	884	3	N	12	73
							13	9					

MAXWELL, T.D.			WELL #: 11		RRCID -> 283189		COMPL. DATE 07/09/2017			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474			

01		2511 N	2313	-0-	-198	-0-	593	1	1604	3	N	105	174
							116	9					
02		2117 N	2080	-0-	-37	-0-	423	1	1576	3	N	74	105 1 143
							81	9					
03		2201 N	2091	-0-	-110	-0-	585	1	1469	3	N	34	177
							37	9					
04		2250 N	1969	-0-	-281	-0-	491	1	1465	3	N	12	94 1 95
							13	9					
*05		2232 N	2086	-0-	-146	-0-	508	1	1514	3	N	58	51 1 102
							64	9					
06		2010 N	1760	-0-	-250	-0-	424	1	1295	3	N	37	20 1 10 8 109
							41	9					

INTERNATIONAL PAPER CO.			WELL #: 3		RRCID -> 284364		COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRITTON, LINDY		//CONT.// 61792 380 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 295936		COMPL. DATE 09/30/2023			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 6863 - 6870		
01		19375 X	7596	-0-	-11779	-0-	1385	1	6051	3	N	145		183
02		14529 X	6413	-0-	-8116	-0-	160	9	5523	3	N	87	148 1	122
03		15531 X	6690	-0-	-8841	-0-	794	1	5691	3	N	90		212
04		11880 X	6324	-0-	-5556	-0-	96	9	5288	3	N	39	173 1	78
05		10354 X	6231	-0-	-4123	-0-	99	9	5150	3	N	-0-		78
06		7350 X	5795	-0-	-1555	-0-	43	9	4752	3	N	-0-		78
		WELL #: 1		RRCID -> 078255		COMPL. DATE 03/03/1978			TOTAL DEPTH 7557			PERF. 7440 - 7450		
01		310 N	18	-0-	-292	-0-	10	1	8	2	N	-0-		175
02		174 N	17	-0-	-157	-0-	17	2			N	-0-		175
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-	146 1	29
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-		29
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		29
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		29
		WELL #: 7		RRCID -> 265209		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 10872			PERF. 7342 - 7428		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 168582		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8514			PERF. 7605 - 7611		
01		434 N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-		17
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		17
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		17
04		270 N	88	-0-	-182	-0-	88	2			N	-0-		17
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		17
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
		WELL #: 1		RRCID -> 127334		COMPL. DATE 02/05/1988			TOTAL DEPTH 7830			PERF. 7786 - 7802		
01		341 N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-		61
02		319 N	236	-0-	-83	-0-	212	2	24	9	N	22		83
03		341 N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-		83
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		83
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	376	2	30	9	N	27		110
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-		110
		WELL #: 1		RRCID -> 135625		COMPL. DATE 06/27/1990			TOTAL DEPTH 7932			PERF. 7728 - 7736		
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12		55
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	N	13		68
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10		78
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	943	2	19	9	N	17		95
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1224	2	14	9	N	13		108
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	2	13	9	N	12		120

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781							
PRIOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	291943	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7256 - 7259
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			-0-
02	696 N	513	-0-	-183	-0-	513 2	N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
06	810 N	451	-0-	-359	-0-	451 2	N	-0-			-0-

KJ ENERGY, LLC				469901							
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7461 - 7659
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7396 - 7986
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822		N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7504 - 7574
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338		N	NO RPT			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7694 - 7715
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEAL, CHAS		WELL #:		1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6979 - 8868
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7171 - 8942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT		-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 7597 - 8829	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 7394 - 10754	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT		-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF. 7192 - 8767	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 7309 - 9081	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT		-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7549 - 7620	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6995 - 7145	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
KJ ENERGY, LLC										//CONT.// 469901							
TATE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 256441		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 256442		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-

PURDIE GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 256449		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 257987		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM										WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CARLETON										WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ORR-TIPPS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 282643		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415	
01	3689	X	973	-0-	-2716	-0-	970	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-					-0-
03	3627	X	32	-0-	-3595	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901										
ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	282649	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7409 - 7412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

DUNN, DOUGLAS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	282923	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7258 - 7393		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-		-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-		-0-	
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	3	1	11	2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	2	Y	-0-		-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-	

ADRIAN		WELL #:		1	RRCID ->	283064	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7163 - 7192		
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-		-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	Y	4	3 1	1	
						4	9							
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-	1 1	-0-	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-		-0-	
05	217 N	49	-0-	-168	-0-	19	1	30	2	Y	-0-		-0-	
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	106	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	

KENNEDY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	285937	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7155 - 7165		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	

LARGO OIL COMPANY RIVES		WELL #:		486640	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		80	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		80	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		80	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-		80	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		80	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		80	

CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 - 7275		
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-		37	
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-		37	
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-		37	
04	2340 N	2177	-0-	-163	-0-	2177	2			N	-0-		37	
05	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-		37	
06	2340 N	1881	-0-	-459	-0-	1881	2			N	-0-		37	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
RICE		WELL #:			RRCID -> 163228	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7478	- 7538						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022															

POCO		WELL #:		1	RRCID -> 230327	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7238	- 7347						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

RICE		WELL #:		2	RRCID -> 251778	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 7680	- 7708						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALFORD		WELL #:		2	RRCID -> 292704	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7520	- 7524						
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	639 2	4 9	N	4						122
02	638 N	257	-0-	-381	-0-	244 2	13 9	N	12						134
03	651 N	517	-0-	-134	-0-	502 2	15 9	N	14						148
04	630 N	437	-0-	-193	-0-	415 2	22 9	N	20						168
05	279 N	106	-0-	-173	-0-	106 2		N	-0-						168
06	510 N	106	-0-	-404	-0-	106 2		N	-0-						168

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		WELL #:		527861	1	RRCID -> 016124	COMPL. DATE 11/29/1958	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7459	- 7467					
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3547 2	37 9	N	34						87
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3426 2	39 9	N	35						122
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3770 2	84 9	N	76	172	1				26
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4023 2	37 9	N	34						60
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4085 2	42 9	N	38						98
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT						98

ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141699	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 7502	- 7513						
01	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5840 2	29 9	N	26						54
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6386 2	89 9	N	81						135
03	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2562 2	65 9	N	59	178	1				16
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6199 2	4 9	N	4						20
05	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	5962 2	72 9	N	65						85
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT						85

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	113460	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7406 - 7506	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	101 1	833 2	Y	38		107
						42 9					
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	91 1	738 2	Y	22	106 1	23
						24 9					
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	72 1	566 2	Y	47		70
						52 9					
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	62 1	471 2	Y	18		88
						20 9					
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	74 1	579 2	Y	21		109
						23 9					
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	61 1	513 2	Y	74	97 1	86
						81 9					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201								
KONZEN		WELL #:	1	RRCID ->	103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7292	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
RICE GU		WELL #:	1	RRCID ->	226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 7034 - 7693	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ORR-BURKS GU			6	RRCID ->	229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7078 - 7817	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICE GU			2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7072 - 9169	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ORR-BURKS GU			7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7190 - 7385	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7360 - 7650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7257 - 7568	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7196 - 7398	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7618 - 7730	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

ORR-BURKS GU		WELL #:		2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	7344 - 7880	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900				N	-0-			34
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900				N	-0-			34
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900				N	-0-			34
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900				N	-0-			34
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900				N	-0-			34
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900				N	-0-			34

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
MORRIS, ROBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7496 - 7500	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-			34
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-			34
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 2	7 9		N	6			40
04	630 N	538	-0-	-92	-0-	538 2			N	-0-			40
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			40
06	600 N	378	-0-	-222	-0-	378 2			N	-0-			40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		1 T	RRCID -> 179652	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7411 - 7448			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		2	RRCID -> 180666	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7669 PERF. 7349 - 7366			
01	62 N	56	-0-	-6	-0-		2 1	54 2	N	-0-	10	
02	58 N	12	-0-	-46	-0-		1 1	11 2	N	-0-	10	
03	62 N	14	-0-	-48	-0-		1 1	13 2	N	-0-	10	
04	60 N	10	-0-	-50	-0-		10 2		N	-0-	10	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		7 1	123 2	N	-0-	10	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42 2	N	-0-	10	

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 196982	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7350 - 7420			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KARGERGA		WELL #:		1	RRCID -> 223223	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 7312 - 7440			
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-		3 1	73 2	Y	-0-	-0-	
02	116 N	71	-0-	-45	-0-		3 1	68 2	Y	-0-	-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 2	Y	-0-	-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1	68 2	Y	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		3 1	62 2	Y	-0-	-0-	

WYLIE		WELL #:		3	RRCID -> 224630	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790 PERF. 7519 - 7526			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWN GU 1		WELL #:		1 U	RRCID -> 244564	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 7412 - 7688			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COBRA #1		WELL #:		17	RRCID -> 244901	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 7464 - 7473			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143						
LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 245865	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 10755	PERF. 7138	- 7546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2024										

LITTLE ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 246597	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 7074	- 7415	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID -> 258134	COMPL. DATE 10/16/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7466	- 7480	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAUL WELCH GU		WELL #:		1	RRCID -> 262301	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7026	- 7464	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HERGESHEIMER GU		WELL #:		4	RRCID -> 283727	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 11204	PERF. 7424	- 10781	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 284336	COMPL. DATE 03/28/2018	TOTAL DEPTH 11117	PERF. 7596	- 7610	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284599		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LONDON		WELL #: 6		RRCID -> 285636		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726			
01	1829 X	1013	-0-	-816	-0-	44	1	969	2	Y	-0-
02	1218 X	460	-0-	-758	-0-	21	1	439	2	Y	-0-
03	1302 X	683	-0-	-619	-0-	31	1	652	2	Y	-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-

ANDERSON-WALLACE GU		WELL #: 3		RRCID -> 286718		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593			
01	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-
02	1044 N	1035	-0-	-9	-0-	47	1	988	2	Y	-0-
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-
04	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	51	1	991	2	Y	-0-
05	1116 N	992	-0-	-124	-0-	53	1	939	2	Y	-0-
06	1020 N	929	-0-	-91	-0-	45	1	884	2	Y	-0-

VIPER #2		WELL #: 8		RRCID -> 289292		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 289462		COMPL. DATE 05/01/2020		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620			
01	2759 X	932	-0-	-1827	-0-	40	1	892	2	Y	-0-
02	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	213	1	4492	2	Y	-0-
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	174	1	3652	2	Y	-0-
04	900 X	51	-0-	-849	-0-	3	1	48	2	Y	-0-
05	3720 X	1078	-0-	-2642	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-
06	3600 X	1431	-0-	-2169	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 294768		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133			
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	Y	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-
05	496 N	302	-0-	-194	-0-	16	1	286	2	Y	-0-
06	450 N	222	-0-	-228	-0-	11	1	211	2	Y	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196								
BUSBY, ANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 192875	COMPL. DATE 04/19/1965	TOTAL DEPTH 7467	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
BYRON				WELL #: 2	RRCID -> 284327	COMPL. DATE 03/15/2017	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7660 -	7690			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
ROGERS ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 277441	COMPL. DATE 04/23/2015	TOTAL DEPTH 11078	PERF. 7550 -	7614			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MADDOX ESTATE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 289934	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10988	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
C. E. LLOYD				WELL #: 1PG	RRCID -> 290038	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 10849	PERF. 7515 -	7520			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TGNR GULF COAST LLC				850992								
KANGERGA "B"				WELL #: 1	RRCID -> 114190	COMPL. DATE 07/17/1983	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7114 -	7134			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (RODESSA HILL)		61792 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
BOWLES ENERGY, INC.		084097													
JONES, W. J.		WELL #: 6		RRCID -> 272083		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARGO OIL COMPANY		486640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
SYBIL YORK ESTES		WELL #: 1		RRCID -> 110476		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

MINDEN (RODESSA 6370)		61792 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201													
TUFCO A		WELL #: 1		RRCID -> 147742		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246							
01	1240 N	843	-0-	-397	-0-	835	2	8	9	N	7				70
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1417	2	25	9	N	23				93
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1818	2	97	9	N	88	155	1		26
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	N	7				33
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1853	2	22	9	N	20				53
06	1200 N	1029	-0-	-171	-0-	999	2	30	9	N	27				80

MINDEN (TAYLOR)		61792 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201													
SMITH, R.T.		WELL #: 3		RRCID -> 229205		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (TRANS.)		61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265													
KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 192053		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)
JONES, JIMMY OIL CO.
WELCH, TROY

61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
443052

WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992											

MINDEN, S. (PETTIT)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
CLOWER

61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
020467

WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

01	806 N	198	-0-	-608	-0-	196	1	2	9	Y	2	1	8	59
02	580 N	300	-0-	-280	-0-	297	1	3	9	Y	3			62
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	467	1	2	9	Y	2	37	1	27
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	759	1	44	2	Y	21			48
						23	9							
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	615	1	464	2	Y	9			57
						10	9							
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	626	1	15	9	Y	14	1	8	70

CLOWER

WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

TGNR GULF COAST LLC
CRAIG, JACK GAS UNIT 1

850992
WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC
PRUITT

61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
101691

WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2024 - WELL PLUGGED 02/19/24														

KJ ENERGY, LLC
MAXWELL GAS UNIT 1

469901
WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		//CONT.//		61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
EVA B. KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	278856	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 5996 - 6048				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)				61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK							
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	109191	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	7997	PERF. 6714 - 6722				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)				61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK							
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
PRIOR		WELL #:		5	RRCID ->	244168	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7550 - 7596				
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				17
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				17
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				17
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-				17
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-				17
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-				17
MISTER SHINGLE (RODESSA)				62178 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
SILER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141187	COMPL. DATE	03/24/1992	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 6853 - 6859				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MIYAGI (PETTIT)				62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584											
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	139046	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9174 - 9180				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYTER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	288219	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9181 - 9188				
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
02	667 N	490	-0-	-177	-0-	490	2			N	-0-				-0-
03	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-				-0-
04	780 N	614	-0-	-166	-0-	106	1	508	2	N	-0-				-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236758	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9246 - 9253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597									
BATES, INEZ		WELL #:		3	RRCID ->	195037	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9046 - 9070	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019													

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878									
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	196029	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9098 - 9134	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID ->	229094	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8314 - 10276	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	229392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9110 - 10073	
01	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	215	1	1939	2	Y	-0-		19
02	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	205	1	1799	2	Y	-0-		19
03	3100 N	2141	-0-	-959	1045	224	1	1917	2	Y	-0-		19
04	2981 N	1936	-0-	-1045	-0-	213	1	1723	2	Y	-0-		19
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	242	1	1973	2	Y	-0-		19
06	2070 N	2062	-0-	-8	-0-	202	1	1860	2	Y	-0-		19

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	231681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9308 - 10501	
01	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	188	1	1698	2	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	1761	-0-	1761	1761	182	1	1579	2	Y	-0-		7
03	3100 N	1636	-0-	-1464	297	171	1	1465	2	Y	-0-		7
04	1676 N	1379	-0-	-297	-0-	148	1	1231	2	Y	-0-		7
05	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	179	1	1466	2	Y	-0-		7
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	156	1	1477	2	Y	-0-		7

MIYAGI (PETTIT) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE-PRUITT GU 1		//CONT.// 62232 250 //CONT.// 840878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004										
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	18	2 1	16 2	Y	-0-	-0-
03	33 N	15	-0-	-18	-0-	2 1	13 2	Y	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	Y	-0-	-0-
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664										
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	154 1	1399 2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361	139 1	1207 2	Y	14	17
						15 9				
03	2604 N	1243	-0-	-1361	-0-	131 1	1112 2	Y	-0-	17
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	96 1	758 2	Y	-0-	17
05	1457 N	1065	-0-	-392	-0-	116 1	949 2	Y	-0-	17
06	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	107 1	1001 2	Y	2 18 1	1
						2 9				
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179										
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	51 1	461 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	51 1	448 2	Y	-0-	-0-
03	1011 N	512	-0-	-499	-0-	54 1	458 2	Y	-0-	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	50 1	403 2	Y	-0-	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	62 1	501 2	Y	-0-	-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	49 1	460 2	Y	-0-	-0-
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202										
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	184 1	1679 2	Y	-0-	18
02	DLQ G-10	1392	-0-	1392	1392	142 1	1250 2	Y	-0-	18
03	2951 X	1559	-0-	-1392	-0-	163 1	1396 2	Y	-0-	18
04	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	182 1	1475 2	Y	-0-	18
05	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	257 1	2080 2	Y	-0-	18
06	1800 X	1782	-0-	-18	-0-	173 1	1609 2	Y	-0-	18
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184										
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	94 1	851 2	Y	-0-	6
02	DLQ G-10	885	-0-	885	885	91 1	794 2	Y	-0-	6
03	1795 N	910	-0-	-885	-0-	96 1	814 2	Y	-0-	6
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	84 1	703 2	Y	-0-	6
05	837 N	614	-0-	-223	-0-	68 1	546 2	Y	-0-	6
06	810 N	621	-0-	-189	-0-	63 1	558 2	Y	-0-	6
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT) TEAM OPERATING, L.L.C. DESHA GU 1		//CONT.// //CONT.//	62232 250 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MARIE, FRANKI GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	237223	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8554	-	8558	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	237592	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8726	-	8732	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	237850	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	8756	-	8760	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	237853	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	8539	-	8546	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	239199	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	8608	-	8614	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1				WELL #:	8	RRCID ->	239278	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8738	-	8744	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) TEAM OPERATING, L.L.C. CAROL, LAUREN		//CONT.// //CONT.//	62232 250 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BLACK STONE-PRUITT GU 1			WELL #: 1	RRCID -> 239407	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9448 - 9452				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1			WELL #: 2	RRCID -> 239415	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10272	PERF. 8741 - 8745				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1			WELL #: 1	RRCID -> 241845	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 10269	PERF. 8875 - 8880				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARRETT GU 1			WELL #: 2	RRCID -> 242796	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9040 - 9046				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST.			WELL #: 56	RRCID -> 242961	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 10566	PERF. 9148 - 9154				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1			WELL #: 5	RRCID -> 243225	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 8634 - 8640				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1			WELL #: 10	RRCID -> 244272	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 8784 - 8790				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) TEAM OPERATING, L.L.C. CHELLE GU 1		//CONT.// //CONT.//	62232 250 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 245039	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8674 - 8678								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10136		PERF. 8498 - 8503								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246681	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8970 - 8975								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248435	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595 - 8600								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250130	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8510 - 8513								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255344	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9268 - 9312								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
J&A DURHAM GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257668	COMPL. DATE 04/25/2010	TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8640 - 8643								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE (COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

01		994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					130
02		1676 R	1676	-0-	-0-	-0-	1670	2	6	9	N	5					135
03		772 R	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	N	16					151
04		1230 #	597	-0-	-633	-0-	597	2			N	-0-					151
05		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					151
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

01		5735 #	4845	-0-	-890 B	-0-	4682	2	163	9	N	148	156	1			82
02		4984 R	4984	-0-	-0- B	-0-	4830	2	154	9	N	140	147	1			75
03		2678 R	2678	-0-	-0- B	-0-	2664	2	14	9	N	13					88
04		4920 #	3111	-0-	-1809 B	-0-	3111	2			N	-0-					88
05		5084 #	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT					88
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					88

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					52
02		87 N	48	-0-	-39	-0-	48	2			N	-0-					52
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					52
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					52
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					52
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	2	2	9	N	2					127
02		1363 N	1328	-0-	-35	-0-	1322	2	6	9	N	5					132
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1					133
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	N	2					135
05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1910	2	6	9	N	5					140
*06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	N	8					148

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					120
02		1421 N	1406	-0-	-15	-0-	1400	2	6	9	N	5					125
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	N	3					128
04		1560 N	1258	-0-	-302	-0-	1256	2	2	9	N	2					130
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					132
*06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2142	2	1	9	N	1					133

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 HUNT OIL COMPANY 416330
 TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

01	3937 X	3080	-0-	-857	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
02	3683 X	3631	-0-	-52	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
03	4030 X	3776	-0-	-254	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3611	-0-	-419	-0-	3611	2			N	-0-			-0-
06	3750 X	3372	-0-	-378	-0-	3372	2			N	-0-			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

01	2046 N	1235	-0-	-811	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
03	2046 N	1572	-0-	-474	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
05	2046 N	1485	-0-	-561	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	7			49
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	6	37	1	18
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	18	1	391	2	Y	4			22
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	9	1	8	30
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	7			37
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	7	1	8	43

OIL AND GAS DIVISION

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	26	1	742	2	Y	23		138
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	25	9	734	2	Y	14	108 1	44
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	37	1	754	2	Y	15	1 8	58
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	15	9	710	2	Y	25	2 8	81
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	776	2	Y	21		102
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	17	9	720	2	Y	22	2 8	122

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
01	1674 X	937	-0-	-737	-0-	937	2	27
02	1566 X	57	-0-	-1509	-0-	57	2	27
03	1302 X	1103	-0-	-199	-0-	1103	2	27
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	27
05	930 X	404	-0-	-526	-0-	404	2	27
06	1080 X	324	-0-	-756	-0-	324	2	27

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
 MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878														
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340														

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

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570														

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

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878							
ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	233152	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8399 - 8498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	235777	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF. 8403 - 8504
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE		WELL #:		8	RRCID ->	236634	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 8380 - 8428
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	240503	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF. 7988 - 7998
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOLA D GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	240550	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 8024 - 8072
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	242865	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 8656 - 8666
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	242874	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 7922 - 7982
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878										
JACKSON PAUL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243484	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7959 -	7969	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	246207	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10287	PERF.	7849 -	7859	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)				64298	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	232926	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	8525 -	10084	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	

HERRERA, MANUEL		WELL #:		16	RRCID ->	238142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	8743 -	10592	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	

HERRERA, MANUEL		WELL #:		18	RRCID ->	238761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	8678 -	10382	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			4	
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	1320 2	Y	-0-			4	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4	
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4	
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4	
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4	

GRACE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8407 -	10187	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	588 2	Y	-0-			-0-	
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	Y	-0-			-0-	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	483 2	Y	-0-			-0-	
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	752 2	Y	-0-			-0-	

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	212 1	2773 2	N	N	-0-		32
02	2871 X	2339	-0-	-532	-0-	182 1	2157 2	N	N	-0-		32
03	3069 X	955	-0-	-2114	-0-	51 1	904 2	N	N	-0-		32
04	3180 X	50	-0-	-3130	-0-	3 1	47 2	N	N	-0-		32
05	3286 X	2277	-0-	-1009	-0-	137 1	2140 2	N	N	-0-		32
*06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	268 1	2736 2	N	N	-0-		32

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222												
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	22 1	282 2	N	N	-0-		83
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 2	N	N	-0-		83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		83
05	248 N	21	-0-	-227	-0-	1 1	20 2	N	N	-0-		83
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	69 1	701 2	N	N	-0-		83

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453												
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	115 1	1498 2	Y	N	-0-		-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	102 1	1210 2	Y	N	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23 1	413 2	Y	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
05	837 N	343	-0-	-494	-0-	21 1	322 2	Y	N	-0-		-0-
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	29 1	297 2	Y	N	-0-		-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648												
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43 1	558 2	Y	N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 2	Y	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26 1	454 2	Y	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	Y	N	-0-		-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	79 1	807 2	Y	N	-0-		-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		23

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	358 1	4675 2	N	-0-		125
02		4640 X	3889	-0-	-751	-0-	303 1	3586 2	N	-0-		125
03		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-		125
04		4800 X	35	-0-	-4765	-0-	2 1	33 2	N	-0-		125
05		4960 X	1516	-0-	-3444	-0-	91 1	1425 2	N	-0-		125
06		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	434 1	4427 2	N	-0-		125

MAYO, EDDIE 536900												
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643												
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091												
01		9300 X	9141	-0-	-159	-0-	9132 2	9 9	N	8		93
02		8555 X	7964	-0-	-591	-0-	7944 2	20 9	N	18		111
03		9083 X	8630	-0-	-453	-0-	8619 2	11 9	N	10		121
04		8850 X	8351	-0-	-499	-0-	8323 2	28 9	N	25		146
05		9145 X	8512	-0-	-633	-0-	8500 2	12 9	N	11		157
06		8850 X	7938	-0-	-912	-0-	7910 2	28 9	N	25		182

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134												
01		3627 X	3175	-0-	-452	-0-	162 1	3013 2	N	-0-		15
02		3393 X	3114	-0-	-279	-0-	169 1	2945 2	N	-0-		15
03		3627 X	1641	-0-	-1986	-0-	77 1	1564 2	N	-0-		15
04		3510 X	2204	-0-	-1306	-0-	92 1	2112 2	N	-0-		15
05		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	188 1	4115 2	N	6		21
							7 9					
06		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	176 1	3497 2	N	8		29
							9 9					

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

SYDRI OPERATING, LLC 833597												
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133												
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	98 1	125 2	Y	-0-		-0-
02		203 N	143	-0-	-60	-0-	59 1	84 2	Y	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	22 1	51 2	Y	-0-		-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
FULLER		WELL #:		2	RRCID ->	284657	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 8425 - 10908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAB OPERATING, INC.				834244								
MUCKLEROY		WELL #:		1	RRCID ->	227076	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9378 - 9383	
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5248	2	3 9	N	3		80
02	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5309	2	3 9	N	3		83
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		N	-0-		83
04	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2		N	-0-		83
05	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2		N	-0-		83
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT		83

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8668 - 8792	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8418 - 8548	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308												
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106

HIBBARD ENERGY, LP 383757												
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158												
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	48
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	48
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	48
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	48
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	48
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	48

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878												
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414												
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	-0-
03	89 N	50	-0-	-39	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478												
01	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-	43
02	203 N	127	-0-	-76	-0-	127	3			N	-0-	43
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	43
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	43
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	525	1	7	9	N	6	49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740															
01	1550	X	1100	-0-	-450	-0-	992	2	108	9	N	98			389
02	1131	N	890	-0-	-241	-0-	842	2	48	9	N	44	171	1	262
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1033	2	125	9	N	114			376
04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	903	2	61	9	N	55			431
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1006	2	80	9	N	73	177	1	327
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			327

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704															
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			142
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			142
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-			142
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			142
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-			142
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196															
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224															
01	744	X	690	-0-	-54	-0-	679	2	11	9	Y	10			67
02	696	X	35	-0-	-661	-0-	23	2	12	9	Y	11			78
03	744	X	729	-0-	-15	-0-	709	2	20	9	Y	18	39	1	57
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5	39	1	23
05	682	X	649	-0-	-33	-0-	615	2	34	9	Y	31			54
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			54

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373															
01	930	X	870	-0-	-60	-0-	862	2	8	9	Y	7			52
02	870	X	767	-0-	-103	-0-	757	2	10	9	Y	9			61
03	930	X	915	-0-	-15	-0-	900	2	15	9	Y	14	29	1	46
04	840	X	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-	29	1	17
05	868	X	805	-0-	-63	-0-	780	2	25	9	Y	23			40
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			40

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 217339		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 7574 - 8304	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1550 N	1200	-0-	-350	-0-	1200 2					91
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	580 2	3 9	N		3	94
03	1550 N	620	-0-	-930	-0-	620 2					94
04	1170 N	603	-0-	-567	-0-	600 2	3 9	N		3	97
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620 2	2 9	N		2	99
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 2	3 9	N		3	102

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 218770		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 7385 - 9137	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N			77
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N			77
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N			77
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N			77
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N			77
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N			77

MCIVER		WELL #: 1		RRCID -> 220886		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 8708 - 9294	
01	1147 N	111	-0-	-1036	-0-	100 2	11 9	N		10	100
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1324 2	13 9	N		12	112
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N			112
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N			112
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1259 2	25 9	N		23	135
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N			135

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 221746		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9305		PERF. 7506 - 9216	
01	930 N	662	-0-	-268	-0-	629 2	33 9	N	30	89 1	64
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	167 2	39 9	N	35		99
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	210 2	13 9	N	12		111
04	630 N	74	-0-	-556	-0-	28 2	46 9	N	42		153
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	260 2	31 9	N	28	87 1	94
*06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	896 2	24 9	N	22		116

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 221946		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 7399 - 9285	
01	620 N	33	-0-	-587	-0-	20 2	13 9	N	12		70
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1133 2	22 9	N	20		90
03	868 N	272	-0-	-596	-0-	270 2	2 9	N	2		92
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90 2	6 9	N	5		97
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1276 2	12 9	N	11	75 1	33
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	695 2	6 9	N	5		38

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 7614 - 9426	
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N			107
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N			107
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N			107
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N			107
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N			107
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N			107

GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7433 - 8846	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321							
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	882	-0-	-141	-0-	882 2	N	-0-	102
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761 2	3 9 N	3	105
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-	105
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-	105
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-	105
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	822 2	2 9 N	2	107

RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034	
01	310 N	76	-0-	-234	-0-	76 2	N	-0-	51
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	51
03	310 N	115	-0-	-195	-0-	115 2	N	-0-	51
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2	N	-0-	51
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 2	N	-0-	51
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2	N	-0-	51

SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978	
01	620 N	391	-0-	-229	-0-	385 2	6 9 N	5	89 1 26
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	26
03	651 N	506	-0-	-145	-0-	475 2	31 9 N	28	54
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600 2	6 9 N	5	59
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	290 2	19 9 N	17	76
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	600 2	8 9 N	7	83

SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	95
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-	95
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-	95
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-	95
05	372 N	130	-0-	-242	-0-	130 2	N	-0-	95
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	95

SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	99
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	99
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-	99
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	99
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	99
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	99

WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	60
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	60
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	60
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321											
SCHWARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 243782		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			57
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			57
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			57
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			57
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			57
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			57

BOLES		WELL #: 9		RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108					
01	899 N	568	-0-	-331	-0-	568	2		N	-0-			58
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			58
03	682 N	469	-0-	-213	-0-	469	2		N	-0-			58
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	2		N	-0-			58
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2		N	-0-			58
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			58

GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686					
01	2201 X	1892	-0-	-309	-0-	1890	2	2 9	N	2			58
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			58
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			58
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22 9	N	20			78
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	2	13 9	N	12			90
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1997	2	9 9	N	8			98

BRANGUS ENERGY LLC BRADSHAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236092		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202					
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			59
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	479	2		N	-0-			59
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-			59
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			59
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			59
*06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2		N	-0-			59

BRG LONE STAR LTD. TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 222963		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928					
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	3		N	-0-			38
02	464 N	129	-0-	-335	-0-	129	3		N	-0-			38
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			38
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			38
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1		N	-0-			38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 228279		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138					
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			73
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			73
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			73
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			73
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870													
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			173
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-			173
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			173
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			173
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			173
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162													
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			70
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			70
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			70
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			70
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			70
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775													
01	713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2		N	-0-			37
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			37
03	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2		N	-0-			37
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2		N	-0-			37
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	2	10 9	N	9			46
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			46

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308													
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306

JCC ENERGY, LLC 101167													
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718													
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			86
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			86
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			86
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			86
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			86
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			86

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688													
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6 9	Y	5			65
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	882	3	9 9	Y	8			73
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	880	3	20 9	Y	18			91
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	964	3	2 9	Y	2			93
*05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	808	3	30 9	Y	27			120
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	3		Y	-0-			120

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167															
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	992 N	884	-0-	-108	-0-		878	3	6	9	N	5			139
02	841 N	806	-0-	-35	-0-		806	3			N	-0-			139
03	930 N	815	-0-	-115	-0-		809	3	6	9	N	5			144
04	870 N	769	-0-	-101	-0-		767	3	2	9	N	2			146
05	868 N	734	-0-	-134	-0-		734	3			N	-0-			146
06	780 N	732	-0-	-48	-0-		729	3	3	9	N	3			149

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980															
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-		771	3	13	9	N	12			105
02	899 N	806	-0-	-93	-0-		797	3	9	9	N	8			113
03	806 N	802	-0-	-4	-0-		802	3			N	-0-			113
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	3			N	-0-			113
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-		748	3	6	9	N	5			118
*06	780 N	605	-0-	-175	-0-		603	3	2	9	N	2			120

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872															
01	14B2 EXT	115	-0-	115	574		115	3			Y	-0-			42
02	14B2 EXT	291	-0-	291	865		291	3			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	247	-0-	247	1112		238	3	9	9	Y	8			50
04	14B2 EXT	351	-0-	351	1463		348	3	3	9	Y	3			53
*05	1881 X	418	-0-	-1463	-0-		410	3	8	9	Y	7			60
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3			Y	-0-			60

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			8
02	14B2 EXT	377	-0-	377	379		344	3	33	9	N	30			38
03	14B2 EXT	2925	-0-	2925	3304		2897	3	28	9	N	25			63
04	14B2 EXT	3035	-0-	3035	6339		3022	3	13	9	N	12			75
*05	8954 X	2615	-0-	-6339	-0-		2613	3	2	9	N	2			77
06	2820 X	2431	-0-	-389	-0-		2412	3	19	9	N	17			94

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES									
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691																			
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	6818	-	6888		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																			
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4										RRCID ->	171748	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6700	-	6900
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651																			
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1										RRCID ->	158117	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8622	-	8760
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

MILLER GAS UNIT WELL #: 1										RRCID ->	168155	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8100	-	8436
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19							

STANALAND WELL #: 1										RRCID ->	195068	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8212	-	8806
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30							

TAYLOR WELL #: 2										RRCID ->	203196	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8043	-	8737
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651											
STANALAND		WELL #: 2		RRCID -> 245530		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8099 - 8683	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 250257		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8155 - 8935	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11

TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 259576		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 8164 - 9012	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 226111		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7370 - 9293	
LITTLE TERESA		WELL #: 1									
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			156
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			156
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			156
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			156
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			156

AMY GAIL		WELL #: 230796		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7740 - 8780	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71

LITTLE TERESA		WELL #: 235942		RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9269		PERF. 7118 - 9098	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29

LITTLE TERESA		WELL #: 09192018		RRCID -> 235942		COMPL. DATE 09/19/2018		TOTAL DEPTH 9269		PERF. 7118 - 9098	
PLUGGED AND ABANDONED											

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245															
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844															
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610															

01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7	141	1	50
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	900	2	25	9	N	23			73
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	889	2	10	9	N	9			82
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	912	2	58	9	N	53			135
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	922	2	41	9	N	37			172
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009															

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994															

01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	N	4			134
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			134
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	889	2	9	9	N	8			142
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			142
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			142
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
 BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					79
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1800	2	7	9	N	6					85
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	N	8					93
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1432	2	7	9	N	6					99
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1844	2	17	9	N	15					114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	555	2	13	9	N	12					137
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	754	2	9	9	N	8					145
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	773	2	22	9	N	20					165
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	N	9	141	1			33
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	560	2	10	9	N	9					42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					96
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	6	1			91
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3					94
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1					95
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					41
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					42
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					42
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					42
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2					44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3					12
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					13
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					13
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					13
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196															
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			30
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1	29
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			29
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			29
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			29
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782															
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	78	2	12	9	Y	11			54
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	74	2	28	9	Y	25	78	1	1
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	76	2	44	9	Y	40			41
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	78	2	17	9	Y	15			56
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	74	2	26	9	Y	24			80
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708															
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3			89
02		87 X	54	-0-	-33	-0-	54	2			Y	-0-			89
03		93 X	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-			89
04		90 X	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-			89
05		62 X	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1			90
06		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			90

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851															
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	685	2	21	9	Y	19			72
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			72
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			72
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			72
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-			72
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632															
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			15
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-	2	1	13
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1			14
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			14
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1			15
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832															
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			108
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1	107
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1			108
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			108
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			108
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			108

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765															
01		930 X	645	-0-	-285	-0-	644	2	1	9	Y	1			43
02		783 X	617	-0-	-166	-0-	616	2	1	9	Y	1	3	1	41
03		837 X	633	-0-	-204	-0-	631	2	2	9	Y	2			43
04		660 X	647	-0-	-13	-0-	646	2	1	9	Y	1			44
05		682 X	611	-0-	-71	-0-	610	2	1	9	Y	1			45
06		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196															
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007													TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7767 - 8934
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2			18			
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121 2	3 9	Y	3			21			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	144 2	6 9	Y	5	10 1		16			
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-	10 1		6			
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	125 2	9 9	Y	8			14			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14			

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007													TOTAL DEPTH	9215	PERF. 7746 - 8610
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 2	2 9	Y	2			18			
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82 2	3 9	Y	3			21			
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97 2	6 9	Y	5	10 1		16			
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	10 1		6			
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84 2	9 9	Y	8			14			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14			

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007													TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7784 - 8930
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	Y	2			18			
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	79 2	3 9	Y	3			21			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	94 2	6 9	Y	5	10 1		16			
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-	10 1		6			
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	81 2	9 9	Y	8			14			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14			

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007													TOTAL DEPTH	9154	PERF. 7770 - 8923
01	1984 X	1371	-0-	-613	-0-	1358 2	13 9	Y	12			87			
02	1711 X	1312	-0-	-399	-0-	1297 2	15 9	Y	14	81 1		20			
03	1829 X	1377	-0-	-452	-0-	1331 2	46 9	Y	42			62			
04	1410 X	1379	-0-	-31	-0-	1361 2	18 9	Y	16			78			
05	1457 X	1313	-0-	-144	-0-	1285 2	28 9	Y	25			103			
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			103			

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018													TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6758 - 8929
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321 2	11 9	Y	10			66			
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	281 2	12 9	Y	11			77			
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	335 2	20 9	Y	18	39 1		56			
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309 2	7 9	Y	6	39 1		23			
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	290 2	34 9	Y	31			54			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54			

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008													TOTAL DEPTH	9192	PERF. 7783 - 8867
01	899 X	823	-0-	-76	-0-	817 2	6 9	Y	5			30			
02	841 X	725	-0-	-116	-0-	718 2	7 9	Y	6			36			
03	899 X	863	-0-	-36	-0-	853 2	10 9	Y	9	20 1		25			
04	810 X	797	-0-	-13	-0-	789 2	8 9	Y	7	20 1		12			
05	837 X	756	-0-	-81	-0-	739 2	17 9	Y	15			27			
06	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			27			

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008													TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8124 - 8879
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 2	2 9	Y	2			18			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 2	3 9	Y	3			21			
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	187 2	6 9	Y	5	10 1		16			
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-	10 1		6			
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	162 2	9 9	Y	8			14			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14			

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SHOCCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

 MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

01	1488 X	1220	-0-	-268	-0-	1217	2	3	9	Y	3					5
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					5
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					5
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					5
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	Y	1					6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

 HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

 HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	9355	PERF. 7905 - 8873		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
*06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH	9191	PERF. 7949 - 8784		
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7482 - 7952		
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	37			247
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	14			261
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	152	1	115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7688 - 7697		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7638 - 7842		
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			42
02		58 N	29	-0-	-29	-0-	29	2		N	-0-			42
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			42
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			42
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			42
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			42

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7785 - 8048		
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			102
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			102
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			102
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			102
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			102
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415															
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7848 - 8118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	143	-0-	-198	-0-	130	2	13	9	N	12				134
02	261 N	222	-0-	-39	-0-	222	2			N	-0-				134
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				134
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				134
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	161	2	6	9	N	5				139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7972 - 9038			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

SYDRI OPERATING, LLC SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7105 - 8284			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	87	1		127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	87	1		50

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	11757	PERF. 7615 - 7834			
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				17
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				17
03	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-				17
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				17
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	216	2	189	9	N	172	92	1		97
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	470	2	18	9	N	16	93	1		20

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009										TOTAL DEPTH	9860	PERF. 7641 - 9680			
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	Y	8				151
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	760	2	65	9	Y	59				210
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	175	1		35
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	731	2	58	9	Y	53				88
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-				88
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	718	2	65	9	Y	59				147

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009										TOTAL DEPTH	11270	PERF. 8785 - 11136			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TAB OPERATING, INC. 834244												
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3100 N	2172	-0-	-928	2255	2170	2	2	9	N	154
02		2900 N	2054	-0-	-846	1409	2054	2			N	154
03		3100 N	2183	-0-	-917	492	2183	2			N	154
04		513 N	21	-0-	-492	-0-	21	2			N	154
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	154
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	154

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666												
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1416	2	35	9	N	375
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1103	2	28	9	N	400
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	850	2	87	9	N	323
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	946	2	44	9	N	363
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	363
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	363

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970												
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	20
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	20
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	20
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724												
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828												
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	120
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	120
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	120
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	120

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244													
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7624 - 8646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003										TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7905 - 8832
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			13
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			13
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH	9072	PERF.	7892 - 8785
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			20
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			20
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			20
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			20
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			20
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7926 - 9661
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			36
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			36
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			36
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			36
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			36
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7004 - 8850
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-			74
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			74
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			74
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			74
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			74
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8331 - 8965
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			1
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			1
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8324 - 8478
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-			285
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	559 2	11 9	Y	10			295
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	817 2	11 9	Y	10	180 1		125
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	Y	1			126
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8170	-	8452
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2	Y	-0-				1
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	Y	-0-				1
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2	Y	-0-				1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	9201	PERF.	7613	-	8445
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		1682	2	Y	-0-				82
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1563	2	Y	6				88
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1496	2	Y	7				95
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1442	2	Y	23	9			116
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1473	2	Y	6	9			121
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				121

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF.	7731	-	8742
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2	Y	-0-				262
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-		708	2	Y	9				271
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-		773	2	Y	-0-				271
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	Y	-0-				271
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	Y	-0-				271
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				271

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH	8921	PERF.	7616	-	8321
01	14B2	EXT	115	-0-	115	496		115	2	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	22	-0-	22	518		22	2	N	-0-				-0-
03	580	X	62	-0-	-518	-0-		62	2	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7882	-	8863
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2	N	-0-				3
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2	N	-0-				3
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-				3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460	-	8414
01	14B2	EXT	46	-0-	46	958		46	2	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	52	-0-	52	1010		52	2	N	-0-				-0-
03	1245	X	235	-0-	-1010	-0-		235	2	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			7
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			7
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
 CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

01		620 N	225	-0-	-395	-0-	225	2		Y	-0-			11
02	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	178	2		Y	-0-			11
03	DLQ	G-10	181	-0-	181	359	181	2		Y	-0-			11
04	DLQ	G-10	248	-0-	248	607	231	2	17	9	Y	15		26
05	DLQ	G-10	337	-0-	337	944	334	2	3	9	Y	3		29
06		1367 N	423	-0-	-944	-0-	423	2		Y	-0-			29

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
FOSHEE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7785 - 7795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTT GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	9095	PERF. 7681 - 8547
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

FOSHEE, A.M.												
WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9993	PERF. 7635 - 9912
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

DEWS, CARLOS UNIT												
WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982										TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8518 - 8847
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSHEE GAS UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984										TOTAL DEPTH	8853	PERF. 8046 - 8501
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERSON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984										TOTAL DEPTH	9304	PERF. 7760 - 7814
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CURBOW, W. D.												
WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	10296	PERF. 7836 - 8684
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052													
01		O W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		O W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616																	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						89
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						89
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						89
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						89
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						89
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020																	
01	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688																	
01	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
02	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
03	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
04	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
05	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
06	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850																	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715																	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040																	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						94
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						94
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						94
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						94
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						94
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						75
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						75
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						75
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						75
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						75
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860																	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776												
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715												
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	58
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	58
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	58
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	58
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	58
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102												
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701														
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871														
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879														
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//			64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			//CONT.// 902815									
HART GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 214847		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 215208		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

KEY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 215484		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

SCROGGINS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 215486		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

DURRETT GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 215769		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

SCROGGINS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 215771		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

ETBU GAS UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 215983		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733												
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT	25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT	25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT	25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT	25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT	25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT	25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589																	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT						-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT						-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT						-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT						-0-
ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8156 - 9440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8418 - 9367
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	9771	PERF.	8336 - 9685
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8111 - 9523
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			47	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			47	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			47	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			47	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			47	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			47	
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021													

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7900 - 9803
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7913 - 9645
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007										TOTAL DEPTH	9048	PERF. 7519 - 8940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 7904 - 9118
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8046 - 9373
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018										TOTAL DEPTH	9595	PERF. 6887 - 9560
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8274 - 9099
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7807 - 9188
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006										TOTAL DEPTH	8910	PERF. 6349 - 8295
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006										TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8702 - 9360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8468 - 9129			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8404 - 8901			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7713 - 8458			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	9908	PERF.	7901 - 9812			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	8430 - 8987			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT					28
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT					28
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT					28
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT					28
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT					28
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	9327	PERF.	7866 - 8838			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT			59
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT			59
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT			59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT			59
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT			59
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54		Y	NO RPT			59
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT			-0-
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774											
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708											
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
ROSINE		WELL #: 4		RRCID -> 228315		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMC		WELL #: 3		RRCID -> 228331		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M.		WELL #: 8		RRCID -> 228333		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		6
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		6
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		6
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		6
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		6
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		6

STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228389		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 228948		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228997		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34

STANSELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229127		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.//		902815									
WATT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229128		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

CLIFTON, SAMMY		WELL #: 2		RRCID -> 229235		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

FLOICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229252		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229462		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229670		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 229730		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

SMC		WELL #: 9		RRCID -> 229737		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234143		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 234531		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSHEE, A.M.		WELL #: 12		RRCID -> 235768		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

FOSHEE, A.M.		WELL #: 10		RRCID -> 235769		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

FREDONIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236056		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236063		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236068		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TAB OPERATING, INC. 834244													
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751													
01		2077 N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2		Y			33
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-			8	9	Y		40
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	2	3	9	Y		43
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y		43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		43
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	43

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) //CONT.// 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)													
JANDAR EXPLORATION, L. C. 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
STONE 429781													
WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756													
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			154
02		435 N	411	-0-	-24	-0-	411 2		N	-0-			154
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			154
04		510 N	443	-0-	-67	-0-	443 2		N	-0-			154
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			154
06		510 N	387	-0-	-123	-0-	387 2		N	-0-			154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844													
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874													
01		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4382 2	17 9	N	15			129
02		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3957 2	7 9	N	6			135
03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3954 2	11 9	N	10			145
04		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4149 2	6 9	N	5			150
05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4226 2	11 9	N	10			160
06		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			160

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066													
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815											
FREE, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	114666	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7015 - 7827				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	117331	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 7794 - 7805				
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	117978	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7766 - 8035				
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3

BRADSHAW, M.		WELL #:		1	RRCID ->	177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 8078				
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			25
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			25
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			25
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			25
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			25
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)		//CONT.//		64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815											
MCFADDIN		WELL #:		1 T	RRCID ->	109564	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 8421 - 8493				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANDALL, R.W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	115304	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 8801 - 9139				
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.//				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.//				902815								
NACONICHE CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8368	- 8622			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
HALEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5951	PERF. 5865	- 5875			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)				64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129								
TAYLOR, F. E.				WELL #: 1	RRCID -> 174364	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5181	- 6195			

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
DAILEY, F. C.				WELL #: 1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	- 5940			

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)				64605 126	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC				069342								
RIESS				WELL #: 1	RRCID -> 287251	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 5758	- 5822			

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)			64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION			047129									
MARTIN-DAILEY			WELL #:	1	RRCID ->	174631	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	8194 - 8200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342									
NAVARRO CROSSING G.U. 11			WELL #:	2	RRCID ->	172007	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	N/A
01		930 #	387	-0-	-543	-0-	387 2	N	-0-			-0-
*02		1827 N	601	-0-	-1226	-0-	601 2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)			64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342									
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11			WELL #:	1 U	RRCID ->	016400	COMPL. DATE	07/13/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8307 - 8315
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DAILEY, R. S.			WELL #:	12	RRCID ->	121618	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8386 - 8394
01		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	45 1	1003 2	N	-0-		-0-
02		1005	575	-0-	-430 B	-430	402 1	173 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-430								
03		0	235	-0-	235 B	-195	235 2		N	-0-		-0-
04		0	892	-0-	892 B	697	86 1	806 2	N	-0-		-0-
05		0	892	-0-	892 B	1589	892 2		N	-0-		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	1589			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT)			64605 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342									
NAVARRO CGU 11			WELL #:	1 L	RRCID ->	016402	COMPL. DATE	07/13/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9734 - 9762
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02		0 W	66	-0-	66	66	66 2		N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	66			N	-0-		-0-
04		0 W	670	-0-	670	736	135 1	535 2	N	-0-		-0-
05		0 W	564	-0-	564	1300	564 2		N	-0-		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA)		64605 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON									
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342													
DAILEY, R. S.		WELL #:	RRCID -> 103894	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9448	-	9459							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018															

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		64605 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON									
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129													
DAILEY, S. M.		WELL #:	1	RRCID -> 180678	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6408	-	6412						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		CAPACITY		CNTY: HOUSTON									
SHARTLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 178363	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 5770	-	5774						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)		64605 750	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOUSTON									
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342													
POUNCY		WELL #:	1	RRCID -> 293911	COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 5740	-	5754						
01	2759 #	649	-0-	-2110	-0-	28	1	621	2	N	-0-				-0-
02	841 N	10	-0-	-831 B	-0-	7	1	3	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-				-0-
04	0 N	1542	-0-	1542 B	1542	148	1	1394	2	N	-0-				-0-
*05	3084 N	1542	-0-	-1542 B	-0-	71	1	1471	2	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELBY		WELL #:	1	RRCID -> 295663	COMPL. DATE 05/10/2023	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5838	-	5840						
01	21669	-0-	-0-	-21669	-0-				N	-0-					-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		CAPACITY		CNTY: HOUSTON									
MCFADDIN		WELL #:	1	RRCID -> 295880	COMPL. DATE 09/18/2023	TOTAL DEPTH 17340	PERF. 6706	-	6708						
01	46500	24377	-0-	-22123	-0-	23719	2	658	9	N	598	670	1		238
02	7250 N	36534	-0-	29284 B	29284	32759	2	3775	9	N	3432	3088	1		582
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29284															
03	7750 N	45288	-0-	37538 B	66822	37986	2	7302	9	N	6638	6276	1		944
04	7500 N	39979	-0-	32479 B	99301	31056	2	8923	9	N	8112	8258	1		798
05	6076	40039	-0-	33963 B	133264	30327	2	9712	9	N	8829	9257	1		370
06	5880	41933	-0-	36053 B	169317	31647	2	10286	9	N	9351	9131	1		590

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 MONTARE OPERATING, LTD. 577015
 DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

01	42532 X	41122	-0-	-1410	-0-	39794	3	1328	9	N	1207	1322	1		339
02	39788 X	36724	-0-	-3064	-0-	35658	3	1066	9	N	969	1093	1		215
03	42532 X	42502	-0-	-30	-0-	41140	3	1362	9	N	1238	959	1		494
04	39810 X	36790	-0-	-3020	-0-	35686	3	1104	9	N	1004	1288	1		210
05	41137 X	34691	-0-	-6446	-0-	33691	3	1000	9	N	909	763	1		356
06	41130 X	32337	-0-	-8793	-0-	31445	3	892	9	N	811	920	1		247

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

01	39401 X	38116	-0-	-1285	-0-	36848	3	1268	9	N	1153	1362	1		255
02	35641 X	32757	-0-	-2884	-0-	31596	3	1161	9	N	1055	950	1		360
03	39432 X	33284	-0-	-6148	-0-	32094	3	1190	9	N	1082	1142	1		300
04	38160 X	33380	-0-	-4780	-0-	32049	3	1331	9	N	1210	1326	1		184
05	39432 X	33394	-0-	-6038	-0-	32202	3	1192	9	N	1084	937	1		331
06	36900 X	31637	-0-	-5263	-0-	30523	3	1114	9	N	1013	1119	1	1 8	224

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

01	68758 X	60062	-0-	-8696	-0-	58686	3	1376	9	N	1251	1510	1		137
02	63452 X	57170	-0-	-6282	-0-	55901	3	1269	9	N	1154	952	1		339
03	65317 X	59028	-0-	-6289	-0-	57718	3	1310	9	N	1191	1341	1	2 8	187
04	62220 X	56536	-0-	-5684	-0-	55283	3	1253	9	N	1139	1141	1		185
05	62403 X	57927	-0-	-4476	-0-	56692	3	1235	9	N	1123	952	1		356
06	59130 X	55573	-0-	-3557	-0-	54421	3	1152	9	N	1047	1139	1		264

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

01	9269 X	4006	-0-	-5263	-0-	3815	3	191	9	N	174	137	0		214
02	8671 X	4084	-0-	-4587	-0-	3769	3	315	9	N	286	148	0		352
03	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	12411	3	966	9	N	878	1016	0		214
04	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12016	3	850	9	N	773	783	0		204
05	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9088	3	669	9	N	608	491	0		321
06	12810 X	10849	-0-	-1961	-0-	10035	3	814	9	N	740	773	0	2 8	286

NEVIS (RODESSA)		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
R & B OIL COMPANY, LLC		685861														
BROWN, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 047256		COMPL. DATE 08/05/1968		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BROWN, WALTER B.		WELL #: 2A		RRCID -> 252829		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)		65092 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
SIMPSON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 145443		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818								
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					117
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					117
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					117
04	1350 N	723	-0-	-627	-0-	723	2			N	-0-					117
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					117
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					117

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN								
J.P. OIL COMPANY, INC.		427858														
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398								
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
*03	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	4 1	6 3		Y	41	26 1				16
							45 9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	10	10 1				16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	14 1				2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					2

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	50	-0-	50	B	50	4 1	6 3		Y	36	22 1				14
							40 9									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	50				Y	10	9 1				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	50				Y	-0-	13 1				2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	50				Y	NO RPT					2

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		65157 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN								
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 D	RRCID -> 168218	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9860 - 9968						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	50	-0-	50 B	50	4	1	6	3	Y	36	22	1			14
						40	9									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	50					Y	10	9	1			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	50					Y	-0-	13	1			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	50					Y	NO RPT					2

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		73D	RRCID -> 216165	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8886 - 10226						
*11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					6
						11	4									
*12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	123	1	159	3	Y	-0-					6
						9	4									
*01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	64	1	150	3	Y	4	4	1			6
						14	4	4	9							
*02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	152	1	217	3	Y	14	9	1			11
						8	4	15	9							
*03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	118	1	175	3	Y	5	10	1			6
						1	4	6	9							
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	96	1	215	3	Y	10	6	1			10
						11	9									
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	215	1	307	3	Y	16	22	1			4
						18	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		18D	RRCID -> 216621	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10534	PERF. 9604 - 10390						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		413D	RRCID -> 217030	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	10568	PERF. 9582 - 10478						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		65157 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN						
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246848	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8909 - 10070				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*11	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	8	1	87	3	Y	-0-		57	
								10	4							
*12	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	115	1	149	3	Y	-0-		57	
								9	4							
*01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	64	1	150	3	Y	18	34	1	41
								14	4	20	9					
*02	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	152	1	217	3	Y	65	49	1	57
								8	4	72	9					
*03	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	202	1	302	3	Y	37	59	1	35
								1	4	41	9					
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	96	1	215	3	Y	46	32	1	49
								51	9							
05	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	207	1	296	3	Y	78	107	1	20
								86	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		20	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247232	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	8914 - 10066				
*11	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	12	1	131	3	Y	-0-		43	
								15	4							
*12	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	173	1	224	3	Y	-0-		43	
								13	4							
*01	DLQ	G-10	251	-0-	-0-	B	251	64	1	147	3	Y	24	30	1	37
								14	4	26	9					
*02	DLQ	G-10	467	-0-	-0-	B	718	152	1	215	3	Y	83	55	1	65
								9	4	91	9					
*03	DLQ	G-10	559	-0-	-0-	B	1277	202	1	297	3	Y	52	72	1	45
								3	4	57	9					
04	DLQ	G-10	374	-0-	-0-	B	1651	96	1	212	3	Y	60	40	1	65
								66	9							
05	DLQ	G-10	607	-0-	-0-	B	2258	205	1	296	3	Y	96	137	1	24
								106	9							
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2258					Y	NO RPT		24	

NEW HOPE (SMACKOVER)		65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN							
J.P. OIL COMPANY, INC.		427858														
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		12 D	RRCID ->	016456	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11910 - 12309				
*11	7315	X	7315	-0-	-0-		-0-	7171	3	144	9	N	131	131	1	-0-
*12	8343	X	8343	-0-	-0-		-0-	8155	3	188	9	N	171	171	1	-0-
*01	2201	X	869	-0-	-1332		-0-	846	3	23	9	N	21	21	1	-0-
*02	2059	X	1198	-0-	-861		-0-	1170	3	28	9	N	25	25	1	-0-
*03	2201	X	1153	-0-	-1048		-0-	1131	3	22	9	N	20	20	1	-0-
04	1142	X	1142	-0-	-0-		-0-	1118	3	24	9	N	22	22	1	-0-
05	1224	X	1224	-0-	-0-		-0-	1199	3	25	9	N	23	23	1	-0-
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200		-0-					N	NO RPT		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		41 D	RRCID ->	016459	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	12034 - 12675				
*11	1315	N	1315	-0-	-0-		-0-	1289	3	26	9	N	24	24	1	-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0-		-0-	1465	3	34	9	N	31	31	1	-0-
*01	1490	N	1490	-0-	-0-		-0-	1450	3	40	9	N	36	36	1	-0-
*02	1444	N	1444	-0-	-0-		-0-	1411	3	33	9	N	30	30	1	-0-
*03	1390	N	1390	-0-	-0-		-0-	1364	3	26	9	N	24	24	1	-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-		-0-	1349	3	29	9	N	26	26	1	-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-		-0-	1446	3	30	9	N	27	27	1	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER) J.P. OIL COMPANY, INC. NEW HOPE DEEP UNIT		//CONT.// //CONT.//	65157 800 427858	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:	42 D	RRCID ->	016460	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11897	- 12374		
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	3	34	9	N	31	31 1	-0-
*12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1935	3	45	9	N	41	41 1	-0-
*01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2489	3	67	9	N	61	61 1	-0-
*02	2900 N	4000	-0-	1100	1100	3909	3	91	9	N	83	83 1	-0-
*03	3100 N	4296	-0-	1196	2296	4215	3	81	9	N	74	74 1	-0-
04	3000 N	4258	-0-	1258	3554	4168	3	90	9	N	82	82 1	-0-
05	3100 N	4560	-0-	1460	5014	4468	3	92	9	N	84	84 1	-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	2764					N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:	61 D	RRCID ->	016464	COMPL. DATE	03/19/1992	TOTAL DEPTH	12362	PERF.11881	- 12248		
*11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2868	3	57	9	N	52	52 1	-0-
*12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3261	3	75	9	N	68	68 1	-0-
*01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3527	3	96	9	N	87	87 1	-0-
*02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3432	3	80	9	N	73	73 1	-0-
*03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3318	3	64	9	N	58	58 1	-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3282	3	70	9	N	64	64 1	-0-
05	3100 N	3590	-0-	490	490	3517	3	73	9	N	66	66 1	-0-
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:	62 D	RRCID ->	016465	COMPL. DATE	10/18/1959	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11851	- 12360		
*11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1239	3	25	9	N	23	23 1	-0-
*12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1410	3	33	9	N	30	30 1	-0-
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1632	3	44	9	N	40	40 1	-0-
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1589	3	37	9	N	34	34 1	-0-
*03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1536	3	30	9	N	27	27 1	-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1520	3	33	9	N	30	30 1	-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1629	3	34	9	N	31	31 1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:	71 D	RRCID ->	016466	COMPL. DATE	05/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11962	- 12425		
*11	1650 N	1190	-0-	-460	-0-	1167	3	23	9	N	21	21 1	-0-
*12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1327	3	31	9	N	28	28 1	-0-
*01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1810	3	50	9	N	45	45 1	-0-
*02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2161	3	51	9	N	46	46 1	-0-
*03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2090	3	41	9	N	37	37 1	-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2066	3	44	9	N	40	40 1	-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2214	3	46	9	N	42	42 1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:	72 D	RRCID ->	016467	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	- 12376		
*11	810 N	719	-0-	-91	-0-	705	3	14	9	N	13	13 1	-0-
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	801	3	19	9	N	17	17 1	-0-
*01	806 N	798	-0-	-8	-0-	777	3	21	9	N	19	19 1	-0-
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1219	3	29	9	N	26	26 1	-0-
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1315	3	25	9	N	23	23 1	-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1301	3	28	9	N	25	25 1	-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1393	3	29	9	N	26	26 1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	997	3	20	9	N	18	-0-
*12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1133	3	26	9	N	24	-0-
*01		1085 N	994	-0-	-91	-0-	968	3	26	9	N	24	-0-
*02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1156	3	26	9	N	24	-0-
*03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1119	3	22	9	N	20	-0-
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1106	3	24	9	N	22	-0-
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1185	3	24	9	N	22	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

*11	14B2	EXT	943	-0-	943	943	924	3	19	9	N	17	-0-
*12	14B2	EXT	1074	-0-	1074	2017	1050	3	24	9	N	22	-0-
*01	14B2	EXT	4064	-0-	4064	6081	3957	3	107	9	N	97	-0-
*02	14B2	EXT	3941	-0-	3941	10022	3852	3	89	9	N	81	-0-
*03	14B2	EXT	3796	-0-	3796	13818	3724	3	72	9	N	65	-0-
04	14B2	EXT	3762	-0-	3762	17580	3683	3	79	9	N	72	-0-
05	14B2	EXT	4028	-0-	4028	21608	3947	3	81	9	N	74	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21608					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

*11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7949	3	160	9	N	145	-0-
*12	5177	X	3282	-0-	-1895	-0-	3208	3	74	9	N	67	-0-
*01	6479	X	3913	-0-	-2566	-0-	3810	3	103	9	N	94	-0-
*02	6061	X	4878	-0-	-1183	-0-	4767	3	111	9	N	101	-0-
*03	6479	X	4697	-0-	-1782	-0-	4608	3	89	9	N	81	-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4558	3	98	9	N	89	-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4885	3	101	9	N	92	-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

*11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5835	3	118	9	N	107	-0-
*12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6206	3	143	9	N	130	-0-
*01	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3139	3	85	9	N	77	-0-
*02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3750	3	87	9	N	79	-0-
*03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3626	3	70	9	N	64	-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3585	3	77	9	N	70	-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3843	3	79	9	N	72	-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN				
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11950 - 12290			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2140	3	43	9	N	39	39	1	-0-
*12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2433	3	56	9	N	51	51	1	-0-
*01	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	1516	3	41	9	N	37	37	1	-0-
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1474	3	34	9	N	31	31	1	-0-
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1426	3	28	9	N	25	25	1	-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1410	3	31	9	N	28	28	1	-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1511	3	31	9	N	28	28	1	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		15-D		RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11827 - 12258			
*11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1191	3	23	9	N	21	21	1	-0-
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1354	3	31	9	N	28	28	1	-0-
*01	3100	N	4520	-0-	1420	1420	4402	3	118	9	N	107	107	1	-0-
*02	2900	N	4382	-0-	1482	2902	4284	3	98	9	N	89	89	1	-0-
*03	3100	N	4221	-0-	1121	4023	4142	3	79	9	N	72	72	1	-0-
04	3000	N	4184	-0-	1184	5207	4096	3	88	9	N	80	80	1	-0-
05	3100	N	4484	-0-	1384	6591	4390	3	94	9	N	85	85	1	-0-
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	5121					N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11883 - 12211			
*11	14B2	EXT	328	-0-	328	328	321	3	7	9	N	6	6	1	-0-
*12	14B2	EXT	361	-0-	361	689	353	3	8	9	N	7	7	1	-0-
*01	14B2	EXT	197	-0-	197	886	191	3	6	9	N	5	5	1	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	886					N	-0-	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	886					N	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	886					N	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	886					N	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	886					N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11855 - 12246			
*11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4522	3	91	9	N	83	83	1	-0-
*12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5141	3	119	9	N	108	108	1	-0-
*01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4981	3	135	9	N	123	123	1	-0-
*02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5034	3	117	9	N	106	106	1	-0-
*03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4867	3	95	9	N	86	86	1	-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4813	3	103	9	N	94	94	1	-0-
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5158	3	107	9	N	97	97	1	-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		16D		RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12008 - 12196			
*11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	802	3	17	9	N	15	15	1	-0-
*12	713	N	30	-0-	-683	-0-	29	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	N	3	3	1	-0-
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	739	3	18	9	N	16	16	1	-0-
*03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2593	3	51	9	N	46	46	1	-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2565	3	55	9	N	50	50	1	-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2749	3	57	9	N	52	52	1	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		412D	RRCID ->	169294	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		68 D	RRCID ->	220437	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	11916 - 12335	
*11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2066	3	42 9	N	38	38	1	-0-
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	834	3	19 9	N	17	17	1	-0-
*01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1379	3	37 9	N	34	34	1	-0-
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1449	3	34 9	N	31	31	1	-0-
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	3	28 9	N	25	25	1	-0-
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1386	3	30 9	N	27	27	1	-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1485	3	31 9	N	28	28	1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		69D	RRCID ->	236855	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11921 - 12379	
*11	13470 X	13366	-0-	-104	-0-	13102	3	264 9	N	240	240	1	-0-
*12	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	14900	3	343 9	N	312	312	1	-0-
*01	13919 X	13025	-0-	-894	-0-	12682	3	343 9	N	312	312	1	-0-
*02	12876 X	12630	-0-	-246	-0-	12343	3	287 9	N	261	261	1	-0-
*03	13764 X	12164	-0-	-1600	-0-	11933	3	231 9	N	210	210	1	-0-
04	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	11800	3	254 9	N	231	231	1	-0-
05	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12648	3	262 9	N	238	238	1	-0-
06	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		76D	RRCID ->	238119	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12487	PERF.	11896 - 12347	
*11	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7390	3	149 9	N	135	135	1	-0-
*12	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8403	3	194 9	N	176	176	1	-0-
*01	7409 X	4735	-0-	-2674	-0-	4611	3	124 9	N	113	113	1	-0-
*02	6931 X	4592	-0-	-2339	-0-	4487	3	105 9	N	95	95	1	-0-
*03	7409 X	4422	-0-	-2987	-0-	4338	3	84 9	N	76	76	1	-0-
04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4290	3	92 9	N	84	84	1	-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4598	3	96 9	N	87	87	1	-0-
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	4	1	6	3	Y	36	22	1			14
						40	9									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	10	9	1			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-	13	1			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					2

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	50	-0-	50	50	4	1	6	3	Y	36	22	1			14
						40	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	10	9	1			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-	13	1			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					2

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2024 - WELL PLUGGED 02/12/24

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1613	-0-	-278	-0-	1545	2	68	9	Y	62	60	1	15
02	1740 N	1209	-0-	-531	-0-	1163	2	46	9	Y	42	46	1	11
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	30	1	2
04	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	1360	2	20	9	Y	18	17	1	3
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1366	2	36	9	Y	33	27	1	5
06	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	1506	2	32	9	Y	29	27	1	7

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202														
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	223	1	2510	2	Y	24	2	8	132
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	383	1	5229	2	Y	35			167
03	4123 X	2129	-0-	-1994	-0-	213	1	1877	2	Y	35	2	8	200
04	3990 X	1686	-0-	-2304	-0-	131	1	1549	2	Y	5	155	1	48
05	4123 X	1535	-0-	-2588	-0-	165	1	1349	2	Y	19	4	8	63
06	3990 X	1622	-0-	-2368	-0-	140	1	1454	2	Y	25	1	8	87

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150														
01	837 N	54	-0-	-783	-0-	4	1	48	2	Y	2	3	1	-0-
02	290 N	29	-0-	-261	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	1	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	45	2	Y	1			1
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	1	1	1	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	46	2	Y	1	1	1	-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706														
01	2821 X	1865	-0-	-956	-0-	145	1	1641	2	Y	72	67	1	17
02	2001 X	1381	-0-	-620	-0-	91	1	1237	2	Y	48	52	1	13
03	2046 X	1599	-0-	-447	-0-	160	1	1418	2	Y	19	28	1	4
04	1800 X	1130	-0-	-670	-0-	87	1	1026	2	Y	15	16	1	3
05	1860 X	738	-0-	-1122	-0-	79	1	642	2	Y	15	16	1	2
06	1800 X	1134	-0-	-666	-0-	98	1	1012	2	Y	22	18	1	6

OIL AND GAS DIVISION

NOONDAY (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 256308			COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	14128 PERF.11352 - 14052		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01	2170 X	1772	-0-	-398	-0-	138	1	1559	2	Y	68	67	1	16
						75	9							
02	2030 X	1022	-0-	-1008	-0-	67	1	916	2	Y	35	42	1	9
						39	9							
03	2015 X	1763	-0-	-252	-0-	177	1	1563	2	Y	21	26	1	4
						23	9							
04	1710 X	799	-0-	-911	-0-	61	1	727	2	Y	10	13	1	1
						11	9							
05	1767 X	1397	-0-	-370	-0-	149	1	1216	2	Y	29	25	1	5
						32	9							
06	1710 X	1330	-0-	-380	-0-	114	1	1188	2	Y	25	24	1	6
						28	9							

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 264463			COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	14026 PERF.11318 - 13142		

01	1860 N	1146	-0-	-714	-0-	89	1	1009	2	Y	44	43	1	10
						48	9							
02	1015 N	919	-0-	-96	-0-	60	1	824	2	Y	32	34	1	8
						35	9							
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	760	2	Y	10	16	1	2
						11	9							
04	3000 N	3456	-0-	456	456	266	1	3140	2	Y	45	39	1	8
						50	9							
05	3100 N	4027	-0-	927	1383	428	1	3509	2	Y	82	76	1	14
						90	9							
06	3000 N	3403	-0-	403	1786	293	1	3040	2	Y	64	60	1	18
						70	9							

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)			66078 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHELBY			
MAYO, EDDIE			536900											
DEAN, C. W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 095992			COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6905 - 6922		

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK CREEK (JAMES LIME)			66459 225		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815											
BARFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 189682			COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7644 - 12936		

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETBU GAS UNIT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 215984			COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	8875 PERF. 7302 - 7345		

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 088936		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 090582		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751			
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18 1	208 3	Y	-0-	7
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	144 3	Y	-0-	7
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 3	Y	-0-	7
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	5 1	54 3	Y	-0-	7
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17 1	184 3	Y	-0-	7
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 090857		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700			
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21 1	241 3	N	-0-	41
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37 1	416 3	N	-0-	41
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35 1	393 3	N	-0-	41
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40 1	423 3	N	-0-	41
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36 1	395 3	N	-0-	41
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29 1	322 3	N	-0-	41

FINDLEY, M.K.		WELL #: 1		RRCID -> 091569		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283			
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	92 3	1 9	Y	1	2
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	85 3	1 9	Y	1	3
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	Y	1	4
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	1	5
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	Y	1	6
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86 3		Y	-0-	6

DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 092894		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HELVENSTON		WELL #: 1		RRCID -> 093725		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 093881		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175			
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	327 3	7 9	N	6	18
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-	18
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-	18
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	18
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-	18
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497 3		N	-0-	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			Y	-0-			16
02		203 N	138	-0-	-65	-0-	138 3			Y	-0-			16
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3			Y	-0-			16
04		150 N	59	-0-	-91	-0-	59 3			Y	-0-			16
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3			Y	-0-			16
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			Y	-0-			16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189														
01		496 N	377	-0-	-119	-0-	377 3			Y	-0-			20
02		464 N	367	-0-	-97	-0-	367 3			Y	-0-			20
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			Y	-0-			20
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3			Y	-0-			20
05		403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3			Y	-0-			20
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3			Y	-0-			20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480														
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	432 1	1668 3	N		11			125
							12 9							
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	429 1	1811 3	N		5			130
							6 9							
03		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	474 1	1956 3	N		-0-			130
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	454 1	1803 3	N		5			135
							6 9							
05		2356 N	2201	-0-	-155	-0-	483 1	1710 3	N		7			142
							8 9							
06		2280 N	2108	-0-	-172	-0-	468 1	1634 3	N		5			147
							6 9							

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800														
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	19 1	211 3	N		-0-			12
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	196 3	N		-0-			12
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	19 1	210 3	N		-0-			12
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	20 1	212 3	N		-0-			12
05		217 N	177	-0-	-40	-0-	15 1	162 3	N		-0-			12
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	30 1	334 3	N		-0-			12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233														
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1310 3	19 9	N		17			69
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N		-0-			69
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N		-0-			69
04		1140 N	877	-0-	-263	-0-	860 3	17 9	N		15			84
05		1178 N	923	-0-	-255	-0-	921 3	2 9	N		2			86
06		1050 N	868	-0-	-182	-0-	868 3		N		-0-			86

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156														
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1578 3	8 9	N		7			76
02		1479 N	1452	-0-	-27	-0-	1452 3		N		-0-			76
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N		-0-			76
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1547 3	7 9	N		6			82
05		1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499 3		N		-0-			82
06		1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1393 3		N		-0-			82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-		24	1	269	3	Y	-0-	8
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-		27	1	301	3	Y	-0-	8
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-		31	1	345	3	Y	-0-	8
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-		32	1	337	3	Y	-0-	8
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-		39	1	425	3	Y	-0-	8
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-		32	1	351	3	Y	-0-	8

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764													
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		136	1	1529	3	Y	13	95
							14	9					
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		119	1	1339	3	Y	5	100
							6	9					
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		132	1	1490	3	Y	-0-	100
04	1620 N	1465	-0-	-155	-0-		125	1	1340	3	Y	-0-	100
05	1550 N	1436	-0-	-114	-0-		120	1	1316	3	Y	-0-	100
06	1560 N	1228	-0-	-332	-0-		101	1	1127	3	Y	-0-	100

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150													
01	1519 N	1326	-0-	-193	-0-		1326	3			Y	-0-	2
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	3			Y	-0-	2
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1445	3			Y	-0-	2
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390	3			Y	-0-	2
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	3			Y	-0-	2
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539	3			Y	-0-	2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647													
01	217 N	216	-0-	-1	-0-		18	1	198	3	Y	-0-	7
02	232 N	209	-0-	-23	-0-		17	1	192	3	Y	-0-	7
03	217 N	144	-0-	-73	-0-		12	1	132	3	Y	-0-	7
04	210 N	36	-0-	-174	-0-		3	1	33	3	Y	-0-	7
05	217 N	87	-0-	-130	-0-		7	1	80	3	Y	-0-	7
06	150 N	2	-0-	-148	-0-		2	3			Y	-0-	7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209													
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1846	3	2	9	Y	2	76
02	1740 N	1354	-0-	-386	-0-		1354	3			Y	-0-	76
03	1550 N	1452	-0-	-98	-0-		1452	3			Y	-0-	76
04	1800 N	1389	-0-	-411	-0-		1389	3			Y	-0-	76
05	1457 N	1372	-0-	-85	-0-		1372	3			Y	-0-	76
06	1410 N	1372	-0-	-38	-0-		1372	3			Y	-0-	76

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188													
01	1891 N	1646	-0-	-245	-0-		1640	3	6	9	Y	5	73
02	1740 N	1374	-0-	-366	-0-		1366	3	8	9	Y	7	80
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1779	3	9	9	Y	8	88
04	1590 N	1472	-0-	-118	-0-		1468	3	4	9	Y	4	92
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1680	3	7	9	Y	6	98
06	1740 N	1736	-0-	-4	-0-		1728	3	8	9	Y	7	105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-			15
02	1102 N	1029	-0-	-73	-0-	1029	3			Y	-0-			15
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	3			Y	-0-			15
04	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	1211	3			Y	-0-			15
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-			15
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-			15
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732														
01	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	91	1	1022	3	Y	14			77
						15	9							
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	119	1	1335	3	Y	3			80
						3	9							
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	167	1	1888	3	Y	-0-	56	1	24
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	145	1	1547	3	Y	7			31
						8	9							
05	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	122	1	1340	3	Y	9			40
						10	9							
06	1890 N	1024	-0-	-866	-0-	83	1	921	3	Y	18			58
						20	9							
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830														
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	14	1	153	3	Y	-0-			1
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			1
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			1
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			1
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-			1
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
DORSEY, O.C. G.U. 1										WELL #: 2		RRCID -> 143576		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		163	1	Y	5			26			
								6	9								
02		1914 N	1514	-0-	-400	-0-		123	1	Y	1			27			
								1	9								
03		1984 N	1619	-0-	-365	-0-		132	1	Y	1			28			
								1	9								
04		1950 N	1453	-0-	-497	-0-		124	1	Y	-0-			28			
05		1612 N	1474	-0-	-138	-0-		123	1	Y	-0-			28			
06		1560 N	1477	-0-	-83	-0-		122	1	Y	-0-			28			
WYLIE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 143709		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756	
01		155 N	134	-0-	-21	-0-		133	3	Y	1			20			
02		174 N	146	-0-	-28	-0-		145	3	Y	1			21			
03		155 N	137	-0-	-18	-0-		135	3	Y	2			23			
04		120 N	58	-0-	-62	-0-		57	3	Y	1			24			
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-		157	3	Y	1			25			
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3	Y	-0-			25			
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1										WELL #: 3		RRCID -> 143923		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
ROGERS, BILLY NEAL										WELL #: 6		RRCID -> 145324		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649	
01		186 N	166	-0-	-20	-0-		166	3	N	-0-			123			
02		174 N	166	-0-	-8	-0-		166	3	N	-0-			123			
03		186 N	156	-0-	-30	-0-		156	3	N	-0-			123			
04		150 N	140	-0-	-10	-0-		140	3	N	-0-			123			
05		186 N	126	-0-	-60	-0-		126	3	N	-0-			123			
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3	N	-0-			123			
MILLER, FREEMAN G.U. 2										WELL #: 5		RRCID -> 145667		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761	
01		527 N	413	-0-	-114	-0-		34	1	Y	-0-			-0-			
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-		40	1	Y	-0-			-0-			
03		496 N	459	-0-	-37	-0-		37	1	Y	-0-			-0-			
04		390 N	357	-0-	-33	-0-		31	1	Y	-0-			-0-			
05		527 N	479	-0-	-48	-0-		40	1	Y	-0-			-0-			
06		450 N	422	-0-	-28	-0-		35	1	Y	-0-			-0-			
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2										WELL #: 4		RRCID -> 145822		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736	
01		1209 N	1106	-0-	-103	-0-		90	1	N	-0-			79			
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		92	1	N	-0-			79			
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		97	1	N	-0-			79			
04		1080 N	1038	-0-	-42	-0-		89	1	N	-0-			79			
05		1209 N	1070	-0-	-139	-0-		89	1	N	-0-			79			
06		1170 N	1042	-0-	-128	-0-		86	1	N	-0-			79			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	33 1	377 3	Y	-0-		15
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	36 1	410 3	Y	-0-		15
03		434 N	379	-0-	-55	-0-	31 1	348 3	Y	-0-		15
04		390 N	176	-0-	-214	-0-	15 1	161 3	Y	-0-		15
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	51 1	563 3	Y	-0-		15
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	35 1	388 3	Y	-0-		15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776												
01		3472 X	2789	-0-	-683	-0-	227 1	2558 3	Y	4		29
02		3045 X	2557	-0-	-488	-0-	208 1	2348 3	Y	1		30
03		3255 X	2989	-0-	-266	-0-	243 1	2745 3	Y	1		31
04		3030 X	2677	-0-	-353	-0-	229 1	2448 3	Y	-0-		31
05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	256 1	2819 3	Y	-0-		31
06		2880 X	2337	-0-	-543	-0-	193 1	2144 3	Y	-0-		31

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410												
01		155 N	110	-0-	-45	-0-	23 1	87 3	N	-0-		-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	36 1	150 3	N	-0-		-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	43 1	177 3	N	-0-		-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	43 1	171 3	N	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	44 1	156 3	N	-0-		-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	42 1	146 3	N	-0-		-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660												
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	62 1	693 3	N	6		78
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	81 1	912 3	N	-0-		78
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96 1	1079 3	N	-0-		78
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	102 1	1086 3	N	10		88
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	95 1	1047 3	N	-0-		88
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	107 1	1188 3	N	2		90
							2 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	45 1	509 3	N	-0-		22
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	42 1	478 3	N	-0-		22
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	44 1	500 3	N	-0-		22
04		540 N	490	-0-	-50	-0-	42 1	448 3	N	-0-		22
05		558 N	483	-0-	-75	-0-	40 1	443 3	N	-0-		22
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	47 1	517 3	N	-0-		22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173												
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		Y	-0-		55
02		1914 N	1733	-0-	-181	-0-	1733 3		Y	-0-		55
03		1767 N	1594	-0-	-173	-0-	1594 3		Y	-0-		55
04		1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1484 3		Y	-0-		55
05		1860 N	1476	-0-	-384	-0-	1476 3		Y	-0-		55
06		1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413 3		Y	-0-		55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	N	-0-		-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	N	-0-		-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 3	N	-0-		-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695												
01		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2110 3	6 9	Y	5		27
02		2204 X	1934	-0-	-270	-0-	1930 3	4 9	Y	4		31
03		2294 X	2198	-0-	-96	-0-	2190 3	8 9	Y	7		38
04		2220 X	1820	-0-	-400	-0-	1817 3	3 9	Y	3		41
05		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2410 3	9 9	Y	8		49
06		2130 X	2083	-0-	-47	-0-	2083 3		Y	-0-		49

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774												
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	77 1	867 3	N	13		85
							14 9					
02		609 N	586	-0-	-23	-0-	48 1	538 3	N	-0-		85
03		868 N	848	-0-	-20	-0-	69 1	773 3	N	5		90
							6 9					
04		930 N	444	-0-	-486	-0-	38 1	406 3	N	-0-		90
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	102 1	1120 3	N	32		122
							35 9					
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	186 1	2069 3	N	28		150
							31 9					

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391												
01		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1023 3	8 9	Y	7		74
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1131 3	3 9	Y	3		77
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1111 3	4 9	Y	4		81
04		990 N	961	-0-	-29	-0-	959 3	2 9	Y	2		83
05		1209 N	955	-0-	-254	-0-	955 3		Y	-0-		83
06		1080 N	867	-0-	-213	-0-	867 3		Y	-0-		83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	832	3	10	9	Y	9	49
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	3	9	9	Y	8	57
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	3	13	9	Y	12	69
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	Y	5	74
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	Y	2	76
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-	76

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212												
01	1426 N	927	-0-	-499	-0-	924	3	3	9	Y	3	22
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-	22
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	3	7	9	Y	6	28
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1433	3	19	9	Y	17	45
05	1829 N	1337	-0-	-492	-0-	1326	3	11	9	Y	10	55
06	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1354	3	7	9	Y	6	61

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771												
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802												
01	713 N	433	-0-	-280	-0-	34	1	399	2	N	-0-	32
02	609 N	112	-0-	-497	-0-	8	1	104	2	N	-0-	32
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	32
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	32
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785												
01	1767 N	750	-0-	-1017	-0-	59	1	691	2	N	-0-	63
02	1247 N	167	-0-	-1080	-0-	11	1	156	2	N	-0-	63
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	63
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	63
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
HUDMAN, B.J. UNIT															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 020467															
WELL #: 5										RRCID -> 225316		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	1860 N	779	-0-	-1081	-0-	61	1	714	2	N	4	32			
02	725 N	195	-0-	-530	-0-	4	9			N		32			
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	13	1	182	2	N	-0-	32			
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	32			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	32			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32			

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1										CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #: 7										RRCID -> 228860		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

SUMMERS GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #: 1										RRCID -> 229408		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842	
01	279 X	235	-0-	-44	-0-	140	1	95	3	Y	-0-	-0-			
02	145 N	103	-0-	-42	-0-	31	1	68	3	Y	4	4			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	4	9			Y	-0-	4			
04	240 N	54	-0-	-186	-0-	15	1	36	3	Y	3	7			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	3	9			Y	-0-	7			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7			

DAVIS GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #: 1										RRCID -> 230838		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	127	1	57	2	Y	-0-	2			
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	18	1	70	2	Y	-0-	2			
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	140	1	29	2	Y	-0-	2			
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	56	1	49	2	Y	-0-	2			
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	44	1	34	2	Y	-0-	2			
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	74	1	4	2	Y	-0-	2			

MORGAN GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #: 1										RRCID -> 232016		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	101	1	69	3	Y	-0-	1			
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	79	1	171	3	Y	3	4			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-	4			
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	110	1	273	3	Y	2	6			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	2	9			Y	-0-	6			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1581 X	395	-0-	-1186	-0-	235	1	160	3	Y	-0-			8
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	103	1	223	3	Y	7			15
							8	9							
03		217 N	25	-0-	-192	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			15
04		390 N	138	-0-	-252	-0-	39	1	98	3	Y	1			16
							1	9							
05		372 N	215	-0-	-157	-0-	84	1	131	3	Y	-0-			16
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	110	1	614	3	Y	-0-			16

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786															
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	78	1	35	2	Y	-0-			72
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	2	Y	-0-			72
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	182	1	38	2	Y	-0-			72
04		120 N	46	-0-	-74	-0-	22	1	20	2	Y	4			76
							4	9							
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			76
06		210 N	159	-0-	-51	-0-	151	1	8	2	Y	-0-			76

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896															
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	130	3	Y	1			2
							1	9							
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			2
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	56	3	Y	-0-			2
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			2
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-			2

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490															
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726															
01		248 N	41	-0-	-207	-0-	28	1	13	2	Y	-0-			116
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	2	Y	-0-			116
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	23	1	5	2	Y	-0-			116
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	237	1	208	2	Y	-0-			116
05		434 N	156	-0-	-278	-0-	88	1	68	2	Y	-0-			116
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	Y	-0-			116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	75	1	51	3	Y	-0-	46
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	360	1	782	3	Y	7	53
						8	9					
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	53
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	53
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2024												
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908												
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	9	1	6	3	Y	-0-	3
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	171	1	424	3	Y	1	4
						1	9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	239	3	Y	-0-	4
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824												
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	Y	-0-	12
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-	12
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	12
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	Y	-0-	12
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	12
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	Y	-0-	12
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694												
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	11	1	5	2	Y	-0-	39
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	-0-	39
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	220	1	46	2	Y	-0-	39
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	169	1	149	2	Y	-0-	39
05	527 N	259	-0-	-268	-0-	146	1	113	2	Y	-0-	39
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	39
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020												
01	62 X	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	1
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	6	1	12	3	Y	1	2
						1	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-	2
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682												
01	3782 X	3434	-0-	-348	-0-	3404	3	30	9	N	27	167
02	3538 X	3341	-0-	-197	-0-	3324	3	17	9	N	15	182
03	3782 X	3559	-0-	-223	-0-	3523	3	36	9	N	33	35
04	3630 X	3117	-0-	-513	-0-	3086	3	31	9	N	28	63
05	3720 X	3539	-0-	-181	-0-	3498	3	41	9	N	37	100
06	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	3419	3	30	9	N	27	127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	738	3	Y	5		6
							6	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	-0-		6

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905														
01	4867 X	3950	-0-	-917	-0-	-0-	308	1	3628	2	N	13		93
							14	9						
02	4553 X	1275	-0-	-3278	-0-	-0-	87	1	1188	2	N	-0-		93
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-					N	-0-		93
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-	-0-					N	-0-		93
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-					N	-0-		93
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	-0-					N	-0-		93

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828														
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-		127
02	290 N	44	-0-	-246	-0-	-0-	44	3			N	-0-		127
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-		127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003														
01	10571 X	9580	-0-	-991	-0-	-0-	778	1	8762	3	N	36		103
							40	9						
02	9889 X	9483	-0-	-406	-0-	-0-	772	1	8701	3	N	9		112
							10	9						
03	10261 X	10106	-0-	-155	-0-	-0-	821	1	9257	3	N	25		137
							28	9						
04	9930 X	9491	-0-	-439	-0-	-0-	811	1	8657	3	N	21		158
							23	9						
05	10137 X	9829	-0-	-308	-0-	-0-	816	1	8978	3	N	32	58 1	132
							35	9						
06	9810 X	9437	-0-	-373	-0-	-0-	777	1	8640	3	N	18		150
							20	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
01		11129 X	10192	-0-	-937	-0-	660	1	9404	3	Y	116	180	1	222
							128	9							
02		10498 X	9990	-0-	-508	-0-	622	1	9230	3	Y	125	180	1	167
							138	9							
03		11222 X	10500	-0-	-722	-0-	658	1	9712	3	Y	118	185	1	100
							130	9							
04		10860 X	10207	-0-	-653	-0-	636	1	9435	3	Y	124			224
							136	9							
05		11005 X	10484	-0-	-521	-0-	664	1	9703	3	Y	106	176	1	154
							117	9							
06		10320 X	9830	-0-	-490	-0-	626	1	9116	3	Y	80			234
							88	9							
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336															
01		16182 X	15173	-0-	-1009	-0-	785	1	14170	3	Y	198	120	1	210
							218	9							
02		15022 X	14657	-0-	-365	-0-	786	1	13688	3	Y	166	238	1	138
							183	9							
03		15903 X	15577	-0-	-326	-0-	835	1	14499	3	Y	221	239	1	120
							243	9							
04		15390 X	14566	-0-	-824	-0-	820	1	13497	3	Y	226	125	1	221
							249	9							
05		15779 X	14945	-0-	-834	-0-	823	1	13803	3	Y	290	297	1	214
							319	9							
06		15150 X	14524	-0-	-626	-0-	789	1	13450	3	Y	259	167	1	306
							285	9							
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239															
01		14322 X	13333	-0-	-989	-0-	695	1	12548	3	Y	82	50	1	87
							90	9							
02		13282 X	12915	-0-	-367	-0-	697	1	12142	3	Y	69	99	1	57
							76	9							
03		14012 X	13719	-0-	-293	-0-	741	1	12877	3	Y	92	99	1	50
							101	9							
04		13530 X	12778	-0-	-752	-0-	728	1	11993	3	Y	52	51	1	51
							57	9							
05		13919 X	12995	-0-	-924	-0-	731	1	12264	3	Y	-0-	51	1	-0-
							701	1	11955	3	Y	-0-			-0-
06		13350 X	12656	-0-	-694	-0-									
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914															
01		20088 X	17423	-0-	-2665	-0-	1138	1	16210	3	Y	68	173	1	92
							75	9							
02		18792 X	16965	-0-	-1827	-0-	1060	1	15747	3	Y	144			236
							158	9							
03		20088 X	18095	-0-	-1993	-0-	1135	1	16765	3	Y	177	361	1	52
							195	9							
04		18930 X	17583	-0-	-1347	-0-	1101	1	16339	3	Y	130			182
							143	9							
05		18197 X	17916	-0-	-281	-0-	1132	1	16539	3	Y	223	176	1	229
							245	9							
06		17550 X	17460	-0-	-90	-0-	1114	1	16238	3	Y	98	178	1	149
							108	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17732 X	16758	-0-	-974	-0-	16697	3	61	9	N	55	3 8	257
02		16501 X	15590	-0-	-911	-0-	15539	3	51	9	N	46	1 8	302
03		17639 X	16978	-0-	-661	-0-	16931	3	47	9	N	43	181 1	164
04		16800 X	16068	-0-	-732	-0-	15990	3	78	9	N	71		235
05		17050 X	16667	-0-	-383	-0-	16592	3	75	9	N	68	174 1	129
06		16440 X	15359	-0-	-1081	-0-	15316	3	43	9	N	39	1 8	167

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327														
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393														
01		589 N	456	-0-	-133	-0-	455	2	1	9	Y	1		15
02		551 N	447	-0-	-104	-0-	447	2			Y	-0-		15
03		496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2			Y	-0-		15
04		450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2			Y	-0-		15
05		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-		15
*06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-		15

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420														
01		930 N	886	-0-	-44	-0-	885	2	1	9	Y	1		32
02		870 N	864	-0-	-6	-0-	863	2	1	9	Y	1		33
03		992 N	903	-0-	-89	-0-	902	2	1	9	Y	1		34
04		870 N	693	-0-	-177	-0-	692	2	1	9	Y	1		35
05		930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-		35
06		870 N	786	-0-	-84	-0-	786	2			Y	-0-		35

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352														
01		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-		5
02		377 N	372	-0-	-5	-0-	372	2			Y	-0-		5
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-		5
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-		5
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-		5
*06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-		5

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420														
01		434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-		10
02		377 N	335	-0-	-42	-0-	335	2			Y	-0-		10
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-		10
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-		10
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-		10
*06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-		10

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376														
01		589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-		14
02		551 N	542	-0-	-9	-0-	542	2			Y	-0-		14
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-		14
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-		14
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-		14
06		600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2			Y	-0-		14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
BOWLES ENERGY, INC.			084097									
CHERRY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115306	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10180 - 10436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		56	
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	7	2	N	-0-		56	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-		56	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		56	
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		56	

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10027 - 10384	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		22	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		22	
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-		22	
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-		22	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		22	
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		22	

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10087 - 10387	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		74	
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		74	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		74	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		74	
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2	N	-0-		74	
06	420 N	257	-0-	-163	-0-	257	2	N	-0-		74	

BPX OPERATING COMPANY		085408										
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092747	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8730 - 10140	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	3	3	1	-0-
						3	9					
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	3	3	1	-0-
						3	9					
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	5	5	1	-0-
						6	9					
04	390 N	268	-0-	-122	-0-	15	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
05	403 N	287	-0-	-116	-0-	18	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
06	390 N	317	-0-	-73	-0-	17	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	118933	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9850 - 10120	
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		-0-	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-		-0-	
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-		-0-	
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	61	1	Y	-0-		-0-	
05	1116 N	994	-0-	-122	-0-	61	1	Y	-0-		-0-	
06	1050 N	694	-0-	-356	-0-	36	1	Y	-0-		-0-	

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	119412	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9890 - 10139	
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	177	1	Y	-0-		-0-	
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	-0-		-0-	
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	-0-		-0-	
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	211	1	Y	-0-		-0-	
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	-0-		-0-	
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	196	1	Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY JAMES GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	142021	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9160 - 10142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2021	-0-	-180	-0-	107 4	1 9	1910	3	Y	4	4	1			-0-
02	2059 X	1907	-0-	-152	-0-	97 4	1 9	1806	3	Y	4	4	1			-0-
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	107 6	1 9	1971	3	Y	5	5	1			-0-
*04	1950 X	1828	-0-	-122	-0-	105 6	1 9	1717	3	Y	5	5	1			-0-
05	2046 X	1784	-0-	-262	-0-	110 3	1 9	1671	3	Y	3	3	1			-0-
06	2010 X	1847	-0-	-163	-0-	99 4	1 9	1744	3	Y	4	4	1			-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	142220	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	8823 - 10155					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	167780	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8748 - 10090					
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	19	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	171248	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8837 - 10066					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	219225	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	8809 - 10101					
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	180 14	1 9	3221	3	Y	13	13	1			-0-
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	133 12	1 9	2491	3	Y	11	11	1			-0-
03	2790 X	2514	-0-	-276	-0-	129 14	1 9	2371	3	Y	13	13	1			-0-
04	2700 X	2268	-0-	-432	-0-	130 15	1 9	2123	3	Y	14	14	1			-0-
05	2790 X	2184	-0-	-606	-0-	134 8	1 9	2042	3	Y	7	7	1			-0-
06	2700 X	2120	-0-	-580	-0-	113 12	1 9	1995	3	Y	11	11	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
BREITBURN OPERATING L.P.			090732									
HART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 148145	COMPL. DATE 12/28/1993	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 9842 - 10537					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 152304	COMPL. DATE 08/17/1994	TOTAL DEPTH 10762	PERF. 10432 - 10646					
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			1
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-			1
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-			1
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			1
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-			1
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			1

LOFTIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID -> 153338	COMPL. DATE 11/25/1994	TOTAL DEPTH 10594	PERF. 9828 - 10484					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

HART GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 199700	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 10837	PERF. 9156 - 10547					
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			41
02	319 N	226	-0-	-93	-0-	226 2		Y	-0-			41
03	434 N	240	-0-	-194	-0-	240 2		Y	-0-			41
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			41
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			41
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	Y	1			42

RESCH GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 200192	COMPL. DATE 01/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9154 - 10600					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

RESCH GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 200431	COMPL. DATE 07/31/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10320 - 10544					
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			51
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-			51
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		Y	-0-			51
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586 2	2 9	Y	2			53
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			53
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	404 2	1 9	Y	1			54

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 204540	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9098 - 10556					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		1
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-		1
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-	1 5	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590												
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		88
02	290 N	220	-0-	-70	-0-				N	-0-		88
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		88
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		88
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		88
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		88

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		17
02	T. A.	20	-0-	20	79	20	2		Y	-0-		17
03	T. A.	96	-0-	96	175	96	2		Y	-0-		17
04	T. A.	560	-0-	560	735	560	2		Y	-0-		17
05	T. A.	213	-0-	213	948	213	2		Y	-0-		17
06	948 X	-0-	-0-	-948	-0-				Y	-0-		17

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648												
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		34
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		34
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		34
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-		34
05	62 N	35	-0-	-27	-0-				Y	-0-		34
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	3		37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			Y	148
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			Y	148
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			Y	148
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			Y	148
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9		Y	149
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			Y	149

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	200
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	200
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	200
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	200
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	200
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	200

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698											
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	23
02		116 N	70	-0-	-46	-0-	70 2			Y	23
03		186 N	97	-0-	-89	-0-	97 2			Y	23
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			Y	23
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	23
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9		Y	24

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608											
01		1352 N	640	-0-	-712	-0-	640 2			Y	57
02		609 N	432	-0-	-177	-0-	429 2	3 9		Y	60
03		651 N	439	-0-	-212	-0-	439 2			Y	60
04		630 N	386	-0-	-244	-0-	386 2			Y	60
05		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2			Y	60
06		420 N	354	-0-	-66	-0-	354 2			Y	60

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784											
01		3100 N	2210	-0-	-890	7093	2210 2			Y	105
02		2900 N	1797	-0-	-1103	5990	1793 2	4 9		Y	109
03		3100 N	2142	-0-	-958	5032	2142 2			Y	109
04		3000 N	1886	-0-	-1114	3918	1886 2			Y	109
05		3100 N	1982	-0-	-1118	2800	1982 2			Y	109
06		3000 N	1761	-0-	-1239	1561	1761 2			Y	109

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816											
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	86
02		493 N	427	-0-	-66	-0-	427 2			N	86
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			N	86
04		660 N	502	-0-	-158	-0-	502 2			N	86
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386 2	1 9		N	24
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1078 2	9 9		N	32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2821 N	1092	-0-	-1729	-0-	1092	2		Y	-0-			33
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1101	2	67	9	Y	61		94
03		465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-		94
04		450 N	162	-0-	-288	-0-	142	2	20	9	Y	18		112
05		465 N	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	-0-		112
06		360 N	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-		112

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557														
01		3100 N	1465	-0-	-1635	5047	1465	2			Y	-0-		41
02		2900 N	1619	-0-	-1281	3766	1619	2			Y	-0-		41
03		3100 N	1410	-0-	-1690	2076	1410	2			Y	-0-		41
04		3000 N	1658	-0-	-1342	734	1658	2			Y	-0-		41
*05		2287 N	1553	-0-	-734	-0-	1552	2	1	9	Y	1		42
*06		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			Y	-0-		42

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704														
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-		175
02		406 N	396	-0-	-10	-0-	396	2			Y	-0-		175
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-		175
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-		175
*05		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-		175
*06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-		175

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658														
01		3100 N	1530	-0-	-1570	4606	1530	2			Y	-0-		3
02		2900 N	1143	-0-	-1757	2849	1143	2			Y	-0-		3
03		3100 N	607	-0-	-2493	356	607	2			Y	-0-		3
04		1350 N	103	-0-	-1247	-0-	103	2			Y	-0-	1 5	2
*05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		2
*06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					82
02		1769 N	1689	-0-	-80	-0-	1689	2			Y	-0-					82
03		1891 N	1215	-0-	-676	-0-	1215	2			Y	-0-					82
04		1770 N	1399	-0-	-371	-0-	1399	2			Y	-0-					82
05		1798 N	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			Y	-0-					82
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					82
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804																	
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					4
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					4
03		434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					4
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					4
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					4
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					4
HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592																	
01		186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					50
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	5					55
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					55
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					55
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					55
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					55
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674																	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742																	
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					4
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	Y	7					11
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					11
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	27	2	3	9	Y	3					14
05		341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2			Y	-0-					14
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
HART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230616		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
HUNT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231278		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231692		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710								
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					17
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					17
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					17
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	54	2	1	9	Y	1					18
HART GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231781		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657								
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					55
02	348 N	266	-0-	-82	-0-	266	2			Y	-0-					55
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					55
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					55
*05	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					55
*06	270 N	25	-0-	-245	-0-	25	2			Y	-0-					55
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232026		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169								
01	3100 N	1213	-0-	-1887	-0-	1213	2			Y	-0-					22
02	2329 N	1150	-0-	-1179	-0-	1150	2			Y	-0-					22
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					22
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					22
*05	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			Y	-0-					22
*06	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	1075	2	1	9	Y	1					23
JONES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233091		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689								
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					73
02	1508 N	994	-0-	-514	-0-	994	2			N	-0-					73
03	1612 N	554	-0-	-1058	-0-	553	2	1	9	N	1					74
04	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	1235	2			N	-0-					74
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					74
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					74
RESCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233698		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537								
01	3100 N	840	-0-	-2260	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	1126 N	947	-0-	-179	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
HART GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	234400	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9096 - 10550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	65	-0-	-3035	1762	65 2		Y	-0-		24
02	1762 N	-0-	-0-	-1762	-0-			Y	-0-		24
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		24
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		25

HART GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	234960	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9090 - 10552
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	235648	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9153 - 10614
01	682 N	391	-0-	-291	-0-	391 2		N	-0-		100
02	551 N	298	-0-	-253	-0-	298 2		N	-0-		100
03	589 N	291	-0-	-298	-0-	291 2		N	-0-		100
04	390 N	201	-0-	-189	-0-	201 2		N	-0-		100
05	310 N	160	-0-	-150	-0-	160 2		N	-0-		100
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	136 2		N	-0-		100

HART GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	235911	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9136 - 10547
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	235944	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	9199 - 10680
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		Y	-0-		47
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		Y	-0-		47
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		Y	-0-		47
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		Y	-0-		47
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2		Y	-0-		47
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2	1 9	Y	1		48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	236093	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9209 - 10667
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	236387	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9122 - 10577
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 236970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45

JONES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 237408		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 237934		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 239109		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239527		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690			
01	3100 N	2088	-0-	-1012	5816	2088	2	Y	-0-		63
02	2900 N	1858	-0-	-1042	4774	1858	2	Y	-0-		63
03	3100 N	1997	-0-	-1103	3671	1997	2	Y	-0-		63
04	3000 N	1811	-0-	-1189	2482	1811	2	Y	-0-		63
05	3100 N	1784	-0-	-1316	1166	1784	2	Y	-0-		63
*06	2824 N	1658	-0-	-1166	-0-	1658	2	Y	-0-		63

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 4D		RRCID -> 241372		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 243126		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 244337		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 244443		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245302		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644								
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					29
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	2			Y	-0-					29
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					29
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					29
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					29
*06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					29
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247641		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
RESCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247700		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
RESCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 248795		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
HUNT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 249956		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594								
01	T. A.	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					10
02	T. A.	70	-0-	70	175	70	2			Y	-0-					10
03	T. A.	74	-0-	74	249	74	2			Y	-0-					10
04	T. A.	160	-0-	160	409	160	2			Y	-0-					10
*05	T. A.	154	-0-	154	563	154	2			Y	-0-					10
*06	716 X	153	-0-	-563	-0-	153	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	61
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	61
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	61
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	61
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	61
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548												
01		3100 N	1700	-0-	-1400	6994	1694	2	6	9	Y	277
02		2900 N	1532	-0-	-1368	5626	1532	2			Y	277
03		3100 N	2421	-0-	-679	4947	2421	2			Y	277
04		3000 N	2131	-0-	-869	4078	2131	2			Y	277
*05		3100 N	2237	-0-	-863	3215	2233	2	4	9	Y	281
*06		3000 N	1823	-0-	-1177	2038	1823	2			Y	281

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855												
01		2139 N	616	-0-	-1523	-0-	616	2			N	245
02		2030 N	667	-0-	-1363	-0-	667	2			N	245
03		1643 N	891	-0-	-752	-0-	891	2			N	245
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	245
*05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	245
*06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	245

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739												
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	7
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2			Y	7
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	7
04		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	7
*05		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			Y	7
*06		150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2			Y	7

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661												
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	91
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	335	2			Y	91
03		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	91
04		360 N	54	-0-	-306	-0-	52	2	2	9	Y	-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308							
SEXTON, H.		WELL #:	1	RRCID -> 161832	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 12096	PERF.10782	- 11072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415							
GRISSOM ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 206256	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 9462	- 10609		
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2	N	-0-		42
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-		N	NO RPT		42
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		42
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211							
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 071350	COMPL. DATE 04/22/1988	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 9080	- 10462		
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	46 1	869 2	Y	-0-	-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	45 1	817 2	Y	-0-	-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	874 2	Y	-0-	-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	54 1	840 2	Y	4	1 1 3
						4 9				
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	47 1	862 2	Y	2	1 0 2 1 2
						2 9				
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	34 1	819 2	Y	3	1 0 3 1 1
						3 9				
GRAY, B. B. ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 072337	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 10512	PERF. 9068	- 10453		
01	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	87 1	1630 2	Y	-0-	-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	84 1	1520 2	Y	-0-	-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	91 1	1615 2	Y	1	1 1 -0-
						1 9				
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	101 1	1568 2	Y	5	1 1 4
						6 9				
*05	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	78 1	1447 2	Y	4	2 0 3 1 3
						4 9				
06	1590 N	1163	-0-	-427	-0-	46 1	1114 2	Y	3	1 0 3 1 2
						3 9				
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 072446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10569	PERF. 9164	- 10292	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	2	Y	-0-			1
02	2755 X	2717	-0-	-38	-0-	142	1	2575	2	Y	-0-			1
03	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	129	1	2284	2	Y	2	2	1	1
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	180	1	2804	2	Y	8	2	1	7
*05	2914 X	1514	-0-	-1400	-0-	78	1	1433	2	Y	3	3	0	5 1 2
06	2820 X	2083	-0-	-737	-0-	82	1	1995	2	Y	5	1	0	4 1 2

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10343 - 10588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

01	3038 N	2683	-0-	-355	-0-	135	1	2548	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	151	1	2716	2	Y	1			1
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	154	1	2730	2	Y	7	6	1	2
04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	171	1	2665	2	Y	7	3	1	6
*05	3069 N	2814	-0-	-255	-0-	144	1	2666	2	Y	4	3	0	4 1 3
06	2790 N	2474	-0-	-316	-0-	98	1	2368	2	Y	7	2	0	5 1 3

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	2	Y	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-		-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	17	1	420	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

01	465 N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	22	1	400	2	Y	-0-		-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-		-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	970	2	Y	2		2
						2	9						
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	1	1 0	1 1
						1	9						
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	16	1	382	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

01	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	154	1	2896	2	Y	2	2 8	1
						2	9						
02	3074 X	2910	-0-	-164	-0-	153	1	2756	2	Y	1		2
						1	9						
03	3286 X	2895	-0-	-391	-0-	154	1	2734	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
04	3180 X	2709	-0-	-471	-0-	163	1	2537	2	Y	8	3 1	7
						9	9						
05	3100 X	2843	-0-	-257	-0-	146	1	2691	2	Y	5	3 0	5 1
						6	9						
06	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	99	1	2404	2	Y	6	2 0	5 1
						7	9						

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 10323 - 10606

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-		-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-		-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	698	2	Y	-0-		-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
*05	713 N	687	-0-	-26	-0-	35	1	649	2	Y	3	1 0	2 1
						3	9						
06	690 N	624	-0-	-66	-0-	25	1	598	2	Y	1	2 1	1
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1805	-0-	-1295	2596	91	1	1714	2	Y	-0-			1
02	2900 N	1689	-0-	-1211	1385	89	1	1599	2	Y	1			2
						1	9							
03	3100 N	1763	-0-	-1337	48	94	1	1669	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	99	1	1541	2	Y	5	1	1	4
						6	9							
05	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	87	1	1603	2	Y	2	2	0	2
						2	9							
06	1710 N	1513	-0-	-197	-0-	60	1	1449	2	Y	4	1	0	2
						4	9							

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566														
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	38	1	682	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	37	1	678	2	Y	1	1	0	1
						1	9							
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615														
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	521	-0-	-1	-0-	27	1	494	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	30	1	525	2	Y	-0-			-0-
*04	540 N	529	-0-	-11	-0-	32	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	27	1	497	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	19	1	470	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707														
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	16	1	286	2	Y	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	3	1	1	-0-
						3	9							
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	17	1	271	2	Y	1			1
						1	9							
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			1
06	330 N	266	-0-	-64	-0-	11	1	255	2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211											
BRADLEY UNIT "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 087165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9012 - 10497	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	-0-	72	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	-0-	64	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 087536		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 9084 - 10515			
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1247 N	103	-0-	-1144	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	105	-0-	-1166	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	116	-0-	-1114	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 087537		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9238 - 10599			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 087839		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9156 - 10472			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 088503		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 9130 - 10520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 088937		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9039 - 10341			
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 N	324	-0-	-246	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							1	9							
05	589 N	388	-0-	-201	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570 N	327	-0-	-243	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

01	620 N	524	-0-	-96	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	551 N	505	-0-	-46	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					-0-
*05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
						2	9									
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

01	713 N	661	-0-	-52	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	609 N	594	-0-	-15	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	630 N	575	-0-	-55	-0-	35	1	538	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	2	1	0	1	1	1
						2	9									
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	24	1	571	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	102	1	1962	2	Y	-0-					-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	91	1	1609	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	115	1	1781	2	Y	5	1	1			4
						6	9									
05	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	75	1	1393	2	Y	3	2	0	3	1	2
						3	9									
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1547	2	Y	4	1	0	3	1	2
						4	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091668		COMPL. DATE 11/05/1980			TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	181	1	3416	2	Y	1					3
02	3248 X	2791	-0-	-457	-0-	147	1	2644	2	Y	-0-					3
03	3348 X	3074	-0-	-274	-0-	164	1	2904	2	Y	5	5	1			3
04	3360 X	2706	-0-	-654	-0-	163	1	2530	2	Y	12	4	1			11
*05	3472 X	2767	-0-	-705	-0-	142	1	2617	2	Y	7	3	0	8	1	7
06	3360 X	1090	-0-	-2270	-0-	43	1	1041	2	Y	5	1	0	5	1	6

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092402		COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476							
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	175	1	3353	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	188	1	3385	2	Y	1					1
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	208	1	3703	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	154	1	2394	2	Y	7	2	1			5
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	125	1	2312	2	Y	3	3	0	3	1	2
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	92	1	2217	2	Y	4	1	0	3	1	2

CUNNINGHAM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 092403		COMPL. DATE 10/07/1980			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093290		COMPL. DATE 03/29/1981			TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455							
01	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	84	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	Y	1	1	1			-0-
04	1530 N	1458	-0-	-72	-0-	88	1	1366	2	Y	4	1	1			3
05	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	77	1	1417	2	Y	2	2	0	2	1	1
06	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	58	1	1400	2	Y	4	1	0	3	1	1

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094230		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552							
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	1450 N	150	-0-	-1300	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	3					3
04	810 N	567	-0-	-243	-0-	34	1	531	2	Y	2	4	1			1
05	3100 N	3129	-0-	29	29	160	1	2966	2	Y	3	1	0			3
06	3000 N	6769	-0-	3769	3798	268	1	6488	2	Y	12	2	0	10	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211												
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 094273		COMPL. DATE 06/29/1981			TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-				-0-	
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	917	2	Y	-0-				-0-	
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	Y	1	1	1		-0-	
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	Y	4	1	1		3	
*05	992 N	991	-0-	-1	-0-	51	1	937	2	Y	3	1	0	3	1	2
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	36	1	880	2	Y	3	1	0	3	1	1
						3	9									

STRONG GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 094569		COMPL. DATE 07/17/1981			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480					
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	Y	-0-	6	1		-0-	
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	-0-				-0-	
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	941	2	Y	-0-				-0-	
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	Y	3	1	1		2	
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	47	1	873	2	Y	1	1	0	1	1	1
06	870 N	791	-0-	-79	-0-	31	1	758	2	Y	2	1	0	1	1	1
						2	9									

MALONEY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 094977		COMPL. DATE 08/01/1981			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10330 - 10606					
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-				-0-	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-				-0-	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-				-0-	
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	1				1	
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	28	1	509	2	Y	2	1	0	1	1	1
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	19	1	459	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 094978		COMPL. DATE 08/03/1981			TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572					
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-				-0-	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	Y	-0-				-0-	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	Y	-0-				-0-	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	1				1	
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	28	1	509	2	Y	2	1	0	1	1	1
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	19	1	467	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 095094		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//	102211									
MALONEY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	095327	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	10338 - 10613	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	Y	-0-		1
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-		1
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	Y	1	1 1	1
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	95	1	1483	2	Y	5	1 1	5
*05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	83	1	1526	2	Y	4	2 0	3 1
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	71	1	1729	2	Y	4	1 0	4 1

RAIDER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	095328	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9149 - 10505	
01	3100 N	2865	-0-	-235	4003	145	1	2719	2	Y	1	1 1	1
02	2900 N	2674	-0-	-226	3777	141	1	2533	2	Y	-0-		1
03	3100 N	2832	-0-	-268	3509	151	1	2675	2	Y	5	5 1	1
04	3000 N	2701	-0-	-299	3210	163	1	2529	2	Y	8	3 1	6
*05	3100 N	2587	-0-	-513	2697	133	1	2450	2	Y	4	3 0	4 1
06	3000 N	2345	-0-	-655	2042	93	1	2245	2	Y	6	1 0	5 1

LONGHORN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	095394	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	9109 - 10473	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAIDER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	095678	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10229 - 10465	
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-		-0-
02	1131 N	988	-0-	-143	-0-	52	1	936	2	Y	-0-		-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	1	1 1	-0-
04	3000 N	3438	-0-	438	438	207	1	3222	2	Y	8	1 1	7
*05	3100 N	3651	-0-	551	989	187	1	3457	2	Y	6	4 0	5 1
06	3000 N	3504	-0-	504	1493	139	1	3356	2	Y	8	2 0	7 1

OVERTON GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	095994	COMPL. DATE	10/13/1981	TOTAL DEPTH	10581	PERF.	9126 - 10497	
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-
02	174 N	59	-0-	-115	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097808		COMPL. DATE 02/06/1982			TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	82 1	1553 2	Y	2	12 1	3
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	78 1	1411 2	Y	-0-		3
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	85 1	1514 2	Y	-0-		3
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	92 1	1432 2	Y	5	1 1	7
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	75 1	1379 2	Y	4	2 0	3 1 6
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	51 1	1224 2	Y	3	1 0	3 1 5

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 098070		COMPL. DATE 01/27/1982			TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566		
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	118 1	2224 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	90 1	1624 2	Y	-0-		-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	81 1	1445 2	Y	1	1 1	-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	76 1	1187 2	Y	4	1 1	3
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	60 1	1105 2	Y	-0-	1 0	1 1 1
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	41 1	980 2	Y	3	1 0	2 1 1

CUNNINGHAM -A-		WELL #: 3		RRCID -> 098071		COMPL. DATE 01/23/1982			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546		
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	551 1	1686 2	Y	-0-		4
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	533 1	1523 2	Y	-0-		4
03	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	490 1	1339 2	Y	1	1 1	4
04	2160 N	1385	-0-	-775	-0-	83 1	1298 2	Y	4	1 1	7
*05	2201 N	1482	-0-	-719	-0-	76 1	1403 2	Y	3	1 0	3 1 6
06	1770 N	1378	-0-	-392	-0-	55 1	1319 2	Y	4	1 0	3 1 6

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 098199		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624		
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	48 1	904 2	Y	-0-		-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	46 1	838 2	Y	-0-		-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50 1	892 2	Y	-0-		-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	55 1	850 2	Y	4	1 1	3
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46 1	853 2	Y	3	1 0	3 1 2
06	870 N	825	-0-	-45	-0-	33 1	790 2	Y	2	3 1	1

MINOR, J. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098292		COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	CODE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		56 1	1050 2	Y		-0-			-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		53 1	964 2	Y		-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		57 1	1004 2	Y		2	2 1		-0-
							2 9							
04	990 N	960	-0-	-30	-0-		58 1	899 2	Y		3	1 1		2
							3 9							
*05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-		52 1	964 2	Y		2	1 0	2 1	1
							2 9							
06	990 N	942	-0-	-48	-0-		37 1	902 2	Y		3	1 0	2 1	1
							3 9							

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666														
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		99 1	1878 2	Y		-0-			-0-
02	1827 N	1699	-0-	-128	-0-		89 1	1610 2	Y		-0-			-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		105 1	1856 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		125 1	1937 2	Y		7	2 1		5
							8 9							
*05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		110 1	2029 2	Y		4	2 0	4 1	3
							4 9							
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		76 1	1836 2	Y		4	1 0	4 1	2
							4 9							

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569														
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-		22 1	406 2	Y		-0-			-0-
02	406 N	339	-0-	-67	-0-		18 1	321 2	Y		-0-			-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-		20 1	362 2	Y		-0-			-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-		23 1	352 2	Y		1			1
							1 9							
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-		19 1	360 2	Y		1	1 1		1
							1 9							
06	360 N	346	-0-	-14	-0-		14 1	331 2	Y		1	1 1		1
							1 9							

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620														
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		55 1	1041 2	Y		-0-			-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		55 1	989 2	Y		-0-			-0-
03	1116 N	1088	-0-	-28	-0-		58 1	1030 2	Y		-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		64 1	995 2	Y		3	1 1		2
							3 9							
*05	1116 N	1100	-0-	-16	-0-		56 1	1041 2	Y		3	1 0	2 1	2
							3 9							
06	1050 N	992	-0-	-58	-0-		39 1	949 2	Y		4	1 0	3 1	2
							4 9							

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316														
01	992 N	935	-0-	-57	-0-		70 1	865 2	Y		-0-			-0-
02	928 N	899	-0-	-29	-0-		68 1	831 2	Y		-0-			-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-		76 1	895 2	Y		-0-			-0-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-		53 1	823 2	Y		3	1 1		2
							3 9							
05	961 N	739	-0-	-222	-0-		38 1	700 2	Y		1	1 0	1 1	1
							1 9							
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		68 1	1649 2	Y		3	1 0	2 1	1
							3 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	26	1	482	2	Y	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	29	1	444	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	2	1	0	1
						2	9							
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	19	1	454	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

01	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	118	1	1425	2	Y	28	24	8	8
						31	9							
02	1653 N	1640	-0-	-13	-0-	123	1	1493	2	Y	22	21	8	9
						24	9							
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	127	1	1497	2	Y	29	28	8	10
						32	9							
*04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	3			13
*05	1767 N	1171	-0-	-596	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-	1	0	12
*06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	91	1	2191	2	Y	-0-	5	1	7

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	969	2	Y	1			1
						1	9							
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*05	992 N	959	-0-	-33	-0-	49	1	908	2	Y	2	1	0	1
						2	9						1	1
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	34	1	831	2	Y	1	1	0	1
						1	9							

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 2		RRCID -> 109323		COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	569	-0-	-11	-0-	43	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	33	1	512	2	Y	1					1
						1	9									
05	620 N	405	-0-	-215	-0-	21	1	382	2	Y	2	1	0	1	1	1
						2	9									
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	935	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 109974		COMPL. DATE 03/10/1984			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
YOUNG GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 115886		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 119499		COMPL. DATE 11/30/1985			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414							
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	170	1	3197	2	Y	1					1
						1	9									
02	3219 X	3074	-0-	-145	-0-	161	1	2912	2	Y	1					2
						1	9									
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	181	1	3213	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
04	3270 X	2944	-0-	-326	-0-	177	1	2757	2	Y	9	5	1			7
						10	9									
*05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	3381	2	Y	5	3	0	5	1	4
						6	9									
06	3300 X	3222	-0-	-78	-0-	128	1	3086	2	Y	7	2	0	6	1	3
						8	9									
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 3		RRCID -> 136547		COMPL. DATE 11/07/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372							
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	82	1	1002	2	Y	4					6
						4	9									
02	1131 N	937	-0-	-194	-0-	71	1	865	2	Y	1					7
						1	9									
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	2	Y	-0-					7
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	16	1	1			22
05	992 N	767	-0-	-225	-0-	39	1	727	2	Y	1	1	0	2	1	20
						1	9									
*06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	52	1	1266	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-		-0-
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1511	2	Y	-0-		-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	91	1	1608	2	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	97	1	1514	2	Y	4	1 1	3
						4	9						
05	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	82	1	1518	2	Y	2	2 0	1
						2	9						
06	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	58	1	1408	2	Y	3	1 0	1
						3	9						

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	-0-	1 1	1
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	94	1	1690	2	Y	1		2
						1	9						
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	101	1	1794	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
04	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	109	1	1693	2	Y	5	2 1	4
						6	9						
*05	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	84	1	1562	2	Y	4	2 0	3
						4	9						
06	1830 N	1565	-0-	-265	-0-	62	1	1499	2	Y	4	1 0	2
						4	9						

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

01	3100 N	2970	-0-	-130	9090	228	1	2736	2	Y	5		10
						6	9						
02	2900 N	2854	-0-	-46	9044	217	1	2636	2	Y	1		11
						1	9						
03	3100 N	2921	-0-	-179	8865	228	1	2693	2	Y	-0-		11
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	5865					Y	13		24
*05	3100 N	2905	-0-	-195	5670	149	1	2754	2	Y	2	2 0	24
						2	9						
*06	3000 N	4864	-0-	1864	7534	193	1	4671	2	Y	-0-	1 0	12
												11 1	

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	128	1	2418	2	Y	-0-		-0-
02	2204 N	2187	-0-	-17	-0-	115	1	2071	2	Y	1		1
						1	9						
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	120	1	2126	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2280 N	2264	-0-	-16	-0-	136	1	2120	2	Y	7	2 1	5
						8	9						
*05	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	105	1	1948	2	Y	4	2 0	3
						4	9						
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	94	1	2277	2	Y	5	1 0	2
						6	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148949		COMPL. DATE 01/27/1994			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	Y	1				1
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	88	1	1568	2	Y	2	2	1		1
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	94	1	1468	2	Y	3	1	1		3
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	84	1	1544	2	Y	2	2	0	2	1
06	1500 N	1307	-0-	-193	-0-	52	1	1252	2	Y	3	1	0	2	1

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149079		COMPL. DATE 02/28/1994			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495						
01	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	97	1	1833	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	95	1	1712	2	Y	1				1
03	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	100	1	1770	2	Y	2	2	1		1
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	122	1	1898	2	Y	5	2	1		4
*05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	130	1	2402	2	Y	3	2	0	3	1
06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	97	1	2345	2	Y	5	1	0	4	1

NORRIS, N.C.		WELL #: 3		RRCID -> 149091		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 10858 PERF. 10388 - 10656						
01	1116 N	648	-0-	-468	-0-	33	1	615	2	Y	-0-	1	1		1
02	783 N	715	-0-	-68	-0-	38	1	677	2	Y	-0-				1
03	837 N	654	-0-	-183	-0-	35	1	616	2	Y	3	3	1		1
04	630 N	427	-0-	-203	-0-	26	1	400	2	Y	1	1	1		1
05	775 N	222	-0-	-553	-0-	11	1	210	2	Y	1	1	1		1
06	630 N	149	-0-	-481	-0-	6	1	143	2	Y	-0-	1	1		-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149092		COMPL. DATE 02/20/1994			TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149441		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481						
01	3100 N	3176	-0-	76	76	159	1	3017	2	Y	-0-				-0-
02	1637 N	1561	-0-	-76	-0-	82	1	1479	2	Y	-0-				-0-
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1918	2	Y	1	1	1		-0-
04	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	140	1	2183	2	Y	6	1	1		5
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	145	1	2678	2	Y	2	3	0	2	1
06	1680 X	1433	-0-	-247	-0-	57	1	1373	2	Y	3	1	0	2	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	117	1	2200	2	Y	-0-					1
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	114	1	2057	2	Y	1					2
03	2263 X	2260	-0-	-3	-0-	120	1	2137	2	Y	3	3	1			2
04	2190 X	2138	-0-	-52	-0-	129	1	2001	2	Y	7	3	1			6
*05	2263 X	1818	-0-	-445	-0-	93	1	1719	2	Y	5	2	0	5	1	4
06	2190 N	1703	-0-	-487	-0-	67	1	1629	2	Y	6	1	0	6	1	3

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

01	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	2	Y	1	1	1			-0-
04	1440 N	1332	-0-	-108	-0-	80	1	1248	2	Y	4	1	1			3
05	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	71	1	1306	2	Y	1	1	0	2	1	1
06	1410 N	1266	-0-	-144	-0-	50	1	1213	2	Y	3	1	0	2	1	1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2100	2	Y	1	1	1			1
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	113	1	2045	2	Y	-0-					1
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	2	Y	10	8	1			3
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	123	1	1915	2	Y	4	2	1			5
*05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	119	1	2206	2	Y	4	2	0	4	1	3
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	86	1	2091	2	Y	6	1	0	5	1	3

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

01	3348 X	2830	-0-	-518	-0-	143	1	2685	2	Y	2	16	1			3
02	3132 X	2816	-0-	-316	-0-	148	1	2668	2	Y	-0-					3
03	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	177	1	3134	2	Y	1	1	1			3
04	3210 X	3170	-0-	-40	-0-	191	1	2969	2	Y	9	2	1			10
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	167	1	3081	2	Y	3	3	0	4	1	6
06	3210 X	2543	-0-	-667	-0-	101	1	2435	2	Y	6	2	0	5	1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3254	-0-	154	154	163	1	3091	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2416 N	2262	-0-	-154	-0-	119	1	2142	2	Y	1		1
03	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	112	1	1985	2	Y	2	2 1	1
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	140	1	2169	2	Y	7	3 1	5
*05	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	110	1	2029	2	Y	4	2 0	4 1
06	2040 X	1447	-0-	-593	-0-	57	1	1387	2	Y	3	1 0	3 1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	2	Y	1		1
02	754 X	351	-0-	-403	-0-	18	1	332	2	Y	1		2
03	2232 X	749	-0-	-1483	-0-	39	1	709	2	Y	1	2 1	1
04	2160 X	494	-0-	-1666	-0-	30	1	462	2	Y	2	1 1	2
*05	2232 X	502	-0-	-1730	-0-	26	1	476	2	Y	-0-	1 0	1
*06	1110 X	27	-0-	-1083	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

01	3100 N	3034	-0-	-66	65	151	1	2883	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2900 N	3670	-0-	770	835	193	1	3476	2	Y	1		1
03	4724 X	3889	-0-	-835	-0-	207	1	3680	2	Y	2	2 1	1
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	212	1	3295	2	Y	10	3 1	8
*05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	178	1	3296	2	Y	6	4 0	6 1
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	128	1	3100	2	Y	7	2 0	6 1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

01	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	59	1	1101	2	Y	-0-		-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	-0-		-0-
03	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	59	1	1041	2	Y	1	1 1	-0-
04	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	62	1	960	2	Y	3	1 1	2
05	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	52	1	954	2	Y	1	1 0	1 1
06	1080 N	912	-0-	-168	-0-	36	1	874	2	Y	2	1 0	1 1

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2170 N	1410	-0-	-760	-0-	71 1	1339 2	Y	-0-	1 1		1
02		1798 N	758	-0-	-1040	-0-	40 1	718 2	Y	-0-			1
03		1364 N	558	-0-	-806	-0-	30 1	527 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
04		1350 N	488	-0-	-862	-0-	29 1	457 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
05		806 N	447	-0-	-359	-0-	23 1	424 2	Y	-0-	1 1		-0-
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	53 1	1272 2	Y	4	1 0	2 1	1
							4 9						

BENNETT, LINNVILLE UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583													
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	53 1	995 2	Y	-0-			-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	51 1	916 2	Y	-0-			-0-
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	54 1	953 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	62 1	956 2	Y	3	1 1		2
							3 9						
*05		1023 N	934	-0-	-89	-0-	48 1	884 2	Y	2	1 0	2 1	1
							2 9						
06		990 N	850	-0-	-140	-0-	34 1	813 2	Y	3	1 0	2 1	1
							3 9						

KANGERGA GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657													
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54 1	1021 2	Y	-0-			-0-
02		899 N	861	-0-	-38	-0-	45 1	816 2	Y	-0-			-0-
03		1085 N	891	-0-	-194	-0-	48 1	843 2	Y	-0-			-0-
04		1050 N	820	-0-	-230	-0-	49 1	768 2	Y	3	1 1		2
							3 9						
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	48 1	883 2	Y	1	1 0	1 1	1
							1 9						
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	37 1	899 2	Y	3	1 0	2 1	1
							3 9						

MALONEY GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRONG, W.C.													
WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106													
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	32 1	611 2	Y	-0-			-0-
02		609 N	592	-0-	-17	-0-	31 1	561 2	Y	-0-			-0-
03		651 N	608	-0-	-43	-0-	32 1	576 2	Y	-0-			-0-
04		630 N	584	-0-	-46	-0-	35 1	547 2	Y	2			2
							2 9						
05		620 N	549	-0-	-71	-0-	28 1	520 2	Y	1	1 0	1 1	1
							1 9						
06		600 N	501	-0-	-99	-0-	20 1	479 2	Y	2	1 1		2
							2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10292 - 10574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	233	1	677	2	Y	-0-					11
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	221	1	604	2	Y	-0-					11
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	262	1	597	2	Y	2	2	1			11
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	4	1	1			14
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	42	1	774	2	Y	2	1	0	2	1	13
06	810 N	755	-0-	-55	-0-	30	1	723	2	Y	2	3	1			12

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

01	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	371	1	1076	2	Y	-0-					8
02	1363 N	1349	-0-	-14	-0-	362	1	986	2	Y	1					9
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	435	1	991	2	Y	2	3	1			8
04	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	80	1	1241	2	Y	4	1	1			11
05	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	63	1	1163	2	Y	1	1	0	2	1	9
06	1380 N	1042	-0-	-338	-0-	41	1	998	2	Y	3	1	0	2	1	9

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	155	1	2910	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	3219 X	2412	-0-	-807	-0-	126	1	2286	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	1664	-0-	-1436	-0-	89	1	1574	2	Y	1	1	1			-0-
04	3000 X	1686	-0-	-1314	-0-	102	1	1578	2	Y	5	1	1			4
05	3069 X	1644	-0-	-1425	-0-	84	1	1558	2	Y	2	2	0	2	1	2
06	2970 X	1287	-0-	-1683	-0-	51	1	1232	2	Y	4	1	0	3	1	2

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	Y	-0-	1	1			1
02	1711 N	767	-0-	-944	-0-	40	1	726	2	Y	1					2
03	1364 N	579	-0-	-785	-0-	31	1	548	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1320 N	27	-0-	-1293	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	1					1
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	2	Y	2	1	0	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																
VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2387 N	2086	-0-	-301	-0-	105 1	1981 2	Y	-0-						1
02		2494 N	2031	-0-	-463	-0-	107 1	1924 2	Y	-0-						1
03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	132 1	2336 2	Y	4	4	1				1
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	146 1	2270 2	Y	6	2	1				5
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	120 1	2215 2	Y	3	3	0	3	1		2
06		2400 N	2033	-0-	-367	-0-	81 1	1948 2	Y	4	1	0	3	1		2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432																
01		1426 N	1194	-0-	-232	-0-	61 1	1133 2	Y	-0-	1	1				-0-
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	66 1	1197 2	Y	-0-						-0-
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	80 1	1415 2	Y	3	2	1				1
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	95 1	1479 2	Y	4	1	1				4
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	76 1	1404 2	Y	3	2	0	3	1		2
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	58 1	1400 2	Y	3	1	0	3	1		1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561																
01		1240 N	740	-0-	-500	-0-	37 1	703 2	Y	-0-	2	1				-0-
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	49 1	873 2	Y	-0-						-0-
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	65 1	1152 2	Y	3	2	1				1
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	73 1	1141 2	Y	3	1	1				3
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	61 1	1132 2	Y	1	1	0	2	1		1
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	45 1	1094 2	Y	3	1	0	2	1		1

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10359 - 10638																
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	52 1	973 2	Y	-0-						-0-
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	48 1	866 2	Y	-0-						-0-
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	55 1	970 2	Y	-0-						-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	63 1	980 2	Y	4	1	1				3
*05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	52 1	954 2	Y	3	1	0	3	1		2
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	36 1	863 2	Y	3	1	0	3	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1980	-0-	-1120	468	100	1	1880	2	Y	-0-	1 1	1
02	2601 N	2133	-0-	-468	-0-	112	1	2020	2	Y	1		2
						1	9						
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2082	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	133	1	2070	2	Y	6	3 1	5
						7	9						
05	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	112	1	2068	2	Y	2	2 0 3 1	2
						2	9						
06	2130 N	2068	-0-	-62	-0-	82	1	1980	2	Y	5	1 0 4 1	2
						6	9						

BURTON, J. L. ESTATE UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556													
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	Y	-0-	2 1	1
02	2059 N	1405	-0-	-654	-0-	74	1	1330	2	Y	1		2
						1	9						
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	116	1	2051	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	89	1	1385	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
*05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	138	1	2559	2	Y	4	2 0 2 1	3
						4	9						
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	95	1	2308	2	Y	5	1 0 4 1	3
						6	9						

MALONEY GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619													
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	2	Y	-0-	3 1	1
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	2	Y	1		2
						1	9						
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	93	1	1656	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
04	3000 N	3057	-0-	57	57	184	1	2863	2	Y	9	2 1	9
						10	9						
05	2649 N	2592	-0-	-57	-0-	133	1	2456	2	Y	3	3 0 5 1	4
						3	9						
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	58	1	1412	2	Y	4	1 0 4 1	3
						4	9						

TURNER GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526													
01	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	88	1	1692	2	Y	1		1
						1	9						
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	97	1	1758	2	Y	-0-		1
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
04	1710 N	1271	-0-	-439	-0-	77	1	1190	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
*05	1984 N	1265	-0-	-719	-0-	65	1	1197	2	Y	3	1 0 3 1	2
						3	9						
06	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	44	1	1070	2	Y	4	1 0 3 1	2
						4	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1573	-0-	-752	-0-	79	1	1494	2	Y	-0-			1
02	2088 N	1570	-0-	-518	-0-	82	1	1488	2	Y	-0-			1
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	101	1	1787	2	Y	5	6	1	-0-
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	150	1	2327	2	Y	6	1	1	5
*05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	2	Y	3	3	0	3 1 2
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	82	1	1978	2	Y	5	1	0	4 1 2

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

01	3038 X	1851	-0-	-1187	-0-	93	1	1758	2	Y	-0-			-0-
02	2726 X	1682	-0-	-1044	-0-	88	1	1593	2	Y	1			1
03	2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	96	1	1697	2	Y	4	4	1	1
04	2550 X	2125	-0-	-425	-0-	128	1	1991	2	Y	5	2	1	4
*05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	138	1	2549	2	Y	4	2	0	3 1 3
06	1740 N	1459	-0-	-281	-0-	58	1	1398	2	Y	3	1	0	3 1 2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

01	8282 X	4168	-0-	-4114	-0-	210	1	3958	2	Y	-0-			-0-
02	4147 X	3859	-0-	-288	-0-	203	1	3655	2	Y	1			1
03	4433 X	4068	-0-	-365	-0-	217	1	3851	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	4290 X	2941	-0-	-1349	-0-	177	1	2754	2	Y	9	3	1	6
*05	4154 X	3906	-0-	-248	-0-	200	1	3699	2	Y	6	4	0	4 1 4
06	4020 X	3475	-0-	-545	-0-	138	1	3328	2	Y	8	2	0	6 1 4

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

01	3100 N	2610	-0-	-490	1550	132	1	2478	2	Y	-0-	1	1	1
02	2900 N	2454	-0-	-446	1104	129	1	2324	2	Y	1			2
03	3100 N	2218	-0-	-882	222	118	1	2090	2	Y	9	8	1	3
04	2570 N	2348	-0-	-222	-0-	142	1	2202	2	Y	4	2	1	5
*05	2635 N	2583	-0-	-52	-0-	132	1	2445	2	Y	5	3	0	4 1 3
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	97	1	2341	2	Y	6	1	0	5 1 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-		-0-
02	638 N	589	-0-	-49	-0-	31	1	558	2	Y	-0-		-0-
03	713 N	508	-0-	-205	-0-	27	1	481	2	Y	-0-		-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	Y	1		1
						1	9						
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	678	2	Y	2	1 0	1 1
						2	9						
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

01	3100 N	2559	-0-	-541	3981	129	1	2430	2	Y	-0-		17
02	2900 N	2420	-0-	-480	3501	127	1	2292	2	Y	1		18
						1	9						
03	3100 N	2543	-0-	-557	2944	135	1	2398	2	Y	9	6 1	21
						10	9						
04	3000 N	2395	-0-	-605	2339	144	1	2243	2	Y	7	2 1	26
						8	9						
*05	3100 N	2389	-0-	-711	1628	122	1	2257	2	Y	9	3 0	4 1
						10	9						
06	3000 N	2055	-0-	-945	683	81	1	1968	2	Y	5	1 0	5 1
						6	9						27

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

01	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-		-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-		-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	81	1	1447	2	Y	-0-		-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	106	1	1647	2	Y	4	1 1	3
						4	9						
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	93	1	1727	2	Y	2	2 0	2 1
						2	9						1
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	107	1	2599	2	Y	6	1 0	4 1
						7	9						2

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	81	1	1523	2	Y	-0-		-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	2	Y	1		1
						1	9						
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
04	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	92	1	1429	2	Y	5	2 1	4
						6	9						
*05	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	77	1	1422	2	Y	3	2 0	3 1
						3	9						2
06	1530 N	1433	-0-	-97	-0-	57	1	1372	2	Y	4	1 0	3 1
						4	9						2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 163509		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	28	1	524	2	Y	-0-	1	1		-0-	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-				-0-	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	1	1	1		-0-	
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	27	1	414	2	Y	1				1	
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	21	1	389	2	Y	-0-	1	1		-0-	
06	510 N	408	-0-	-102	-0-	16	1	391	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163581		COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421							
01	2077 N	1677	-0-	-400	-0-	84	1	1592	2	Y	1	1	1		1	
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2067	2	Y	-0-				1	
03	1953 N	1435	-0-	-518	-0-	76	1	1356	2	Y	3	3	1		1	
04	1620 N	1335	-0-	-285	-0-	80	1	1249	2	Y	5	2	1		4	
*05	2263 N	1150	-0-	-1113	-0-	59	1	1089	2	Y	2	1	0	3	1	2
06	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	44	1	1063	2	Y	4	1	0	3	1	2
						4	9									

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163645		COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163674		COMPL. DATE 07/04/1999			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743							
01	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	117	1	2213	2	Y	-0-	1	1		1	
02	DLQ G-10	2142	-0-	2142	2142	113	1	2028	2	Y	1				2	
03	DLQ G-10	2383	-0-	2383	4525	127	1	2250	2	Y	5	5	1		2	
04	DLQ G-10	2282	-0-	2282	6807	137	1	2138	2	Y	6	3	1		5	
*05	DLQ G-10	2337	-0-	2337	9144	120	1	2215	2	Y	2	2	0	3	1	2
06	3000 N	2161	-0-	-839	8305	86	1	2069	2	Y	5	1	0	4	1	2
						6	9									

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163724		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
TANNER, SE GU		WELL #: 3		RRCID -> 164169		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 164802		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9280		- 10589		
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	2	Y	-0-					-0-
02	1508 N	1189	-0-	-319	-0-	62	1	1126	2	Y	1					1
						1	9									
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	111	1	1978	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	131	1	2032	2	Y	6	2	1			5
						7	9									
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	101	1	1869	2	Y	3	2	0	3	1	3
						3	9									
06	2010 N	1631	-0-	-379	-0-	65	1	1562	2	Y	4	1	0	4	1	2
						4	9									

LONGHORN GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 165158		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9148		- 10500		
01	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	104	1	1948	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	2146 N	1728	-0-	-418	-0-	91	1	1637	2	Y	-0-					1
03	2232 N	1831	-0-	-401	-0-	97	1	1725	2	Y	8	6	1			3
						9	9									
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	141	1	2184	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
05	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	93	1	1712	2	Y	2	2	0	3	1	2
						2	9									
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	61	1	1488	2	Y	4	1	0	3	1	2
						4	9									

RAIDER GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 165522		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9143		- 10485		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU				WELL #: 5		RRCID -> 166099		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 10878		PERF.10464		- 10737		
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	961 N	905	-0-	-56	-0-	69	1	832	2	Y	4	9
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	1	10
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	69	1	821	2	Y	1	11
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	15	25
05	868 N	736	-0-	-132	-0-	38	1	697	2	Y	1 1	23
*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	Y	-0-	23

YOUNG GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445												
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	47	1	892	2	Y	-0-	-0-
02	899 N	867	-0-	-32	-0-	46	1	821	2	Y	-0-	-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	Y	-0-	-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	881	2	Y	4	3
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	47	1	873	2	Y	2	2
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	33	1	810	2	Y	3	1

NORRIS, N.C.												
WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663												
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1652	2	Y	1	7
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	1	8
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	126	1	2239	2	Y	25	6
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	91	1	1409	2	Y	4	4
*05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1346	2	Y	5	3
06	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	50	1	1201	2	Y	3	2

TANNER, SE GU												
WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10438 - 10711												
01	868 N	416	-0-	-452	-0-	22	1	394	2	Y	-0-	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	Y	-0-	-0-
03	868 N	376	-0-	-492	-0-	20	1	356	2	Y	-0-	-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	Y	1	1
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	2	1
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	12	1	280	2	Y	-0-	1

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	-0-			-0-
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-			-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	1	1 1		-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	106	1	1646	2	Y	7	3 1		4
*05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	95	1	1753	2	Y	5	2 0	4 1	3
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	73	1	1767	2	Y	5	1 0	5 1	2

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	344	1	650	2	Y	37	75 1		12
02	1044 N	1042	-0-	-2	-0-	305	1	737	2	Y	-0-			12
03	1116 N	960	-0-	-156	-0-	312	1	648	2	Y	-0-			12
04	990 N	616	-0-	-374	-0-	191	1	425	2	Y	-0-			12
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	501	1	1165	2	Y	2			14
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	434	1	771	2	Y	21			35

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

01	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	90	1	1083	2	Y	5			10
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	1			11
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	87	1	1027	2	Y	-0-			11
*04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			11
*05	1085 N	973	-0-	-112	-0-	50	1	922	2	Y	1	1 0		11
*06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	59	1	1417	2	Y	1	1 0		11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211										
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169736		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169947		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170419		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170952		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU		WELL #: 7		RRCID -> 171645		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172463		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MENELEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	964	-0-	-276	-0-	48	1	916	2	Y	-0-			-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	933	2	Y	1			1
						1	9							
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	93	1	1650	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	110	1	1704	2	Y	5	3	1	4
						6	9							
*05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	80	1	1478	2	Y	3	2	0	3 1 2
						3	9							
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	49	1	1192	2	Y	2	1	0	2 1 1
						2	9							

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635														
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	833	-0-	-97	-0-	50	1	780	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
05	930 N	839	-0-	-91	-0-	43	1	795	2	Y	1	1	0	1 1 1
						1	9							
06	870 N	801	-0-	-69	-0-	32	1	768	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433														
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 174313		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9154 - 10512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2820 N	2247	-0-	-573	-0-	113	1	2134	2	Y	-0-
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	122	1	2208	2	Y	1
						1	9				1
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	125	1	2219	2	Y	-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	Y	5
						6	9				1
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	145	1	2678	2	Y	3
						3	9				0
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	110	1	2672	2	Y	6
						7	9				2

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 175180		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9079 - 10423	
01	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1913	2	Y	1
						1	9				1
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	109	1	1942	2	Y	2
						2	9				1
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	5
						6	9				2
*05	2139 N	2006	-0-	-133	-0-	103	1	1900	2	Y	3
						3	9				0
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	79	1	1918	2	Y	5
						6	9				1

BENNETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175538		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9143 - 10504	
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	-0-
02	1595 N	1483	-0-	-112	-0-	78	1	1404	2	Y	1
						1	9				1
03	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	87	1	1351	2	Y	11
						12	9				3
*05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	137	1	2534	2	Y	10
						11	9				0
06	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	45	1	1085	2	Y	6
						7	9				1

VINSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 175722		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 9104 - 10502	
01	3100 N	2289	-0-	-811	3829	114	1	2175	2	Y	-0-
02	2900 N	1903	-0-	-997	2832	100	1	1803	2	Y	-0-
03	3100 N	2644	-0-	-456	2376	141	1	2501	2	Y	2
						2	9				2
04	3000 N	2175	-0-	-825	1551	131	1	2037	2	Y	6
						7	9				2
05	3100 N	2418	-0-	-682	869	124	1	2291	2	Y	3
						3	9				2
06	3000 N	2171	-0-	-829	40	86	1	2081	2	Y	4
						4	9				1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211												
BOOTH-FREEMAN			WELL #: 6		RRCID -> 176284		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9200 - 10643				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	28		2	1	25	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 176444		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9180 - 10514				
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		111	1	2151	2	Y	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-		47	1	842	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-		46	1	822	2	Y	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-		48	1	751	2	Y	3	1	1	2
							3	9							
*05	775 N	775	-0-	-0-	-0-		40	1	733	2	Y	2	1	0	2 1 1
							2	9							
06	750 N	700	-0-	-50	-0-		28	1	670	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
RAIDER GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 176464		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 10672		PERF. 9156 - 10514				
01	2294 X	763	-0-	-1531	-0-		37	1	726	2	Y	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		119	1	2132	2	Y	1			1
							1	9							
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		139	1	2462	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		80	1	1245	2	Y	6	2	1	5
							7	9							
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		100	1	1855	2	Y	3	2	0	3 1 3
							3	9							
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		81	1	1967	2	Y	4	1	0	4 1 2
							4	9							
TANNER, SE GU			WELL #: 4		RRCID -> 176529		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 10437 - 10702				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 176758		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 9082 - 10449				
01	2387 N	2351	-0-	-36	-0-		118	1	2233	2	Y	-0-			-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		121	1	2187	2	Y	1			1
							1	9							
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		114	1	2032	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2280 N	1766	-0-	-514	-0-		106	1	1654	2	Y	5	1	1	4
							6	9							
05	2480 N	1646	-0-	-834	-0-		84	1	1559	2	Y	3	2	0	3 1 2
							3	9							
06	2070 N	1557	-0-	-513	-0-		62	1	1491	2	Y	4	1	0	3 1 2
							4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	64	1	1203	2	Y	-0-					1
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1211	2	Y	-0-					1
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	2	Y	2	2	1			1
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1173	2	Y	3	2	1			2
*05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	69	1	1279	2	Y	3	1	0	2	1	2
06	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	47	1	1146	2	Y	1	1	0	1	1	1

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

01	2795 N	2031	-0-	-764	-0-	102	1	1928	2	Y	1	18	1			2
02	2378 N	2079	-0-	-299	-0-	109	1	1970	2	Y	-0-					2
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	2025	2	Y	1	1	1			2
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	132	1	2050	2	Y	6	1	1			7
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	124	1	2286	2	Y	3	2	0	3	1	5
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	87	1	2100	2	Y	4	1	0	4	1	4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

01	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	75	1	1423	2	Y	1					15
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2	Y	-0-					15
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	89	1	1582	2	Y	8	4	1			19
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1376	2	Y	4	1	1			22
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1535	2	Y	3	2	0	2	1	21
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	63	1	1522	2	Y	4	1	0	3	1	21

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

01	2201 N	2177	-0-	-24	-0-	110	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	2030 N	1940	-0-	-90	-0-	102	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	109	1	1930	2	Y	1	1	1			-0-
04	2100 N	1855	-0-	-245	-0-	112	1	1735	2	Y	7	2	1			5
05	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	102	1	1884	2	Y	4	2	0	4	1	3
06	1980 N	1664	-0-	-316	-0-	66	1	1594	2	Y	4	1	0	4	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177376		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177520		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498								
01	1085 N	995	-0-	-90	-0-	50	1	945	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	972	2	Y	1	1	1			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	60	1	928	2	Y	3	1	1			2
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	Y	1	1	0	1	1	1
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	36	1	859	2	Y	2	1	0	1	1	1
						2	9									

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177537		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436								
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	638 N	590	-0-	-48	-0-	31	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	1					1
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	2	1	0	1	1	1
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

GRAY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177774		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 177849		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10450 - 10663								
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178203		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	10	-0-	10	14	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1	-0-	1	15	1	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178522		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3441 X	2613	-0-	-828	-0-	131	1	2481	2	Y	1	1	1
02	2900 X	2658	-0-	-242	-0-	140	1	2518	2	Y	-0-		1
03	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	161	1	2863	2	Y	3	3	1
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	186	1	2897	2	Y	9	3	1
*05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	154	1	2847	2	Y	5	3	0
06	2940 X	2734	-0-	-206	-0-	108	1	2618	2	Y	7	2	0
						8	9				6	1	3

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 178523		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 179018		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179056		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492					
01	3100 N	2273	-0-	-827	1319	116	1	2157	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	2303	-0-	-597	722	121	1	2182	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2532	-0-	-568	154	135	1	2396	2	Y	1	1	1
04	2410 N	2256	-0-	-154	-0-	136	1	2112	2	Y	7	2	1
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	127	1	2343	2	Y	3	2	0
06	2400 N	2124	-0-	-276	-0-	84	1	2036	2	Y	4	1	0
						4	9				4	1	2

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 179095		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646					
01	2387 N	1980	-0-	-407	-0-	101	1	1879	2	Y	-0-		1
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	124	1	2234	2	Y	-0-		1
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	Y	6	7	1
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	127	1	1982	2	Y	7	2	1
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	110	1	2034	2	Y	2	2	0
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	101	1	2454	2	Y	5	1	0
						6	9				4	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS II LLC																					
TURNER GAS UNIT																					
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 102211																					
WELL #: 10 RRCID -> 179360												COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9128 - 10478					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-				
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-				
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-				
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	1					1				
							1	9													
05		155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					1				
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					1				

RAIDER GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 179704		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9162 - 10460	
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	116	1	2192	2	Y	-0-	2	1			2				
02		2407 N	2085	-0-	-322	-0-	109	1	1975	2	Y	1					3				
							1	9													
03		2511 N	2046	-0-	-465	-0-	108	1	1924	2	Y	13	13	1			3				
							14	9													
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	136	1	2122	2	Y	6	4	1			5				
							7	9													
*05		2232 N	2034	-0-	-198	-0-	104	1	1926	2	Y	4	2	0	4	1	3				
							4	9													
06		1980 N	1873	-0-	-107	-0-	74	1	1795	2	Y	4	1	0	4	1	2				
							4	9													

RAIDER GAS UNIT												WELL #: 11		RRCID -> 179906		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9212 - 10520	
01		2325 X	2290	-0-	-35	-0-	115	1	2175	2	Y	-0-	1	1			1				
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	107	1	1930	2	Y	-0-					1				
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	125	1	2221	2	Y	5	5	1			1				
							6	9													
04		2220 N	2020	-0-	-200	-0-	122	1	1889	2	Y	8	3	1			6				
							9	9													
*05		2170 N	1917	-0-	-253	-0-	98	1	1813	2	Y	5	2	0	5	1	4				
							6	9													
06		2280 N	1676	-0-	-604	-0-	66	1	1603	2	Y	6	1	0	6	1	3				
							7	9													

CUNNINGHAM "A"												WELL #: 8		RRCID -> 180239		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10336 - 10618	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

KANGERGA GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 180483		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9222 - 10568	
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-				
02		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-				
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
GRAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181028		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9090 - 10444					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	89	1	1672	2	Y	-0-				-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	84	1	1519	2	Y	-0-				-0-
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	92	1	1633	2	Y	1	1	1		-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	111	1	1723	2	Y	5	1	1		4
05	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	85	1	1564	2	Y	2	2	0	2	2
06	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	58	1	1414	2	Y	4	1	0	3	2
						4	9								
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 182029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9930 - 10584			
01	1333 N	955	-0-	-378	-0-	48	1	907	2	Y	-0-				-0-
02	1247 N	467	-0-	-780	-0-	24	1	443	2	Y	-0-				-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
05	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-				-0-
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 182030		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9722 - 10462					
01	2046 N	1220	-0-	-826	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	1885 N	1078	-0-	-807	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-				-0-
03	1519 N	1174	-0-	-345	-0-	63	1	1110	2	Y	1	1	1		-0-
04	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	63	1	973	2	Y	3	1	1		2
*05	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	52	1	969	2	Y	2	1	0	2	1
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	61	1	1472	2	Y	4	1	0	3	1
						4	9								
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 182641		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9296 - 10706					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 6		RRCID -> 182869		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9670 - 10378					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
TGNR EAST TEXAS II LLC												
OVERTON GAS UNIT												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 102211												
WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	102	1	1932	2	Y	-0-	-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	104	1	1872	2	Y	1	1
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1969	2	Y	2	2 1
04	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	1944	2	8	9	Y	7	3 1
05	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2056	2	3	9	Y	3	2 0
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2087	2	12	9	Y	11	1 0 4 1 9 1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT												
WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOOTH-FREEMAN												
WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TERRELL GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460												
01	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	106	1	2016	2	Y	-0-	1 1
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	1	2
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2162	2	Y	6	6 1
04	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	123	1	1906	2	Y	6	3 1
*05	2356 N	2148	-0-	-208	-0-	110	1	2034	2	Y	4	2 0 4 1
06	2220 N	1890	-0-	-330	-0-	75	1	1811	2	Y	4	1 0 4 1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 10		RRCID -> 186312		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	76	1 1422 2	Y	-0-		-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1 1334 2	Y	1		1
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	85	1 1503 2	Y	12	1 1 11 8	1
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	101	1 1567 2	Y	4	2 1	3
*05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	84	1 1545 2	Y	3	2 0 2 1	2
06	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	50	1 1215 2	Y	2	1 0 2 1	1

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 186326		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 9		RRCID -> 186949		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542			
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	172	1 3234 2	Y	7	4 8	42
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	169	1 3054 2	Y	3	3 8	42
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	182	1 3223 2	Y	5	1 1 4 8	42
04	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	178	1 2774 2	Y	9	2 1	49
*05	3441 X	3121	-0-	-320	-0-	160	1 2955 2	Y	5	3 0 5 1	46
06	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	109	1 2626 2	Y	7	2 0 6 1	45

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187433		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188362		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608			
01	2294 N	1889	-0-	-405	-0-	95	1 1794 2	Y	-0-		14
02	2001 N	1683	-0-	-318	-0-	88	1 1594 2	Y	1		15
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1 1950 2	Y	6	4 1	17
04	1830 N	1729	-0-	-101	-0-	104	1 1619 2	Y	5	2 1	20
05	1798 N	1661	-0-	-137	-0-	85	1 1573 2	Y	3	2 0 2 1	19
06	2010 N	1536	-0-	-474	-0-	61	1 1471 2	Y	4	1 0 3 1	19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

01	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	139	1	1680	2	Y	4			9
						4	9							
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	1			10
						1	9							
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	141	1	1669	2	Y	-0-			10
*04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			10
*05	1798 N	1191	-0-	-607	-0-	61	1	1128	2	Y	2	2	0	10
						2	9							
*06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	91	1	2212	2	Y	3	1	0	12
						3	9							

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1135	-0-	-83	-0-	60	1	1075	2	Y	-0-			-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	70	1	1087	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	61	1	1120	2	Y	1	1	0	1
						1	9							
06	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	42	1	1019	2	Y	3	1	0	1
						3	9							

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

01	1643 N	1230	-0-	-413	-0-	62	1	1168	2	Y	-0-	1	1	2
02	1537 N	1400	-0-	-137	-0-	74	1	1325	2	Y	1			3
						1	9							
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	2	Y	8	9	1	2
						9	9							
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
05	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	73	1	1345	2	Y	1	1	0	1
						1	9							
06	1530 N	1241	-0-	-289	-0-	49	1	1189	2	Y	3	1	0	1
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	70	1	1312	2	Y	-0-	2	1	2
02	1392 N	1092	-0-	-300	-0-	57	1	1034	2	Y	1			3
						1	9							
03	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	74	1	1317	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	86	1	1335	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
*05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1353	2	Y	3	2	0	2 1 2
						3	9							
06	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	49	1	1191	2	Y	3	1	0	3 1 1
						3	9							

PEPPER, E. H. GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684														
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1552	2	Y	-0-			6
02	1537 N	1487	-0-	-50	-0-	78	1	1409	2	Y	-0-			6
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	Y	1	1	1	6
						1	9							
04	1590 N	1000	-0-	-590	-0-	60	1	937	2	Y	3	1	1	8
						3	9							
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	99	1	1825	2	Y	1	1	0	1 1 7
						1	9							
06	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	55	1	1337	2	Y	3	1	0	2 1 7
						3	9							

BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592														
01	992 N	894	-0-	-98	-0-	45	1	849	2	Y	-0-			-0-
02	899 N	641	-0-	-258	-0-	34	1	607	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	705	-0-	-194	-0-	38	1	667	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	607	-0-	-263	-0-	37	1	568	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	Y	2	1	0	1 1 1
						2	9							
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	708	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704														
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	929	2	Y	-0-			-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1	1384	2	Y	-0-			-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	106	1	1648	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	2	Y	1	1	0	1 1 1
						1	9							
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	87	1	2096	2	Y	4	1	0	3 1 1
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 203806		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10847		PERF.10268 - 10746				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205255		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10398 - 10666				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 205259		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9060 - 10320				
01	2790 X	2691	-0-	-99	-0-	137	1	2554	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2871 X	2838	-0-	-33	-0-	149	1	2688	2	Y	1			1
						1	9							
03	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	149	1	2642	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2970 X	2609	-0-	-361	-0-	157	1	2443	2	Y	8	2	1	6
						9	9							
*05	3038 X	2535	-0-	-503	-0-	130	1	2401	2	Y	4	3	0	4 1 3
						4	9							
06	2940 X	2315	-0-	-625	-0-	92	1	2217	2	Y	5	1	0	5 1 2
						6	9							

NORRIS, N.C.		WELL #: 8		RRCID -> 206235		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9320 - 10738				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 206349		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9530 - 10840				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 206975		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10034 - 10734				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	707	-0-	707	707	43	1	664	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	707					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC DEADMON "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3	RRCID -> 207606	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9016 - 10467					
01	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	355 1 41 9	1247 2	Y	37	98 1	10
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	382 1 6 9	1241 2	Y	5	5 8	10
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	435 1 4 9	1308 2	Y	4	4 8	10
04	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	345 1	1170 2	Y	-0-		10
05	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	375 1	1030 2	Y	-0-		10
06	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	682 1	655 2	Y	-0-		10
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8	RRCID -> 207819	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 10119 - 10682					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURTON, J. L. GAS UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 210005	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9270 - 10558					
01	3100 N	2153	-0-	-947	4490	107 1	2046 2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	2324	-0-	-576	3914	122 1	2202 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2379	-0-	-721	3193	127 1	2251 2	Y	1	1 1	-0-
04	3000 N	2129	-0-	-871	2322	128 1 8 9	1993 2	Y	7	2 1	5
*05	3100 N	1790	-0-	-1310	1012	92 1 3 9	1695 2	Y	3	2 0	4 1
06	2853 N	1841	-0-	-1012	-0-	73 1 6 9	1762 2	Y	5	1 0	4 1
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 210579	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9292 - 10566					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOON GU 1		WELL #: 7	RRCID -> 210610	COMPL. DATE 01/31/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9886 - 10672					
01	527 N	307	-0-	-220	-0-	15 1	292 2	Y	-0-		-0-
02	493 X	194	-0-	-299	-0-	10 1	184 2	Y	-0-		-0-
03	527 X	254	-0-	-273	-0-	13 1	241 2	Y	-0-		-0-
04	510 X	416	-0-	-94	-0-	25 1	391 2	Y	-0-		-0-
*05	527 X	450	-0-	-77	-0-	23 1	427 2	Y	-0-		-0-
06	300 X	14	-0-	-286	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
TOON GU 1		WELL #: 6	RRCID -> 210612	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 10765	PERF. 9796 - 10604					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211										
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 210615		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1		WELL #:		8		RRCID -> 211633		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1		WELL #:		9		RRCID -> 212734		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 10088 - 10866				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #:		12		RRCID -> 213451		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647				
01	1426 N	967	-0-	-459	-0-	48	1	919	2	Y	-0-			-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1377	2	Y	-0-			-0-
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	84	1	1493	2	Y	-0-			-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	84	1	1308	2	Y	4	1	1	3
						4	9							
05	1550 N	1019	-0-	-531	-0-	52	1	966	2	Y	1	1	0	2
						1	9							1
06	1530 N	729	-0-	-801	-0-	29	1	698	2	Y	2	1	0	1
						2	9							1

TURNER GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 214823		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589				
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	99	1	1852	2	Y	-0-			-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	Y	1			1
						1	9							
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	2	Y	6	4	1	3
						7	9							
04	1890 N	1798	-0-	-92	-0-	108	1	1684	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
*05	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	92	1	1701	2	Y	3	2	0	3
						3	9							1
06	1830 N	1552	-0-	-278	-0-	61	1	1487	2	Y	4	1	0	3
						4	9							1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	73	1	1370	2	Y	1	1	1			1
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	2	Y	-0-					1
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	Y	4	4	1			1
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	72	1	1113	2	Y	3	2	1			2
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	1	1	0	1	1	1
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	2	Y	4	1	0	3	1	1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

01	2108 N	1923	-0-	-185	-0-	148	1	1771	2	Y	4					8
02	1914 N	1904	-0-	-10	-0-	145	1	1758	2	Y	1					9
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1809	2	Y	1					10
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	19	1	1			28
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	109	1	2008	2	Y	3	2	0	3	1	26
*06	3000 N	3384	-0-	384	384	134	1	3250	2	Y	-0-	1	0			25

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					153
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	399	1	1415	2	Y	5	5	8			18
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	388	1	1299	2	Y	3	3	8			18
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	416	1	1330	2	Y	-0-					18
04	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	345	1	1170	2	Y	-0-					18
05	1643 N	820	-0-	-823	-0-	219	1	601	2	Y	-0-					18
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 216613		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9218 - 10604						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	2325 N	2143	-0-	-182	-0-	108 1	2035 2	Y	-0-			-0-				
02	2088 N	2022	-0-	-66	-0-	106 1	1916 2	Y	-0-			-0-				
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	115 1	2048 2	Y	1	1 1		-0-				
04	2070 N	1956	-0-	-114	-0-	118 1	1832 2	Y	5	1 1		4				
*05	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	110 1	2036 2	Y	3	2 0	3 1	2				
06	2100 N	1895	-0-	-205	-0-	75 1	1816 2	Y	4	1 0	3 1	2				
						4 9										
FORBUS ESTATE GAS UNIT												WELL #: 10	RRCID -> 217110	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL DEPTH 10845	PERF. 9915 - 10639
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
MITCHELL												WELL #: 1	RRCID -> 217219	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10336 - 10958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
TOON GU 1												WELL #: 11	RRCID -> 217222	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10466 - 10670
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1												WELL #: 4	RRCID -> 217266	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10502 - 11076
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189		Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		Y	-0-			-0-				
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1												WELL #: 5	RRCID -> 217268	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 10903	PERF. 9602 - 11002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	217270	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10212	- 11052				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	217497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10492	- 10756				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

TANNER, SE GU		WELL #:		8	RRCID ->	217850	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10027	- 10711				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

TOON GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	217877	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10762	- 10977				
01	2449 N	1930	-0-	-519	-0-	98	1	1832	2	Y	-0-		-0-			
02	2175 N	1656	-0-	-519	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-		-0-			
03	2356 N	1739	-0-	-617	-0-	93	1	1645	2	Y	1	1	-0-			
						1	9									
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2355	2	Y	6	1	1	5		
						7	9									
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	109	1	2013	2	Y	3	3	0	3	1	2
						3	9									
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	76	1	1834	2	Y	4	1	0	3	1	2
						4	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	218343	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	10861	PERF.10540	- 10750				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	218586	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10548	- 10758				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-			-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	663	-0-	-81	-0-	35	1	628	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	653	-0-	-157	-0-	39	1	613	2	Y	1			1
						1	9							
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	97	1	1799	2	Y	-0-			1
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	47	1	1143	2	Y	3	1 0	2 1	1
						3	9							

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

01	806 N	563	-0-	-243	-0-	28	1	535	2	Y	-0-	1 1		1
02	754 N	523	-0-	-231	-0-	27	1	496	2	Y	-0-			1
03	651 N	451	-0-	-200	-0-	24	1	424	2	Y	3	3 1		1
						3	9							
04	540 N	398	-0-	-142	-0-	24	1	373	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
05	558 N	423	-0-	-135	-0-	22	1	401	2	Y	-0-	1 1		-0-
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	15	1	356	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

01	3162 X	2993	-0-	-169	-0-	227	1	2766	2	Y	-0-			-0-
02	2900 X	2769	-0-	-131	-0-	209	1	2560	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	226	1	2683	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2537	-0-	-463	-0-	153	1	2375	2	Y	8	3 1		5
						9	9							
05	3007 X	2186	-0-	-821	-0-	112	1	2071	2	Y	3	3 0	3 1	2
						3	9							
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	176	1	4257	2	Y	10	2 0	7 1	3
						11	9							

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	51	1	942	2	Y	-0-			-0-
02	1044 N	884	-0-	-160	-0-	46	1	838	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	913	-0-	-172	-0-	49	1	864	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	53	1	830	2	Y	3	1 1		2
						3	9							
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	48	1	880	2	Y	1	1 0	1 1	1
						1	9							
06	870 N	782	-0-	-88	-0-	31	1	750	2	Y	1	1 1		1
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
TGNR EAST TEXAS II LLC															
TOON GU 1															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
//CONT.// 102211															
WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615															
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	Y	-0-			-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	-0-	100	1	1777	2	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
04	1890 N	1719	-0-	-171	-0-	-0-	104	1	1609	2	Y	5	1 1		4
							6	9							
05	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	-0-	93	1	1717	2	Y	2	2 0	2 1	2
							2	9							
06	1830 N	1661	-0-	-169	-0-	-0-	66	1	1591	2	Y	4	1 0	3 1	2
							4	9							

PEPPER, E. H. GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601															
01	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	-0-	106	1	1988	2	Y	-0-			23
02	2001 N	1937	-0-	-64	-0-	-0-	102	1	1835	2	Y	-0-			23
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	2	Y	1	1 1		23
							1	9							
04	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	-0-	119	1	1848	2	Y	6	1 1		28
							7	9							
05	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	-0-	104	1	1920	2	Y	23	2 0	3 1	46
							25	9							
06	2010 N	1697	-0-	-313	-0-	-0-	67	1	1622	2	Y	7	1 0	3 1	49
							8	9							

BENNETT, LINNVILLE UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554															
01	3100 N	2249	-0-	-851	-0-	33	113	1	2136	2	Y	-0-			1
02	2378 N	2025	-0-	-353	-0-	-0-	106	1	1919	2	Y	-0-			1
03	2449 N	2053	-0-	-396	-0-	-0-	109	1	1941	2	Y	3	4 1		-0-
							3	9							
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2353	2	Y	6	1 1		5
							7	9							
*05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2260	2	Y	3	3 0	3 1	2
							3	9							
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1978	2	Y	5	1 0	4 1	2
							6	9							

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228831		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9325 - 10609	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 9		RRCID -> 230571		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 9286 - 10664	
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	75	1	1423	2	Y	2
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	3
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	2	Y	2
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	83	1	1287	2	Y	3
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	68	1	1255	2	Y	2
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	52	1	1263	2	Y	1

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 16		RRCID -> 233350		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 12427		PERF. 9175 - 12352	
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	Y	-0-
02	1479 N	1431	-0-	-48	-0-	75	1	1356	2	Y	-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	113	1	1763	2	Y	4
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	107	1	1984	2	Y	2
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	72	1	1739	2	Y	2

TOON GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 234108		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9358 - 10688	
01	3100 N	2576	-0-	-524	4766	129	1	2447	2	Y	-0-
02	2900 N	1452	-0-	-1448	3318	76	1	1376	2	Y	-0-
03	3100 N	2549	-0-	-551	2767	135	1	2406	2	Y	2
04	3000 N	1970	-0-	-1030	1737	119	1	1844	2	Y	5
*05	3100 N	2276	-0-	-824	913	117	1	2155	2	Y	3
06	3000 N	2686	-0-	-314	599	106	1	2574	2	Y	2

DEADMON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 234662		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9001 - 10461	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	202	1	666	2	Y	10
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	217	1	691	2	Y	10
03	899 N	867	-0-	-32	-0-	219	1	648	2	Y	10
04	870 N	625	-0-	-245	-0-	142	1	483	2	Y	10
05	961 N	543	-0-	-418	-0-	145	1	398	2	Y	10
06	840 N	561	-0-	-279	-0-	286	1	275	2	Y	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
NORRIS, N.C.		WELL #: 10		RRCID -> 234953		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9289 - 10679						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 235645		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10823		PERF. 9276 - 10608						
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1682 N	1677	-0-	-5	-0-	88	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	95	1	1694	2	Y	-0-					-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	126	1	1958	2	Y	5	1	1			4
05	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	83	1	1532	2	Y	2	2	0	2	1	2
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	73	1	1759	2	Y	4	1	0	3	1	2

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235770		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10703		PERF. 9240 - 10577						
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	19	1	293	2	Y	1					1
*05	372 N	193	-0-	-179	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					1
*06	360 N	169	-0-	-191	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					1

VINSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 236054		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9114 - 10445						
01	3100 N	2477	-0-	-623	-0-	4897	125	2352	2	Y	-0-					1
02	2900 N	2382	-0-	-518	-0-	4379	125	2257	2	Y	-0-					1
03	3100 N	3047	-0-	-53	-0-	4326	162	2882	2	Y	3	3	1			1
04	3000 N	3502	-0-	502	-0-	4828	211	3281	2	Y	9	3	1			7
*05	3100 N	4319	-0-	1219	-0-	6047	221	4090	2	Y	7	4	0	5	1	5
06	3000 N	2193	-0-	-807	-0-	5240	87	2100	2	Y	5	2	0	5	1	3

TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 237400		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10743		PERF. 9243 - 10562						
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	88	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	Y	1					1
03	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	97	1	1727	2	Y	1	1	1			1
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	114	1	1767	2	Y	5	2	1			4
*05	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	94	1	1732	2	Y	3	2	0	3	1	2
06	1770 N	1320	-0-	-450	-0-	52	1	1264	2	Y	4	1	0	3	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1562	2	Y	-0-			27
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	85	1	1536	2	Y	-0-			27
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	91	1	1618	2	Y	-0-			27
04	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	88	1	1361	2	Y	4	1	1	30
						4	9							
05	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	81	1	1505	2	Y	13	2	0	39
						14	9							
06	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	59	1	1419	2	Y	4	1	0	40
						4	9							
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940														
01	11377 X	11369	-0-	-8	-0-	567	1	10671	2	Y	119	169	1	77
						131	9							
02	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	550	1	9912	2	Y	120			197
						132	9							
03	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	592	1	10507	2	Y	111	205	1	103
						122	9							
04	10740 X	10642	-0-	-98	-0-	634	1	9855	2	Y	139	25	1	217
						153	9							
*05	11098 X	10386	-0-	-712	-0-	527	1	9740	2	Y	108	11	0	119
						119	9							
06	10740 X	9554	-0-	-1186	-0-	373	1	9025	2	Y	142	6	0	196
						156	9							
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846														
01	11005 X	8367	-0-	-2638	-0-	408	1	7900	2	Y	54	163	1	77
						59	9							
02	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	536	1	9665	2	Y	185	183	1	79
						204	9							
03	10757 X	10747	-0-	-10	-0-	569	1	10098	2	Y	73	29	1	123
						80	9							
*04	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	724	1	11248	2	Y	-0-	28	1	95
*05	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	662	1	12240	2	Y	-0-	31	1	64
06	10440 X	10210	-0-	-230	-0-	392	1	9489	2	Y	299	6	0	157
						329	9							
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078														
01	27249 X	24958	-0-	-2291	-0-	155	1	24766	2	N	34	5	1	131
						37	9							
02	24824 X	23233	-0-	-1591	-0-	145	1	22958	2	N	118	181	1	65
						130	9							
03	26257 X	24612	-0-	-1645	-0-	155	1	24399	2	N	53	57	1	61
						58	9							
*04	24870 X	23463	-0-	-1407	-0-	150	1	23313	2	N	-0-			61
*05	25358 X	24104	-0-	-1254	-0-	155	1	23949	2	N	-0-			61
*06	24150 X	22055	-0-	-2095	-0-	150	1	21905	2	N	-0-			61

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
FORBUS-MALONEY GU		WELL #: 3H		RRCID ->	286958	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	11053 - 16011		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	21049 X	18512	-0-	-2537	-0-	18461	2	51 9	N	46	194 1	65	
02	18821 X	17985	-0-	-836	-0-	17937	2	48 9	N	44	2 8	107	
03	19623 X	19279	-0-	-344	-0-	19207	2	72 9	N	65	23 1	147	
04	18780 X	18656	-0-	-124	-0-	150	1	18491 2	N	14	19 1	142	
						15	9						
05	19375 X	19038	-0-	-337	-0-	115	1	18923 2	N	-0-		142	
06	18660 X	18316	-0-	-344	-0-	150	1	18053 2	N	103	178 1	67	
						113	9						

R.D. BENNETT GU		WELL #: 1H		RRCID ->	287978	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	10876 - 15266		
01	16802 X	16213	-0-	-589	-0-	819	1	15384 2	N	9	4 1	60	
						10	9						
02	15718 X	14815	-0-	-903	-0-	778	1	14034 2	N	3	2 8	61	
						3	9						
03	16089 X	15468	-0-	-621	-0-	824	1	14636 2	N	7	8 1	60	
						8	9						
04	15690 X	14573	-0-	-1117	-0-	881	1	13692 2	N	-0-	11 1	49	
*05	16213 X	14725	-0-	-1488	-0-	756	1	13969 2	N	-0-	16 0	17	
*06	15690 X	13677	-0-	-2013	-0-	543	1	13132 2	N	2	8 0	11	
						2	9						

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID ->		085857		COMPL. DATE		11/20/1979		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767	
YANDLE, W.A. ESTATE		WELL #: 1											
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		144	
02	406 N	286	-0-	-120	-0-	286	2		N	-0-		144	
03	434 N	184	-0-	-250	-0-	184	2		N	-0-		144	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		144	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		144	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		144	

YANDLE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID ->	089517	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10508 - 10747		
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-		40	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		40	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		40	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		40	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		40	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		40	

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #: 1		RRCID ->	096509	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10172 - 10398		
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		122	
02	551 N	519	-0-	-32	-0-	519	3		N	-0-		122	
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		122	
04	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	3		N	-0-		122	
05	558 N	17	-0-	-541	-0-	17	3		N	-0-		122	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	1		123	

PORTER		WELL #: 1		RRCID ->	111463	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9298 - 9470		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412								
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					232
02	203 N	201	-0-	-2	-0-					N	-0-					232
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					232
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					232
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					232
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244								
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-					12
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					12
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 224198		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815								
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					78
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					78
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					78
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					78
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					78
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					78

LATHAM		WELL #: 1		RRCID -> 225454		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584								
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					71
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					71
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					76
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					76
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					76
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					76

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406							
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF. 9188 - 10649
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9282 - 10702
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2				61
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-						61
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2				61
04	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2				61
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				61
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						61

PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10412 - 10676
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2				141
02	1566 N	1500	-0-	-66	-0-	1500	2				141
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8	9		148
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-						148
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2077	2	13	9		160
06	1530 N	780	-0-	-750	-0-	780	2				160

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9190 - 10692
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF. 9196 - 10740
01	372 X	224	-0-	-148	-0-	224	2				89
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						89
03	403 N	100	-0-	-303	-0-	100	2				89
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2				89
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				89
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230858	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10406 - 10614
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230989	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9507 - 10858
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						34
02	290 X	17	-0-	-273	-0-	17	2				34
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						34
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						34
05	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2				34
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2				34

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.										//CONT.// 106406							
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 231591		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

TIMBERLAKE -A-										WELL #: 5		RRCID -> 235446		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				180	
02	1189 N	1104	-0-	-85	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				180	
03	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				180	
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					N	-0-				180	
05	1178 N	978	-0-	-200	-0-	-0-	978	2			N	-0-				180	
06	1110 N	360	-0-	-750	-0-	-0-	360	2			N	-0-				180	

HOLT GAS UNIT										WELL #: 101		RRCID -> 236002		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004	
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3	35	9	N	32				78	
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3	12	9	N	11	1	8		88	
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3	24	9	N	22				110	
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3	25	9	N	23				133	
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3	21	9	N	19	1	8		151	
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3	15	9	N	14	1	8		164	

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1										WELL #: 12		RRCID -> 239108		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-				8	
02	1015 N	814	-0-	-201	-0-	-0-	814	2			Y	-0-				8	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-				8	
04	690 N	4	-0-	-686	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				8	
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-				8	
06	810 N	115	-0-	-695	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				8	

WEAVER-KIDD										WELL #: 1		RRCID -> 243946		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1										WELL #: 11		RRCID -> 244863		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778	
01	31 X	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-	
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
CHISOS, LTD.				149421											
BOOTH-FREEMAN			WELL #:	2	RRCID ->	076642	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9202 - 10635			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	874	-0-	-56	-0-	44	1	830	2	N	-0-			150
02		870 N	771	-0-	-99	-0-	40	1	731	2	N	-0-			150
03		1085 N	932	-0-	-153	-0-	50	1	882	2	N	-0-			150
04		840 N	753	-0-	-87	-0-	46	1	707	2	N	-0-			150
05		837 N	807	-0-	-30	-0-	42	1	765	2	N	-0-			150
06		900 N	676	-0-	-224	-0-	27	1	649	2	N	-0-			150
PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	077539	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9236 - 10626			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	103634	COMPL. DATE	02/17/1992	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9194 - 10607			
01		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	140	1	2605	2	Y	-0-			34
02		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	130	1	2335	2	Y	-0-			34
03		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	148	1	2629	2	Y	-0-			34
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	160	1	2476	2	Y	-0-			34
05		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	140	1	2592	2	Y	-0-			34
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	107	1	2581	2	Y	-0-			34
BOOTH-FREEMAN			WELL #:	3	RRCID ->	106989	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	10236 - 10561			
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	N	-0-			20
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	2	N	-0-			20
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	N	-0-			20
04		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	2	N	-0-			20
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	N	-0-			20
06		1080 N	1011	-0-	-69	-0-	40	1	971	2	N	-0-			20
PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	110207	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9141 - 10594			
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	996	2	Y	-0-			46
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	Y	-0-			46
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	Y	-0-			46
04		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	62	1	954	2	Y	-0-			46
05		1085 N	922	-0-	-163	-0-	47	1	875	2	Y	-0-			46
06		930 N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	2	Y	-0-			46
BOOTH-FREEMAN			WELL #:	4	RRCID ->	113294	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9150 - 10590			
01		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	56	1	1052	2	N	-0-			59
02		1131 N	1068	-0-	-63	-0-	56	1	1012	2	N	-0-			59
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	N	-0-			59
04		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	62	1	970	2	N	-0-			59
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	61	1	1144	2	N	-0-			59
06		1140 N	980	-0-	-160	-0-	39	1	941	2	N	-0-			59
BOOTH-FREEMAN			WELL #:	5	RRCID ->	116830	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	9282 - 10633			
01		2604 N	2350	-0-	-254	-0-	119	1	2231	2	N	-0-			153
02		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	129	1	2314	2	N	-0-			153
03		2666 N	2323	-0-	-343	-0-	124	1	2199	2	N	-0-			153
04		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	140	1	2176	2	N	-0-			153
05		2604 N	2390	-0-	-214	-0-	122	1	2268	2	N	-0-			153
06		2250 N	2215	-0-	-35	-0-	88	1	2127	2	N	-0-			153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421											
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	71 1	1365 2	Y	-0-	43
02		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	117 1	2113 2	Y	-0-	43
03		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	131 1	2322 2	Y	-0-	43
04		3000 N	3321	-0-	321	321	201 1	3120 2	Y	-0-	43
05		3100 N	3532	-0-	432	753	181 1	3351 2	Y	-0-	43
06		3000 N	2785	-0-	-215	538	111 1	2674 2	Y	-0-	43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163											
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	3 1	189 2	Y	-0-	-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	4 1	218 2	Y	-0-	-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 1	180 2	Y	-0-	-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	3 1	169 2	Y	-0-	-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 1	187 2	Y	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088											
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	1
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	1
03	14B	DENY	31	-0-	31	31	1 1	30 2	Y	-0-	1
04		61 N	30	-0-	-31	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	1
05		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y	-0-	1
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088											
01		310 N	172	-0-	-138	-0-	3 1	169 2	Y	-0-	-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	3 1	175 2	Y	-0-	-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	4 1	247 2	Y	-0-	-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	247 2	Y	-0-	-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	3 1	245 2	Y	-0-	-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	4 1	367 2	Y	-0-	-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476											
01		3596 X	3161	-0-	-435	-0-	161 1	3000 2	Y	-0-	45
02		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	154 1	2778 2	Y	-0-	45
03		3503 X	3171	-0-	-332	-0-	169 1	3002 2	Y	-0-	45
04		3390 X	2911	-0-	-479	-0-	176 1	2735 2	Y	-0-	45
05		3162 X	2963	-0-	-199	-0-	152 1	2811 2	Y	-0-	45
06		3060 X	2723	-0-	-337	-0-	108 1	2615 2	Y	-0-	45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345											
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	37 1	104 2	N	-0-	154
02		638 N	126	-0-	-512	-0-	28 1	98 2	N	-0-	154
03		217 N	61	-0-	-156	-0-	15 1	46 2	N	-0-	154
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	219 1	742 2	N	-0-	154
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	346 1	950 2	N	-0-	154
*06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	83 1	79 2	N	-0-	154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421															
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE			M	PROD	AMT			BALANCE
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	Y	-0-				23
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	Y	-0-				23
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	Y	-0-				23
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	Y	-0-				23
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	35	1	637	2	Y	-0-				23
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	24	1	565	2	Y	-0-				23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116															
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	38	1	2651	2	Y	-0-				126
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	41	1	2693	2	Y	-0-				126
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	40	1	2991	2	Y	-0-				126
04	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	41	1	2957	2	Y	-0-				126
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	34	1	2626	2	Y	-0-				126
06	2550 N	1155	-0-	-1395	-0-	30	1	1125	2	Y	-0-				126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515															
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-				170
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-				170
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-				170
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				170
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				170
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-				170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083															
01	1643 X	1058	-0-	-585	-0-	17	1	1041	2	Y	-0-				145
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	18	1	992	2	Y	-0-				145
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	26	1	1646	2	Y	-0-				145
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	24	1	1611	2	Y	-0-				145
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	20	1	1491	2	Y	-0-				145
06	1620 N	1176	-0-	-444	-0-	15	1	1161	2	Y	-0-				145

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099															
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	2	Y	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	1	1	76	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	2	Y	-0-				-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085															
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	5	1	257	2	Y	-0-				-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	Y	-0-				-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	2	Y	-0-				-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	396	2	Y	-0-				-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	132	-0-	-258	-0-	2	1	130	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. TERRELL GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. TERRELL GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141627	COMPL. DATE 05/16/1992	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9522	- 10160	

01	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	65 1	1214 2	Y	-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	63 1	1131 2	Y	-0-
03	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	67 1	1185 2	Y	-0-
04	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	62 1	971 2	Y	-0-
05	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	58 1	1071 2	Y	-0-
06	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	41 1	993 2	Y	-0-

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142289	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8758	- 10107	

01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	15 1	849 2	Y	-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	10 1	567 2	Y	-0-
03	1302 N	980	-0-	-322	-0-	15 1	965 2	Y	-0-
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	11 1	747 2	Y	-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	17 1	1240 2	Y	-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	16 1	1210 2	Y	-0-

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 144496	COMPL. DATE 02/19/1993	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8731	- 10092	

01	1829 X	1307	-0-	-522	-0-	22 1	1285 2	Y	-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	23 1	1229 2	Y	-0-
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	10 1	696 2	Y	-0-
04	1260 N	934	-0-	-326	-0-	14 1	920 2	Y	-0-
05	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	16 1	1122 2	Y	-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	24 1	1821 2	Y	-0-

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 12		RRCID -> 144663	COMPL. DATE 02/26/1993	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9068	- 9835	

01	1178 N	767	-0-	-411	-0-	13 1	754 2	Y	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	12 1	656 2	Y	-0-
03	1240 N	869	-0-	-371	-0-	13 1	856 2	Y	-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	13 1	897 2	Y	-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	13 1	960 2	Y	-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	11 1	837 2	Y	-0-

RUDMAN		WELL #: 2		RRCID -> 144675	COMPL. DATE 02/26/1993	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 8718	- 9828	

01	155 N	129	-0-	-26	-0-	1 1	128 2	Y	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	119 2	Y	-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2 1	180 2	Y	-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	1 1	85 2	Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144832	COMPL. DATE 02/15/1993	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 9411	- 10392	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144835	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9132	- 10222	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421															
RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	Y	-0-				9
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-				9
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-				9
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-				9
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				9
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-				9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096															
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	2	Y	-0-				19
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-				19
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-				19
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	2	1	121	2	Y	-0-				19
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	Y	-0-				19
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-				19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094															
01	589 N	356	-0-	-233	-0-	5	1	351	2	Y	-0-				32
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	Y	-0-				32
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	5	1	422	2	Y	-0-				32
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	6	1	484	2	Y	-0-				32
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	467	2	Y	-0-				32
06	420 N	178	-0-	-242	-0-	5	1	173	2	Y	-0-				32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105															
01	434 N	330	-0-	-104	-0-	5	1	325	2	Y	-0-				9
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	Y	-0-				9
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-				9
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	5	1	412	2	Y	-0-				9
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	7	1	600	2	Y	-0-				9
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	Y	-0-				9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083															
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	2	Y	-0-				35
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	22	1	1418	2	Y	-0-				35
03	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	24	1	1794	2	Y	-0-				35
04	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	17	1	1266	2	Y	-0-				35
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	25	1	1936	2	Y	-0-				35
06	1770 N	793	-0-	-977	-0-	21	1	772	2	Y	-0-				35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109															
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-				15
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				15
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-				15
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-				15
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-				15
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	Y	-0-				15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854															
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-				5
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-				5
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-				5
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	Y	-0-				5
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-				5
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-				5

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #: 9	RRCID -> 145828	COMPL. DATE 05/29/1993	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8772	- 10104							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	8	1	567	2	Y	-0-	12		
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-	12		
03	558 N	424	-0-	-134	-0-	6	1	418	2	Y	-0-	12		
04	570 N	468	-0-	-102	-0-	6	1	462	2	Y	-0-	12		
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	8	1	593	2	Y	-0-	12		
06	420 N	132	-0-	-288	-0-	3	1	129	2	Y	-0-	12		

RUDMAN		WELL #: 8	RRCID -> 145831	COMPL. DATE 05/09/1993	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8750	- 10110							
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	4	1	290	2	Y	-0-	19		
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	2	Y	-0-	19		
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	4	1	283	2	Y	-0-	19		
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	3	1	235	2	Y	-0-	19		
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	3	1	243	2	Y	-0-	19		
06	270 N	85	-0-	-185	-0-	2	1	83	2	Y	-0-	19		

WEINER SWD		WELL #: 1	RRCID -> 147828	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2934	- 3306							
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 1	RRCID -> 198824	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9936	- 10164							
01	558 X	54	-0-	-504	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	1	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	581	2	Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	3	3	1	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	1	1	1	-0-
05	372 N	149	-0-	-223	-0-	1	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	37	-0-	-203	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2	RRCID -> 198965	COMPL. DATE 11/29/2003	TOTAL DEPTH 10292	PERF. 9881	- 10122							
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	53	1	2436	2	Y	29	29	1	-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	32	9							-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	47	1	1920	2	Y	-0-			-0-
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	2	Y	26	26	1	-0-
05	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	29	9							-0-
06	2250 N	939	-0-	-1311	-0-	55	1	2444	2	Y	28	28	1	-0-
						31	9							-0-
						50	1	1980	2	Y	-0-			-0-
						48	1	891	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. SABINE RIVER STATE LEASE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	25 1	1163 2	Y	14	14 1		-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	15 9						-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	19 1	770 2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	805	-0-	-365	-0-	21 1	889 2	Y	10	10 1		-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	11 9						-0-
06	900 N	240	-0-	-660	-0-	18 1	777 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						-0-
						24 1	930 2	Y	-0-			-0-
						12 1	228 2	Y	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC CHRISTIAN, C.O.		170038		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392			
		WELL #: 1		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-			110
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			110
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			110
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	452 3	9 9	Y	8			118
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 3	1 9	Y	1			119
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			119
RUST ESTATE 1		WELL #: 1		RRCID -> 098172		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157			
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		Y	-0-			-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		Y	-0-			-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		Y	-0-			-0-
06	1500 N	335	-0-	-1165	-0-	335 3		Y	-0-			-0-
RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157			
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242			
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-			-0-
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983			TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232			
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		Y	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-	36	
02	406 N	388	-0-	-18	-0-	388	3	Y	-0-	36	
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	Y	-0-	36	
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3	Y	-0-	36	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-	36	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-	36	

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896			
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	36	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	36	
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	36	
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	36	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	36	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	36	

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907			
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	36	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	36	
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	36	
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	36	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	N	2	38	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	38	

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 109190		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922			
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-	100	
02	406 N	388	-0-	-18	-0-	388	3	N	-0-	100	
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-	100	
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-	100	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	100	
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0- 79 1	21	

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 109876		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877			
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-	71	
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218	3	N	-0-	71	
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-	71	
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3	N	-0-	71	
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-	71	
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	N	-0-	71	

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 1		RRCID -> 111132		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962			
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3	N	-0-	28	
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	28	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	28	
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	28	
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-	28	
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	28	

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174			
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	Y	-0-	-0-	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	Y	-0-	-0-	
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	Y	-0-	-0-	
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3	Y	-0-	-0-	
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-	-0-	
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	3	Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078		
01	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3	Y	-0-	-0-
02	1392 N	1378	-0-	-14	-0-	1378	3	Y	-0-	-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	Y	-0-	-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	Y	-0-	-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	Y	-0-	-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	Y	-0-	-0-

SHAW UNIT 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228		
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	Y	-0-	-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	Y	-0-	-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	Y	-0-	-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	Y	-0-	-0-
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	Y	-0-	-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646		
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	28
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-	28
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	28
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	86	3	9 9 Y	8	36
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1 9 Y	1	37
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	Y	-0-	37

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465		
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	Y	-0-	32
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-	32
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-	32
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	211	3	8 9 Y	7	39
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1 9 Y	1	40
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-	40

RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442		
01	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	3	N	-0-	17
02	232 N	193	-0-	-39	-0-	193	3	N	-0-	17
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-	17
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	17
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	17
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940		
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	25
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	25
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-	25
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	25
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	25
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	25

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 155253		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891		
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	577 3		N	-0-	21
02	551 N	492	-0-	-59	-0-	492 3		N	-0-	21
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 3		N	-0-	21
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3		N	-0-	21
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-	21
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	21

SHAW UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 170899		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134		
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3		Y	-0-	-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	476 3		Y	-0-	-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-	-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-	-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-	-0-

SHAW UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-
03	310 N	123	-0-	-187	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	155 3		Y	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 175073		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880		
01	868 N	588	-0-	-280	-0-	588 3		Y	-0-	36
02	580 N	494	-0-	-86	-0-	494 3		Y	-0-	36
03	651 N	470	-0-	-181	-0-	470 3		Y	-0-	36
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3		Y	-0-	36
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-	36
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-	36

SHAW UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 176907		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550		
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	-0-	-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-	-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-	-0-
04	660 N	455	-0-	-205	-0-	455 3		Y	-0-	-0-
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3		Y	-0-	-0-
06	660 N	359	-0-	-301	-0-	359 3		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 178885		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	806 N	621	-0-	-185	-0-	602 3	19 9	Y	17	13 1	24
02	667 N	488	-0-	-179	-0-	475 3	13 9	Y	12	25 1	11
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	607 3	19 9	Y	17		28
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	549 3	14 9	Y	13	25 1	16
05	527 N	353	-0-	-174	-0-	342 3	11 9	Y	10	12 1	14
06	600 N	376	-0-	-224	-0-	364 3	12 9	Y	11		25

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 179203		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117			
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-		-0-
02	1189 N	1139	-0-	-50	-0-	1139 3		Y	-0-		-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		Y	-0-		-0-
04	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	1300 3		Y	-0-		-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-		-0-
06	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1195 3		Y	-0-		-0-

RUST ESTATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 179366		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060			
01	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2927 3	14 9	Y	13	11 1	20
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2384 3	11 9	Y	10	21 1	9
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2721 3	17 9	Y	15		24
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2721 3	12 9	Y	11	21 1	14
05	3100 N	3117	-0-	17	17	3107 3	10 9	Y	9	11 1	12
06	2589 N	2572	-0-	-17	-0-	2562 3	10 9	Y	9		21

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028			
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1870 3	8 9	Y	7	6 1	10
02	1247 N	1143	-0-	-104	-0-	1136 3	7 9	Y	6	11 1	5
03	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1338 3	8 9	Y	7		12
04	1830 N	1005	-0-	-825	-0-	998 3	7 9	Y	6	11 1	7
05	1209 N	926	-0-	-283	-0-	922 3	4 9	Y	4	5 1	6
06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1261 3	6 9	Y	5		11

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128			
01	930 N	482	-0-	-448	-0-	482 3		Y	-0-		-0-
02	638 N	414	-0-	-224	-0-	414 3		Y	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-		-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
06	570 N	451	-0-	-119	-0-	451 3		Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188			
01	1643 N	748	-0-	-895	-0-	683 3	65 9	Y	59	47 1	85
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1577 3	47 9	Y	43	89 1	39
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1323 3	66 9	Y	60		99
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	847 3	52 9	Y	47	88 1	58
05	1736 N	933	-0-	-803	-0-	896 3	37 9	Y	34	44 1	48
06	1350 N	733	-0-	-617	-0-	689 3	44 9	Y	40		88

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	180566	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8782 - 10182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	181023	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10023 - 10275			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #:		9	RRCID ->	182123	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9048 - 10319			
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2668	3	29	9	Y	26	21	1		37
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2337	3	21	9	Y	19	39	1		17
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1239	3	30	9	Y	27				44
04	1950 N	1263	-0-	-687	-0-	1240	3	23	9	Y	21	39	1		26
05	2015 N	1303	-0-	-712	-0-	1286	3	17	9	Y	15	20	1		21
06	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1181	3	20	9	Y	18				39

HOPKINS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	182878	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10130 - 10374			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	183178	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10259 - 10464			
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-				-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-				-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-				-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-				-0-
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-				-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-				-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	183903	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9902 - 10156			
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	844	3	19	9	Y	17	13	1		24
02	1247 N	414	-0-	-833	-0-	401	3	13	9	Y	12	25	1		11
03	899 N	713	-0-	-186	-0-	694	3	19	9	Y	17				28
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1207	3	14	9	Y	13	25	1		16
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	553	3	11	9	Y	10	12	1		14
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	894	3	12	9	Y	11				25

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		6	RRCID ->	186404	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9084 - 9229			
01	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	3			Y	-0-				88
02	464 N	123	-0-	-341	-0-	117	3	6	9	Y	5				93
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-				93
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	Y	7				100
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1				101
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-				101

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794								
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					23
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					23
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					23
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					23
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					23
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					23
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650								
01	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	1510	3	4	9	N	4					87
02	1276 N	1024	-0-	-252	-0-	1024	3			N	-0-					87
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					87
04	1470 N	1223	-0-	-247	-0-	1223	3			N	-0-					87
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					87
06	1680 N	1489	-0-	-191	-0-	1489	3			N	-0-					87
SHAW UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028								
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	51	3	24	9	Y	22	17	1			31
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	57	3	17	9	Y	15	32	1			14
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	120	3	24	9	Y	22					36
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	105	3	19	9	Y	17	32	1			21
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	140	3	13	9	Y	12	16	1			17
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	42	3	17	9	Y	15					32
SHAW UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-	82
02	638 N	550	-0-	-88	-0-	550 3		Y	-0-	82
03	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3		Y	-0-	82
04	630 N	486	-0-	-144	-0-	478 3	8 9	Y	7	89
05	589 N	188	-0-	-401	-0-	187 3	1 9	Y	1	90
06	600 N	134	-0-	-466	-0-	134 3		Y	-0-	90

SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		Y	-0-	-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	65
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75 3		Y	-0-	65
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	65
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	99 3	9 9	Y	8	73
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	73
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	41 3	1 9	Y	1	74

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656		
01	1519 N	959	-0-	-560	-0-	959 3		N	-0-	57
02	1595 N	1284	-0-	-311	-0-	1284 3		N	-0-	57
03	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296 3		N	-0-	57
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-	57
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1660 3	9 9	N	8	65
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1553 3	2 9	N	2	67

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606		
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-	25
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-	25
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-	25
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	400 3	9 9	Y	8	33
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-	33
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	33

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		Y	-0-	88
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	748 3	4 9	Y	4	92
03	806 N	701	-0-	-105	-0-	701 3		Y	-0-	92
04	780 N	695	-0-	-85	-0-	672 3	23 9	Y	21	113
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	757 3		Y	-0-	113
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	638 3	11 9	Y	10	123

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-	23
02	580 N	545	-0-	-35	-0-	545 3		Y	-0-	23
03	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3		Y	-0-	23
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	465 3	9 9	Y	8	31
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	586 3	1 9	Y	1	32
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-	32

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460		
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	72
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-	72
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-	72
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	480 3	8 9	Y	7	79
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 3	1 9	Y	1	80
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	80

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	206
02	522 N	361	-0-	-161	-0-	361 3		N	-0-	206
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 3		N	-0-	206
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3		N	-0-	206
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	206
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	395 3	62 9	N	56 182 1	80

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898		
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-	83
02	116 N	68	-0-	-48	-0-	68 3		N	-0-	83
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-	83
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	83
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	83
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-	83

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	33
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	33
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-	33
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	33
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	33
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95

SHAW UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8795 - 10152				
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2472	3	21	9	Y	19	15	1		27
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2339	3	15	9	Y	14	29	1		12
03	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2405	3	22	9	Y	20				32
04	2370	N	1795	-0-	-575	-0-	1778	3	17	9	Y	15	28	1		19
05	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2385	3	11	9	Y	10	14	1		15
06	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	2245	3	14	9	Y	13				28

SHAW UNIT 2				WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 8798 - 10261				
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1397	3	21	9	Y	19	15	1		27
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	3	15	9	Y	14	29	1		12
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	1243	3	22	9	Y	20				32
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	3	17	9	Y	15	28	1		19
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	3	11	9	Y	10	14	1		15
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1277	3	14	9	Y	13				28

SHAW UNIT 3				WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8922 - 10252				
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-				-0-
02	435	N	345	-0-	-90	-0-	345	3			Y	-0-				-0-
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-				-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-				-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-				-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, C.O.				WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9117 - 10494				
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-				107
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-				107
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			Y	-0-				107
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9				116
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			Y	-0-				116
06	660	N	324	-0-	-336	-0-	324	3			Y	-0-				116

HEMUS-REDGRAVE				WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10780 - 11060				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.				WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10645 - 10946				
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-				42
02	232	N	157	-0-	-75	-0-	157	3			N	-0-				42
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-				42
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				42
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				42
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				42

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	307	-0-	-127	-0-	307 3	N	-0-		143
02	406 N	251	-0-	-155	-0-	251 3	N	-0-		143
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		143
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		143
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		143
06	540 N	459	-0-	-81	-0-	459 3	N	-0-		143

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	-0-		118
02	319 N	272	-0-	-47	-0-	272 3	Y	-0-		118
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-		118
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	288 3	10 9 Y	9		127
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	253 3	1 9 Y	1		128
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393 3	2 9 Y	2	103 1	27

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 231774		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		81
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173 3	N	-0-		81
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 3	2 9 N	2		83
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3	N	-0-		83
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		83
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3	N	-0-		83

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 231818		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		40
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		40
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		40
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		40
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		40
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		40

JAMESON, ANGUS		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512		
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 3	N	-0-		105
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		105
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		105
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		105
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0-		105
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		105

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142		
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	Y	-0-		-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	Y	-0-		-0-
03	961 N	702	-0-	-259	-0-	702 3	Y	-0-		-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	Y	-0-		-0-
05	806 N	719	-0-	-87	-0-	719 3	Y	-0-		-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	Y	-0-		-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996		
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 3	N	-0-		45
02	522 N	498	-0-	-24	-0-	498 3	N	-0-		45
03	558 N	450	-0-	-108	-0-	450 3	N	-0-		45
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421 3	N	-0-		45
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 3	N	-0-		45
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	417 3	N	-0-		45

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
ETHERIDGE		WELL #:		3	RRCID ->	232099	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9971 - 10226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-			-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	233031	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9975 - 10594		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

CHRISTIAN, C. O.		WELL #:		12	RRCID ->	233404	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9117 - 10498		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			30
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			Y	-0-			30
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			30
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	21	3	9	9	Y	8			38
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1			39
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			39

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233696	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9886 - 10130		
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
06	420 N	67	-0-	-353	-0-	67	3			Y	-0-			-0-

SHAW UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	234506	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8810 - 10216		
01	1178 N	794	-0-	-384	-0-	794	3			Y	-0-			-0-
02	986 N	565	-0-	-421	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
03	868 N	730	-0-	-138	-0-	730	3			Y	-0-			-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-			-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-			-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	234837	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8838 - 10201		
01	2077 N	1636	-0-	-441	-0-	1636	3			Y	-0-			-0-
02	2175 N	1695	-0-	-480	-0-	1695	3			Y	-0-			-0-
03	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	1935	3			Y	-0-			-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-			-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-			-0-
06	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			Y	-0-			-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	235771	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	8892 - 10204		
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	576	3	39	9	Y	35	28	1	51
02	696 N	468	-0-	-228	-0-	439	3	29	9	Y	26	54	1	23
03	651 N	490	-0-	-161	-0-	449	3	41	9	Y	37			60
04	600 N	426	-0-	-174	-0-	395	3	31	9	Y	28	53	1	35
05	496 N	397	-0-	-99	-0-	374	3	23	9	Y	21	27	1	29
06	480 N	372	-0-	-108	-0-	346	3	26	9	Y	24			53

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JAMESON, ANGUS		WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518								
01	992 N	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					131
02	957 N	514	-0-	-443	-0-	514	3			N	-0-					131
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					131
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					131
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					131
06	1020 N	737	-0-	-283	-0-	737	3			N	-0-					131

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 086849		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940								
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 1														
01	1550 N	1096	-0-	-454	-0-	1096	2			N	-0-					66
02	1160 N	1085	-0-	-75	-0-	1085	2			N	-0-					66
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					66
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					66
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					66
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					66

DORSEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 091226		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730								
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10	634	-0-	634	-0-	634	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10	399	-0-	399	-0-	1033	2			Y	-0-					18
04	DLQ G-10	208	-0-	208	-0-	1241	2			Y	-0-					18
05	DLQ G-10	353	-0-	353	-0-	1594	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10	415	-0-	415	-0-	2009	2	1	9	Y	1					19

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097656		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395								
01	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717											
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099234	COMPL. DATE	04/16/1982	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10532 - 10712				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2		Y	-0-				26
02	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	211	2		Y	-0-				26
03	DLQ	G-10	539	-0-	539	750	539	2		Y	-0-				26
04	DLQ	G-10	508	-0-	508	1258	508	2		Y	-0-				26
05	DLQ	G-10	234	-0-	234	1492	234	2		Y	-0-				26
06	DLQ	G-10	221	-0-	221	1713	221	2		Y	-0-				26

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	102490	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 9212 - 10408				
01		2294 N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2		N	-0-				35
02		2175 N	1565	-0-	-610	-0-	1565	2		N	-0-				35
03		2046 N	1415	-0-	-631	-0-	1415	2		N	-0-				35
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-				35
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-				35
*06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-				35

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	102966	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10447 - 10727				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103658	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10623 - 10892				
01		403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2		Y	-0-				33
02	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	395	2		Y	-0-				33
03	DLQ	G-10	353	-0-	353	748	353	2		Y	-0-				33
04	DLQ	G-10	270	-0-	270	1018	270	2		Y	-0-				33
05	DLQ	G-10	335	-0-	335	1353	335	2		Y	-0-				33
06	DLQ	G-10	207	-0-	207	1560	207	2		Y	-0-				33

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129557	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10471 - 10752				
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-				26
02	DLQ	G-10	1335	-0-	1335	1335	1335	2		Y	-0-				26
03	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	2713	1378	2		Y	-0-				26
04	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	4134	1421	2		Y	-0-				26
05	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	5887	1753	2		Y	-0-				26
06	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	7594	1707	2		Y	-0-				26

SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	153265	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.10416 - 9112				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		4 L	RRCID ->	153344	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9422 - 10395				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1323 2	8 9	9 9	N	7	42
02		1682 N	808	-0-	-874	-0-	799 2	9 9	9 9	N	8	50
03		1302 N	919	-0-	-383	-0-	910 2	9 9	9 9	N	8	58
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-	58
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1310 2	9 9	9 9	N	8	66
*06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058 2	2 9	2 9	N	2	68

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464												
01		899 N	701	-0-	-198	-0-	701 2			N	-0-	79
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2			N	-0-	79
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-	79
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-	79
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-	79
*06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-	79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930												
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			Y	-0-	32
02	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	1223	1223 2			Y	-0-	32
03	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	2343	1120 2			Y	-0-	32
04	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	3442	1099 2			Y	-0-	32
05	DLQ	G-10	989	-0-	989	4431	989 2			Y	-0-	32
06	DLQ	G-10	919	-0-	919	5350	919 2			Y	-0-	32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386												
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2			Y	-0-	94
02	DLQ	G-10	818	-0-	818	818	818 2			Y	-0-	94
03	DLQ	G-10	731	-0-	731	1549	731 2			Y	-0-	94
04	DLQ	G-10	708	-0-	708	2257	708 2			Y	-0-	94
05	DLQ	G-10	746	-0-	746	3003	746 2			Y	-0-	94
06	DLQ	G-10	705	-0-	705	3708	705 2			Y	-0-	94

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428												
01		1178 N	904	-0-	-274	-0-	904 2			Y	-0-	37
02	DLQ	G-10	714	-0-	714	714	714 2			Y	-0-	37
03	DLQ	G-10	671	-0-	671	1385	671 2			Y	-0-	37
04	DLQ	G-10	569	-0-	569	1954	569 2			Y	-0-	37
05	DLQ	G-10	995	-0-	995	2949	995 2			Y	-0-	37
06	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	4065	1116 2			Y	-0-	37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425												
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-	117
02		464 N	430	-0-	-34	-0-	430 2			N	-0-	117
03		496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2			N	-0-	117
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-	117
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-	117
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-	117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717											
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	165476	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	11110	PERF. 9564 - 11029				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	527 N	275	-0-	-252	-0-			275	2		Y	-0-			315
02	DLQ G-10	351	-0-	351	351			351	2		Y	-0-			315
03	DLQ G-10	405	-0-	405	756			405	2		Y	-0-			315
04	DLQ G-10	379	-0-	379	1135			379	2		Y	-0-			315
05	DLQ G-10	404	-0-	404	1539			404	2		Y	-0-			315
06	DLQ G-10	423	-0-	423	1962			423	2		Y	-0-			315
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	165477	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9170 - 10627				
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-			1717	2		Y	-0-			97
02	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627			1627	2		Y	-0-			97
03	DLQ G-10	1915	-0-	1915	3542			1915	2		Y	-0-			97
04	DLQ G-10	1998	-0-	1998	5540			1998	2		Y	-0-			97
05	DLQ G-10	2029	-0-	2029	7569			2029	2		Y	-0-			97
06	3000 N	1788	-0-	-1212	6357			1788	2		Y	-0-			97
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	165896	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	11282	PERF. 9764 - 11197				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SHELTON		WELL #:		2	RRCID ->	167092	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 9010 - 10358				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	169217	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10722 - 9596				
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24	2		Y	-0-			13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
04	DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740			1740	2		Y	-0-			13
05	DLQ G-10	42	-0-	42	1782			42	2		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	18	-0-	18	1800			18	2		Y	-0-			13
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173433	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10524 - 10716				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			26
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178181	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10180 - 10700				
01	558 N	273	-0-	-285	-0-			273	2		Y	-0-			26
02	DLQ G-10	80	-0-	80	80			80	2		Y	-0-			26
03	DLQ G-10	423	-0-	423	503			423	2		Y	-0-			26
04	DLQ G-10	50	-0-	50	553			50	2		Y	-0-			26
05	DLQ G-10	45	-0-	45	598			45	2		Y	-0-			26
*06	644 N	46	-0-	-598	-0-			46	2		Y	-0-			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		107
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780												
01		1085 N	672	-0-	-413	-0-	672	2	Y	-0-		31
02	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	1105	1105	2	Y	-0-		31
03	DLQ	G-10	748	-0-	748	1853	748	2	Y	-0-		31
04	DLQ	G-10	596	-0-	596	2449	596	2	Y	-0-		31
05	DLQ	G-10	521	-0-	521	2970	521	2	Y	-0-		31
06		3000 N	463	-0-	-2537	433	461	2	Y	2		33
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759												
01		899 N	489	-0-	-410	-0-	489	2	Y	-0-		31
02	DLQ	G-10	920	-0-	920	920	920	2	Y	-0-		31
03	DLQ	G-10	1423	-0-	1423	2343	1423	2	Y	-0-		31
04	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	3490	1147	2	Y	-0-		31
05	DLQ	G-10	1357	-0-	1357	4847	1357	2	Y	-0-		31
06		3000 N	1277	-0-	-1723	3124	1273	2	Y	4		35
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764												
01		186 X	63	-0-	-123	-0-	63	2	Y	-0-		36
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	2	Y	-0-		36
03	DLQ	G-10	33	-0-	33	85	33	2	Y	-0-		36
04	DLQ	G-10	44	-0-	44	129	44	2	Y	-0-		36
05	DLQ	G-10	56	-0-	56	185	56	2	Y	-0-		36
*06		256 N	71	-0-	-185	-0-	71	2	Y	-0-		36
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704												
01		1023 N	527	-0-	-496	-0-	527	2	Y	-0-		12
02	DLQ	G-10	810	-0-	810	810	810	2	Y	-0-		12
03	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	2153	1343	2	Y	-0-		12
04	DLQ	G-10	478	-0-	478	2631	478	2	Y	-0-		12
05	DLQ	G-10	813	-0-	813	3444	813	2	Y	-0-		12
06		3000 N	475	-0-	-2525	919	473	2	Y	2		14
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768												
01		1426 N	693	-0-	-733	-0-	693	2	Y	-0-		12
02	DLQ	G-10	678	-0-	678	678	678	2	Y	-0-		12
03	DLQ	G-10	501	-0-	501	1179	501	2	Y	-0-		12
04	DLQ	G-10	568	-0-	568	1747	568	2	Y	-0-		12
05	DLQ	G-10	697	-0-	697	2444	697	2	Y	-0-		12
06		3000 N	604	-0-	-2396	48	602	2	Y	2		14
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785												
01		1705 X	930	-0-	-775	-0-	930	2	Y	-0-		76
02	DLQ	G-10	1331	-0-	1331	1331	1331	2	Y	-0-		76
03	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	2523	1192	2	Y	-0-		76
04	DLQ	G-10	910	-0-	910	3433	910	2	Y	-0-		76
05	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	4574	1141	2	Y	-0-		76
*06		3000 N	1100	-0-	-1900	2674	1100	2	Y	-0-		76

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	Y	-0-	15	
02	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486	1486	2	Y	-0-	15	
03	DLQ G-10	1375	-0-	1375	2861	1375	2	Y	-0-	15	
04	DLQ G-10	1172	-0-	1172	4033	1172	2	Y	-0-	15	
05	DLQ G-10	1451	-0-	1451	5484	1451	2	Y	-0-	15	
*06	3000 N	1366	-0-	-1634	3850	1366	2	Y	-0-	15	

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480			
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	Y	-0-	90	
02	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2	Y	-0-	90	
03	DLQ G-10	33	-0-	33	86	33	2	Y	-0-	90	
04	DLQ G-10	44	-0-	44	130	44	2	Y	-0-	90	
05	DLQ G-10	56	-0-	56	186	56	2	Y	-0-	90	
*06	259 N	73	-0-	-186	-0-	73	2	Y	-0-	90	

BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794			
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-	6	
02	DLQ G-10	1733	-0-	1733	1733	1733	2	Y	-0-	6	
03	DLQ G-10	1522	-0-	1522	3255	1522	2	Y	-0-	6	
04	DLQ G-10	940	-0-	940	4195	940	2	Y	-0-	6	
05	DLQ G-10	1545	-0-	1545	5740	1545	2	Y	-0-	6	
06	3000 N	1321	-0-	-1679	4061	1317	2	Y	4	10	

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 211089		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	59	
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2	N	-0-	59	
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	59	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	59	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	59	
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	59	

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 213709		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464			
01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	685	-0-	685	685	685	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685	-0-		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685	-0-		Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685	-0-		Y	-0-	-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	685	-0-		Y	-0-	-0-	

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 9		RRCID -> 214067		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739			
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-	50	
02	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	2	Y	-0-	50	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	171	-0-		Y	-0-	50	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	171	-0-		Y	-0-	50	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	171	-0-		Y	-0-	50	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	171	-0-		Y	-0-	50	

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 215804		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	75	-0-	75	75		75	2		Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		75			Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		75			Y	-0-					4
06	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437																
01	620 N	523	-0-	-97	-0-		523	2		N	-0-					85
02	609 N	601	-0-	-8	-0-		601	2		N	-0-					85
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	2		N	-0-					85
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-					85
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-		554	2		N	-0-					85
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2		N	-0-					85

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894																
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2		N	-0-					52
02	348 N	117	-0-	-231	-0-		117	2		N	-0-					52
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717												
MORGAN ESTATE GU		WELL #: 2		RRCID -> 227779		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10650 - 70800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

GALLOWAY GU				WELL #: 1		RRCID -> 227868		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10551 - 10894		
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			20
02	435 N	353	-0-	-82	-0-	353	2			N	-0-			20
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

COLE				WELL #: 1		RRCID -> 228131		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9354 - 10843		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

GALLOWAY GU				WELL #: 2		RRCID -> 229181		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11012		PERF. N/A		
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			95
02	870 N	173	-0-	-697	-0-	173	2			N	-0-			95
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

WILSON GU1				WELL #: 2		RRCID -> 229183		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10990		PERF. N/A		
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			40
02	DLQ G-10	353	-0-	353	-0-	353	2			Y	-0-			40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	353				Y	-0-			40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	353				Y	-0-			40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	353				Y	-0-			40
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	353				Y	-0-			40

LEFT CENTER				WELL #: 1		RRCID -> 231745		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11107		PERF.10643 - 10994		
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-			33
02	DLQ G-10	255	-0-	255	-0-	255	2			Y	-0-			33
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	255				Y	-0-			33
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	255				Y	-0-			33
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	255				Y	-0-			33
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	255				Y	-0-			33

WILSON GU1				WELL #: 3		RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10604 - 10897		
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			70
02	812 N	353	-0-	-459	-0-	353	2			N	-0-			70
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	535	-0-	-674	-0-	535	2		Y	-0-			199
02	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	2		Y	-0-			199
03	DLQ G-10	728	-0-	728	-0-	744	2		Y	-0-			199
04	DLQ G-10	289	-0-	289	-0-	1033	2		Y	-0-			199
05	DLQ G-10	398	-0-	398	-0-	1431	2		Y	-0-			199
*06	2044 N	613	-0-	-1431	-0-	613	2		Y	-0-			199

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943													
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			49
02	1421 N	408	-0-	-1013	-0-	408	2		N	-0-			49
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888													
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			85
02	754 N	353	-0-	-401	-0-	353	2		N	-0-			85
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888													
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			178
02	986 N	353	-0-	-633	-0-	353	2		N	-0-			178
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-			178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952													
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			58
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			58
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			58
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			58
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			58
06	1020 N	828	-0-	-192	-0-	828	2		N	-0-			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

01	620 X	3	-0-	-617	-0-	3	2			N	-0-			57
02	29 X	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			57
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			35
02	377 N	48	-0-	-329	-0-	48	2			N	-0-			35
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			8
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-		140
02	DLQ	G-10	798	-0-	798	798	798 2		Y	-0-		140
03	DLQ	G-10	647	-0-	647	1445	647 2		Y	-0-		140
04	DLQ	G-10	612	-0-	612	2057	612 2		Y	-0-		140
05	DLQ	G-10	628	-0-	628	2685	628 2		Y	-0-		140
06		3000 N	671	-0-	-2329	356	671 2		Y	-0-		140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416												
01		1302 N	990	-0-	-312	-0-	990 2		N	-0-		56
02		1276 N	789	-0-	-487	-0-	789 2		N	-0-		56
03		1116 N	695	-0-	-421	-0-	695 2		N	-0-		56
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		56
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		56
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404												
01		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2		N	-0-		330
02		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381 2		N	-0-	93 1	237
03		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5234 2	83 9	N	75	103 1	209
04		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4509 2	47 9	N	43		252
05		3844 X	2883	-0-	-961	-0-	2800 2	83 9	N	75		327
06		3720 X	2068	-0-	-1652	-0-	2058 2	10 9	N	9	107 1	229

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436												
01		837 N	666	-0-	-171	-0-	666 2		Y	-0-		8
02	DLQ	G-10	661	-0-	661	661	661 2		Y	-0-		8
03	DLQ	G-10	751	-0-	751	1412	751 2		Y	-0-		8
04	DLQ	G-10	806	-0-	806	2218	806 2		Y	-0-		8
05	DLQ	G-10	843	-0-	843	3061	843 2		Y	-0-		8
*06		3000 N	820	-0-	-2180	881	820 2		Y	-0-		8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418												
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		111
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		111
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		111
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		111
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		111
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100												
01		465 N	40	-0-	-425	-0-	40 2		N	-0-		25
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		25
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 15		RRCID -> 250259		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	1284	-0-	-824	-0-	1284 2		Y	-0-	299
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	426 2		Y	-0-	299
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-	299
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-	299
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-	299
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-	299

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 11		RRCID -> 251214		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846		
01	1457 N	1183	-0-	-274	-0-	1183 2		Y	-0-	24
02	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	1174 2		Y	-0-	24
03	DLQ G-10	1373	-0-	1373	2547	1373 2		Y	-0-	24
04	DLQ G-10	1329	-0-	1329	3876	1329 2		Y	-0-	24
05	DLQ G-10	1354	-0-	1354	5230	1354 2		Y	-0-	24
06	3000 N	1406	-0-	-1594	3636	1406 2		Y	-0-	24

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 10		RRCID -> 251215		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSTON, E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 252009		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 27		RRCID -> 255584		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423		
01	2139 N	1885	-0-	-254	-0-	1885 2		Y	-0-	47
02	DLQ G-10	1583	-0-	1583	1583	1583 2		Y	-0-	47
03	DLQ G-10	1754	-0-	1754	3337	1754 2		Y	-0-	47
04	DLQ G-10	1629	-0-	1629	4966	1629 2		Y	-0-	47
05	DLQ G-10	1852	-0-	1852	6818	1852 2		Y	-0-	47
06	3000 N	1729	-0-	-1271	5547	1729 2		Y	-0-	47

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 26		RRCID -> 255585		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383		
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		Y	-0-	59
02	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219 2		Y	-0-	59
03	DLQ G-10	242	-0-	242	461	242 2		Y	-0-	59
04	DLQ G-10	259	-0-	259	720	259 2		Y	-0-	59
05	DLQ G-10	278	-0-	278	998	278 2		Y	-0-	59
06	1237 N	239	-0-	-998	-0-	239 2		Y	-0-	59

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 255852		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421		
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		Y	-0-	109
02	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	1095 2		Y	-0-	109
03	DLQ G-10	783	-0-	783	1878	783 2		Y	-0-	109
04	DLQ G-10	674	-0-	674	2552	674 2		Y	-0-	109
05	DLQ G-10	496	-0-	496	3048	496 2		Y	-0-	109
06	3000 N	535	-0-	-2465	583	535 2		Y	-0-	109

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 255867		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-	22
02	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	22
03	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-	22
04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	22
05	806 X	615	-0-	-191	-0-	615 2		N	-0-	22
06	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-	22

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 23		RRCID -> 256465		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448		
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-	19
02	DLQ G-10	765	-0-	765	765	765 2		Y	-0-	19
03	DLQ G-10	909	-0-	909	1674	909 2		Y	-0-	19
04	DLQ G-10	908	-0-	908	2582	908 2		Y	-0-	19
05	DLQ G-10	937	-0-	937	3519	937 2		Y	-0-	19
06	3000 N	836	-0-	-2164	1355	836 2		Y	-0-	19

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257200		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461		
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2		Y	-0-	8
02	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434 2		Y	-0-	8
03	DLQ G-10	551	-0-	551	985	551 2		Y	-0-	8
04	DLQ G-10	486	-0-	486	1471	486 2		Y	-0-	8
05	DLQ G-10	463	-0-	463	1934	463 2		Y	-0-	8
*06	2400 N	466	-0-	-1934	-0-	466 2		Y	-0-	8

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 257248		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401		
01	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	1113 2		N	-0-	117
02	1363 N	840	-0-	-523	-0-	840 2		N	-0-	117
03	1209 N	741	-0-	-468	-0-	735 2	6 9	N	5	122
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	633 2	6 9	N	5	127
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-	127
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-	127

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 257423		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257523		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257771		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621		
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
RAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	261098	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	10786	PERF.11210	- 14300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5766 X	3935	-0-	-1831	-0-	3935 2	N	-0-			281
02		5394 X	4403	-0-	-991	-0-	4403 2	N	-0-			281
03		5766 X	3669	-0-	-2097	-0-	3669 2	N	-0-			281
04		5520 X	1924	-0-	-3596	-0-	1924 2	N	-0-			281
05		5084 X	4493	-0-	-591	-0-	4493 2	N	-0-			281
06		4560 X	2511	-0-	-2049	-0-	2511 2	N	-0-			281

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:		1	RRCID ->	106957	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10478	- 10702
LAIRD C														
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	283 1	344 3	Y	14	60 1			10
							15 9							
02		609 N	576	-0-	-33	-0-	250 1	301 3	Y	23				33
							25 9							
03		651 N	624	-0-	-27	-0-	289 1	323 3	Y	11				44
							12 9							
04		630 N	584	-0-	-46	-0-	285 1	291 3	Y	7				51
							8 9							
05		620 N	557	-0-	-63	-0-	236 1	321 3	Y	-0-				51
06		600 N	560	-0-	-40	-0-	184 1	369 3	Y	6				57
							7 9							

ELLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	107431	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10500	- 10754		
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	340 1	1215 3	Y	-0-				44
02		638 N	624	-0-	-14	-0-	35 1	589 3	Y	-0-				44
03		651 N	620	-0-	-31	-0-	36 1	584 3	Y	-0-				44
04		720 N	598	-0-	-122	-0-	9 1	589 3	Y	-0-				44
05		682 N	596	-0-	-86	-0-	16 1	580 3	Y	-0-				44
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	25 1	580 3	Y	-0-				44

HOWARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107767	COMPL. DATE	09/23/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10456	- 10695		
01		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	394 1	1409 3	Y	-0-				13
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	110 1	1827 3	Y	-0-				13
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	113 1	1809 3	Y	-0-				13
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	26 1	1715 3	Y	-0-				13
05		2077 N	1605	-0-	-472	-0-	44 1	1561 3	Y	-0-				13
06		1860 N	1484	-0-	-376	-0-	60 1	1424 3	Y	-0-				13

LAIRD "C"		WELL #:		2	RRCID ->	125896	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10448	- 10655		
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	213 1	259 3	Y	7	30 1			5
							8 9							
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	223 1	267 3	Y	11				16
							12 9							
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	253 1	282 3	Y	6				22
							7 9							
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	249 1	254 3	Y	3				25
							3 9							
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	219 1	297 3	Y	-0-				25
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	166 1	331 3	Y	3				28
							3 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987												TOTAL DEPTH	10833	PERF.10487	-	10710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE				
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	322 1	1152 3	Y	-0-				11			
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	71 1	1174 3	Y	-0-				11			
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	55 1	886 3	Y	-0-				11			
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	13 1	875 3	Y	-0-				11			
05	744 N	593	-0-	-151	-0-	16 1	577 3	Y	-0-				11			
06	720 N	544	-0-	-176	-0-	22 1	522 3	Y	-0-				11			
ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987												TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553	-	10781
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	110 1	395 3	Y	-0-				21			
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	460 3	Y	-0-				21			
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30 1	480 3	Y	-0-				21			
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	8 1	499 3	Y	-0-				21			
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	14 1	505 3	Y	-0-				21			
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20 1	464 3	Y	-0-				21			
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988												TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553	-	10770
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988												TOTAL DEPTH	10900	PERF.10501	-	10763
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	137 1	491 3	Y	-0-				16			
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	39 1	645 3	Y	-0-				16			
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	42 1	679 3	Y	-0-				16			
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	11 1	687 3	Y	-0-				16			
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	20 1	706 3	Y	46				62			
06	690 N	621	-0-	-69	-0-	51 9	25 1	596 3	Y	-0-			62			
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010												TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9223	-	10246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989												TOTAL DEPTH	10900	PERF.10531	-	10740
01	1209 N	689	-0-	-520	-0-	150 1	539 3	Y	-0-				9			
02	1131 N	765	-0-	-366	-0-	43 1	722 3	Y	-0-				9			
03	1209 N	651	-0-	-558	-0-	38 1	613 3	Y	-0-				9			
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	11 1	750 3	Y	-0-				9			
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	21 1	734 3	Y	23				32			
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	25 9	25 1	591 3	Y	-0-			32			

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOWARD "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOWARD "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
		WELL #: 5		RRCID -> 132488		COMPL. DATE 10/23/1989			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10435 - 10698				
01	372 N	227	-0-	-145	-0-	50	1	177	3	Y	-0-			4		
02	348 N	313	-0-	-35	-0-	18	1	295	3	Y	-0-			4		
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	-0-			4		
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	Y	-0-			4		
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	9	1	310	3	Y	-0-			4		
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	3	Y	-0-			4		

LAIRD "C"				WELL #: 4		RRCID -> 132778		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10578 - 10765		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

LAIRD "C"				WELL #: 5		RRCID -> 155518		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10432 - 10654		
01	1519 N	989	-0-	-530	-0-	442	1	537	3	Y	9	36	1	6		
02	1189 N	876	-0-	-313	-0-	391	1	470	3	Y	14			20		
03	1147 N	935	-0-	-212	-0-	439	1	489	3	Y	6			26		
04	960 N	867	-0-	-93	-0-	427	1	436	3	Y	4			30		
05	930 N	839	-0-	-91	-0-	356	1	483	3	Y	-0-			30		
06	900 N	796	-0-	-104	-0-	264	1	528	3	Y	4			34		

LAIRD "C"				WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 9738 - 10697		
01	12	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3	2	1	2		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			7		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			9		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			11		

ELLIS ESTATE				WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10084 - 10792		
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-			1		
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	12	1	204	3	Y	-0-			1		
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-			1		
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-			1		
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	3	1	95	3	Y	-0-			1		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			1		

HOWARD "A"				WELL #: 6		RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 10850			PERF.10550 - 10672		
01	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-	605	1	2168	3	Y	-0-			16		
02	3596 X	2665	-0-	-931	-0-	152	1	2513	3	Y	-0-			16		
03	3844 X	2425	-0-	-1419	-0-	142	1	2283	3	Y	-0-			16		
04	3720 X	2185	-0-	-1535	-0-	33	1	2152	3	Y	-0-			16		
05	2945 X	2888	-0-	-57	-0-	78	1	2810	3	Y	-0-			16		
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	139	1	3282	3	Y	-0-			16		

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 220903												
HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	270 1	967 3	Y		-0-	16
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	52 1	865 3	Y		-0-	16
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	66 1	1065 3	Y		-0-	16
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	13 1	867 3	Y		-0-	16
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	24 1	875 3	Y		-0-	16
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	42 1	992 3	Y		-0-	16

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275												
01		1519 N	1415	-0-	-104	-0-	634 1	771 3	Y		9 36 1	6
02		1392 N	1348	-0-	-44	-0-	606 1	727 3	Y		14	20
03		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	684 1	763 3	Y		6	26
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	687 1	703 3	Y		4	30
05		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	600 1	816 3	Y		-0-	30
06		1410 N	1372	-0-	-38	-0-	456 1	912 3	Y		4	34

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713												
01		806 N	518	-0-	-288	-0-	113 1	405 3	Y		-0-	14
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	39 1	650 3	Y		-0-	14
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	40 1	636 3	Y		-0-	14
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	10 1	673 3	Y		-0-	14
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	19 1	675 3	Y		46	60
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	51 9	606 3	Y		-0-	60

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662												
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	56 1	200 3	Y		-0-	4
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	Y		-0-	4
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 3	Y		-0-	4
04		120 N	32	-0-	-88	-0-	32 3		Y		-0-	4
05		124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3		Y		-0-	4
06		120 N	63	-0-	-57	-0-	3 1	60 3	Y		-0-	4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716												
01		558 N	270	-0-	-288	-0-	59 1	211 3	Y		-0-	1
02		464 N	269	-0-	-195	-0-	15 1	254 3	Y		-0-	1
03		465 N	280	-0-	-185	-0-	16 1	264 3	Y		-0-	1
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	4 1	246 3	Y		-0-	1
05		279 N	251	-0-	-28	-0-	7 1	244 3	Y		-0-	1
06		270 N	22	-0-	-248	-0-	1 1	21 3	Y		-0-	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAIRD "C"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	17360	X	16428	-0-	-932	-0-	1274	1	15113	3	N	37	176	1		76
02	16240	X	13709	-0-	-2531	-0-	1212	1	12445	3	N	47				123
03	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	1693	1	16031	3	N	49				172
04	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	1552	1	15085	3	N	7				179
05	16430	X	15766	-0-	-664	-0-	1620	1	14115	3	N	28	145	1		62
06	17190	X	16152	-0-	-1038	-0-	369	1	15741	3	N	38				100

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284782	COMPL. DATE		05/16/2018	TOTAL DEPTH		10700	PERF.10882		-	20223
01	33015	X	31680	-0-	-1335	-0-	7399	1	24272	3	N	8				162
02	30276	X	28657	-0-	-1619	-0-	2206	1	26312	3	N	126	180	1		108
03	31930	X	30640	-0-	-1290	-0-	2466	1	28130	3	N	40				148
04	30900	X	28849	-0-	-2051	-0-	1114	1	27735	3	N	-0-				148
05	31930	X	30395	-0-	-1535	-0-	1518	1	28855	3	N	20				168
06	30660	X	28263	-0-	-2397	-0-	1812	1	26449	3	N	2				170

JONES-LINER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284857	COMPL. DATE		05/07/2018	TOTAL DEPTH		10813	PERF.11075		-	17409
01	21545	X	20146	-0-	-1399	-0-	5659	1	14155	3	N	302	162	1		279
02	20155	X	18391	-0-	-1764	-0-	4908	1	13028	3	N	414	506	1		187
03	21359	X	19197	-0-	-2162	-0-	5303	1	13554	3	N	309	332	1		164
04	20670	X	18341	-0-	-2329	-0-	5216	1	12818	3	N	279	333	1		110
05	21235	X	18629	-0-	-2606	-0-	4867	1	13337	3	N	386	349	1		147
06	19500	X	17323	-0-	-2177	-0-	2100	1	14952	3	N	246	346	1		47

JONES-LINER (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	286070	COMPL. DATE		11/29/2018	TOTAL DEPTH		10833	PERF.11052		-	19324
01	27435	X	24303	-0-	-3132	-0-	6859	1	17158	3	N	260	338	1		257
02	24418	X	22841	-0-	-1577	-0-	6126	1	16260	3	N	414	481	1		190
03	25761	X	24278	-0-	-1483	-0-	6709	1	17148	3	N	383	515	1		58
04	24660	X	23189	-0-	-1471	-0-	6597	1	16211	3	N	346	346	1		58
05	25482	X	23843	-0-	-1639	-0-	6242	1	17108	3	N	448	344	1		162
06	23640	X	21994	-0-	-1646	-0-	2666	1	18987	3	N	310	359	1		113

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
BALDWIN HEIRS CV		WELL #:		1	RRCID ->	230844	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	9716 - 9899			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
GILLIAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078595	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	10529	PERF.	10284 - 10426			
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	24	1	653	2	Y	-0-				-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	21	1	578	2	Y	-0-				-0-
04	660 N	184	-0-	-476	-0-	8	1	176	2	Y	-0-				-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	Y	-0-				-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	Y	-0-				-0-

FREEMAN, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	082609	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10322 - 10543			
01	1054 N	998	-0-	-56	-0-	30	1	968	2	Y	-0-				108
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	2	Y	-0-				108
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	Y	-0-				108
04	960 N	337	-0-	-623	-0-	11	1	326	2	Y	-0-				108
05	1116 N	924	-0-	-192	-0-	26	1	898	2	Y	-0-				108
06	990 N	796	-0-	-194	-0-	22	1	771	2	Y	-0-	3			111

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	086579	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9022 - 10693			
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	Y	-0-				4
02	493 N	283	-0-	-210	-0-	12	1	271	2	Y	-0-				4
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	2	Y	-0-				4
04	660 N	133	-0-	-527	-0-	5	1	128	2	Y	-0-				4
05	310 N	161	-0-	-149	-0-	8	1	153	2	Y	-0-				4
*06	420 N	269	-0-	-151	-0-	13	1	256	2	Y	-0-				4

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	086580	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10138 - 10562			
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	35	1	598	2	Y	-0-	1			6
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	Y	-0-	2	2 8		6
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	-0-				6
04	600 N	367	-0-	-233	-0-	14	1	353	2	Y	-0-				6
05	806 N	181	-0-	-625	-0-	9	1	172	2	Y	-0-				6
06	780 N	125	-0-	-655	-0-	6	1	119	2	Y	-0-				6

PEARSON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	087342	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10310 - 10539			
01	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	52	1	1201	2	Y	-0-				-0-
02	1305 N	1294	-0-	-11	-0-	54	1	1240	2	Y	-0-				-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1317	2	Y	-0-				-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	-0-				-0-
05	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	60	1	1257	2	Y	-0-				-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
CHILDRESS		WELL #:		1A	RRCID ->	100031	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10579	- 10872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		868 N	774	-0-	-94	-0-	63 1	711 2	Y	-0-				-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	48 1	607 2	Y	-0-				-0-
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	73 1	960 2	Y	-0-				-0-
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	80 1	968 2	Y	-0-				-0-
05		713 N	343	-0-	-370	-0-	28 1	315 2	Y	-0-				-0-
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	28 1	966 2	Y	-0-				-0-

HENDERSON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	106841	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10464	- 10510		
01		1147 N	489	-0-	-658	-0-	7 1	482 2	Y	-0-				-0-
02		1160 N	1077	-0-	-83	-0-	26 1	1051 2	Y	-0-				-0-
03		1023 N	848	-0-	-175	-0-	29 1	819 2	Y	-0-				-0-
04		480 N	302	-0-	-178	-0-	12 1	290 2	Y	-0-				-0-
05		1147 N	134	-0-	-1013	-0-	7 1	127 2	Y	-0-				-0-
06		810 N	295	-0-	-515	-0-	14 1	281 2	Y	-0-				-0-

COLLIER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108500	COMPL. DATE	11/27/1983	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10398	- 10564		
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	91 1	1523 2	Y	1	1 8			60
							20 4	1 9						
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	72 1	1204 2	Y	73	1 8			132
							80 9							
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	74 1	1235 2	Y	3	113 1			22
							3 9							
04		690 N	664	-0-	-26	-0-	37 1	625 2	Y	2	2 8			22
							2 9							
05		713 N	501	-0-	-212	-0-	28 1	473 2	Y	-0-				22
06		690 N	668	-0-	-22	-0-	38 1	630 2	Y	-0-				22

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	114152	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9284	- 10012		
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	7 1	231 2	Y	15	14 8			112
							17 9							
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	8 1	283 2	Y	15	7 8			120
							17 9							
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	8 1	260 2	Y	10	5 8			125
							11 9							
04		240 N	100	-0-	-140	-0-	3 1	89 2	Y	7	3 8			129
							8 9							
05		341 N	78	-0-	-263	-0-	2 1	74 2	Y	2	2 8			129
							2 9							
06		270 N	63	-0-	-207	-0-	2 1	60 2	Y	1				130
							1 9							

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	119397	COMPL. DATE	09/28/1985	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10273	- 10573		
01		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	230 1	3924 2	Y	1				34
							1 9							
02		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	160 1	3518 2	Y	-0-				34
03		3255 X	1827	-0-	-1428	-0-	77 1	1750 2	Y	-0-				34
04		3150 X	1158	-0-	-1992	-0-	43 1	1115 2	Y	-0-				34
05		3255 X	1603	-0-	-1652	-0-	81 1	1522 2	Y	-0-				34
06		3150 X	1628	-0-	-1522	-0-	80 1	1548 2	Y	-0-				34

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
TOON GAS UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
01		775 N	616	-0-	-159	-0-		34 1	582 2	Y	-0-	11
02		725 N	519	-0-	-206	-0-		23 1	496 2	Y	-0-	11
03		744 N	741	-0-	-3	-0-		31 1	710 2	Y	-0-	11
04		600 N	383	-0-	-217	-0-		14 1	369 2	Y	-0-	11
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	11
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	11

HENDERSON "E"												
WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703												
01		868 N	402	-0-	-466	-0-		6 1	396 2	Y	-0-	-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-		19 1	746 2	Y	2	-0-
								2 9			2 8	-0-
03		837 N	767	-0-	-70	-0-		26 1	741 2	Y	-0-	-0-
04		390 N	341	-0-	-49	-0-		13 1	328 2	Y	-0-	-0-
05		806 N	395	-0-	-411	-0-		21 1	374 2	Y	-0-	-0-
06		750 N	417	-0-	-333	-0-		20 1	397 2	Y	-0-	-0-

HENDERSON "E"												
WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813												
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-		39 1	2772 2	Y	-0-	-0-
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-		24 1	960 2	Y	-0-	-0-
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		44 1	1259 2	Y	-0-	-0-
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		60 1	1483 2	Y	-0-	-0-
05		868 N	443	-0-	-425	-0-		24 1	419 2	Y	-0-	-0-
06		840 N	786	-0-	-54	-0-		37 1	749 2	Y	-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1												
WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726												
01		620 N	189	-0-	-431	-0-		15 1	174 2	Y	-0-	-0-
02		464 N	247	-0-	-217	-0-		18 1	229 2	Y	-0-	-0-
03		310 N	231	-0-	-79	-0-		16 1	215 2	Y	-0-	-0-
04		180 N	101	-0-	-79	-0-		8 1	93 2	Y	-0-	-0-
05		279 N	53	-0-	-226	-0-		4 1	49 2	Y	-0-	-0-
06		210 N	39	-0-	-171	-0-		1 1	38 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2												
WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743												
01		713 N	639	-0-	-74	-0-		52 1	587 2	Y	-0-	-0-
02		667 N	633	-0-	-34	-0-		46 1	587 2	Y	-0-	-0-
03		682 N	643	-0-	-39	-0-		45 1	598 2	Y	-0-	-0-
04		630 N	287	-0-	-343	-0-		22 1	265 2	Y	-0-	-0-
05		682 N	341	-0-	-341	-0-		28 1	313 2	Y	-0-	-0-
06		630 N	450	-0-	-180	-0-		13 1	437 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2												
WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928												
01		1716 N	1201	-0-	-515	-0-		98 1	1103 2	Y	-0-	-0-
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		108 1	1376 2	Y	-0-	-0-
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		131 1	1729 2	Y	-0-	-0-
04		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		122 1	1488 2	Y	-0-	-0-
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		165 1	1860 2	Y	-0-	-0-
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		54 1	1868 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	2	Y	-0-					-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	141	1	1797	2	Y	-0-					-0-
03	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	148	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	160	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	2077 N	1545	-0-	-532	-0-	126	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	942	-0-	-1098	-0-	26	1	916	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143040		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972								
01	1147 N	969	-0-	-178	-0-	79	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	67	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	362	-0-	-630	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	338	-0-	-652	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143514		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764								
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	48	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	638 N	612	-0-	-26	-0-	44	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	647	-0-	-35	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	299	-0-	-271	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	48	-0-	-603	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	35	-0-	-595	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS		WELL #: 3A		RRCID -> 143700		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	143962	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10668	- 10985
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1290 N	1077	-0-	-213	-0-	79 1	933 2	Y	59	37 1		42
						65 9						
*12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	86 1	1008 2	Y	56	76 1		22
						62 9						
*01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	93 1	1047 2	Y	51	51 1		22
						56 9						
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	77 1	983 2	Y	52	36 1		38
						57 9						
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	80 1	1053 2	Y	60	42 1		56
						66 9						
04	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	80 1	978 2	Y	61	82 1		35
						67 9						
05	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	78 1	885 2	Y	66	55 1		46
						73 9						
06	1170 N	920	-0-	-250	-0-	24 1	850 2	Y	42	47 1		41
						46 9						

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	144710	COMPL. DATE	02/13/1993	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10668	- 10985
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	89 1	1006 2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	96 1	1220 2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1182	-0-	-430	-0-	83 1	1099 2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	661	-0-	-389	-0-	50 1	611 2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	99 1	1119 2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	410	-0-	-730	-0-	11 1	399 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149084	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10266	- 10372
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	31 1	1135 2	Y	-0-			-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	27 1	1112 2	Y	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	27 1	1124 2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	352	-0-	-788	-0-	10 1	342 2	Y	-0-			-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	34 1	1290 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	28 1	1072 2	Y	-0-			-0-

LEVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	149752	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10724	- 11027
01	744 N	520	-0-	-224	-0-	42 1	478 2	Y	-0-			-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	133 1	1703 2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	719	-0-	-707	-0-	51 1	668 2	Y	-0-			-0-
04	510 N	235	-0-	-275	-0-	18 1	217 2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	242	-0-	-1525	-0-	20 1	222 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	19 1	646 2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	152912	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10384	- 10620
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	23 1	400 2	Y	-0-			2
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	535 2	Y	-0-			2
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21 1	481 2	Y	-0-			2
04	420 N	191	-0-	-229	-0-	7 1	184 2	Y	-0-			2
05	496 N	131	-0-	-365	-0-	7 1	124 2	Y	-0-			2
06	480 N	172	-0-	-308	-0-	8 1	164 2	Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
TOON GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	152951	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10295 - 10526			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	155	1	2634	2	Y	1			29
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	-0-			29
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	2	Y	-0-			29
04		840 N	673	-0-	-167	-0-	25	1	648	2	Y	-0-			29
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			29
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			29

TOON GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	152952	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10796 - 11017			
01		465 N	420	-0-	-45	-0-	23	1	397	2	Y	-0-			4
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	-0-			4
03		434 N	310	-0-	-124	-0-	13	1	297	2	Y	-0-			4
04		420 N	158	-0-	-262	-0-	6	1	152	2	Y	-0-			4
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			4
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			4

COLLIER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153729	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	9102 - 10538			
01		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	Y	1	1 8		-0-
02		2262 N	2143	-0-	-119	-0-	121	1	2021	2	Y	1	1 8		-0-
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1783	2	Y	2	2 8		-0-
04		2340 N	1486	-0-	-854	-0-	84	1	1400	2	Y	2	2 8		-0-
05		2294 N	1203	-0-	-1091	-0-	68	1	1135	2	Y	-0-			-0-
06		1830 N	1287	-0-	-543	-0-	73	1	1214	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	154780	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10345 - 10592			
01		1023 N	699	-0-	-324	-0-	21	1	678	2	Y	-0-			-0-
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	32	1	1105	2	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	38	1	1233	2	Y	-0-			-0-
04		690 N	346	-0-	-344	-0-	11	1	335	2	Y	-0-			-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	36	1	1253	2	Y	-0-			-0-
06		1020 N	745	-0-	-275	-0-	19	1	726	2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	154847	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10360 - 10578			
01		620 N	504	-0-	-116	-0-	28	1	476	2	Y	-0-			4
02		522 N	418	-0-	-104	-0-	18	1	400	2	Y	-0-			4
03		310 N	159	-0-	-151	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			4
04		480 N	195	-0-	-285	-0-	7	1	188	2	Y	-0-			4
05		434 N	127	-0-	-307	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			4
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
PEARSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 154934		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3100 N	2519	-0-	-581	2063	42 1	2476 2	Y	1 8	-0-
02	2900 N	2829	-0-	-71	1992	1 9	2785 2	Y	1 8	-0-
03	3100 N	3015	-0-	-85	1907	43 1	2970 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3032	-0-	32	1939	1 9	2961 2	Y	2 8	-0-
05	3100 N	2886	-0-	-214	1725	45 1	2838 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3041	-0-	41	1766	69 1	2996 2	Y	-0-	-0-
HENDERSON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 155921		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702		
01	899 N	436	-0-	-463	-0-	42 1	430 2	Y	-0-	-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1 9	1325 2	Y	-0-	-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	63 1	1795 2	Y	-0-	-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	66 1	1609 2	Y	-0-	-0-
05	899 N	359	-0-	-540	-0-	19 1	340 2	Y	-0-	-0-
06	870 N	649	-0-	-221	-0-	31 1	618 2	Y	-0-	-0-
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 161941		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699		
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	50 1	560 2	Y	-0-	-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	47 1	602 2	Y	-0-	-0-
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	50 1	659 2	Y	-0-	-0-
04	600 N	301	-0-	-299	-0-	23 1	278 2	Y	-0-	-0-
05	682 N	70	-0-	-612	-0-	6 1	64 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	74	-0-	-616	-0-	2 1	72 2	Y	-0-	-0-
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162680		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-	73
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	12
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-	12
CHILDRESS		WELL #: 5A		RRCID -> 163092		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661		
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	127 1	1428 2	Y	-0-	-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	125 1	1595 2	Y	-0-	-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	145 1	1911 2	Y	1 8	-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1 9	1462 2	Y	-0-	-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	120 1	1303 2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	115 1	935 2	Y	-0-	-0-
CHILDRESS		WELL #: 7A		RRCID -> 163093		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830		
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	129 1	1456 2	Y	-0-	-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	96 1	1223 2	Y	-0-	-0-
03	1147 N	823	-0-	-324	-0-	58 1	765 2	Y	-0-	-0-
04	1350 N	358	-0-	-992	-0-	27 1	331 2	Y	-0-	-0-
05	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	89 1	1001 2	Y	-0-	-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	24 1	835 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
CHILDRESS		WELL #:		6A	RRCID ->	163132	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10589 - 10682	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	892	-0-	-255	-0-	73 1	819 2	Y	-0-			-0-
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	95 1	1218 2	Y	-0-			-0-
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	97 1	1283 2	Y	-0-			-0-
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	131 1	1593 2	Y	-0-			-0-
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	115 1	1302 2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	754	-0-	-356	-0-	21 1	733 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	163494	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10528 - 10623	
01		3100 N	2515	-0-	-585	37	205 1	2310 2	Y	-0-			-0-
02		2552 N	1567	-0-	-985	-0-	114 1	1453 2	Y	-0-			-0-
03		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	185 1	2438 2	Y	-0-			-0-
04		2430 N	2127	-0-	-303	-0-	161 1	1965 2	Y	1	1 8		-0-
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	176 1	1989 2	Y	-0-			-0-
06		2550 N	2188	-0-	-362	-0-	61 1	2127 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #:		8A	RRCID ->	164503	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10564 - 10664	
*11		840 N	411	-0-	-429	-0-	28 1	332 2	Y	46	48 1		23
*12		713 N	600	-0-	-113	-0-	39 1	464 2	Y	88	81 1		30
*01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	63 1	713 2	Y	76	74 1		32
*02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	84 9	423 2	Y	64	53 1		43
03		589 N	465	-0-	-124	-0-	33 1	391 2	Y	40	28 1		55
04		840 N	282	-0-	-558	-0-	70 9	224 2	Y	36	76 1		15
05		558 N	252	-0-	-306	-0-	30 1	212 2	Y	19	12 1		22
06		450 N	396	-0-	-54	-0-	44 9	370 2	Y	14	19 1		17
							18 1						
							40 9						
							19 1						
							21 9						
							11 1						
							15 9						

HUBBARD GAS UNIT # 1		WELL #:		6	RRCID ->	165167	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10620 - 10736	
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	3	3 1		1
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 9	78 2	Y	8	3 1		6
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	73 2	Y	14	12 1		8
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 9	84 2	Y	2	5 1		5
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	6 1		Y	-0-	5 1		-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	15 9	79 2	Y	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-			-0-
							2 9						
							7 1						
							2 1						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648 CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	81	1	966	2	Y	132	83	1	93
						145	9							
*12	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	93	1	1088	2	Y	123	167	1	49
						135	9							
*01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	112	1	1264	2	Y	111	112	1	48
						122	9							
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	Y	116	80	1	84
						128	9							
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	92	1	1211	2	Y	130	91	1	123
						143	9							
04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	91	1	1107	2	Y	135	180	1	78
						149	9							
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	114	1	1288	2	Y	145	120	1	103
						160	9							
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1520	2	Y	95	106	1	92
						105	9							
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894														
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	99	1	1122	2	Y	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	2	Y	-0-			-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	Y	-0-			-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-			-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	134	1	1519	2	Y	-0-			-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	44	1	1538	2	Y	-0-			-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750														
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	2	Y	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	1120	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	93	1	1136	2	Y	-0-			-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	417	-0-	-783	-0-	12	1	405	2	Y	-0-			-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590														
01	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	96	1	1080	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	57	1	734	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	44	1	584	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	356	-0-	-784	-0-	27	1	329	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	519	-0-	-318	-0-	42	1	477	2	Y	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	Y	-0-			-0-
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969														
*11	600 N	573	-0-	-27	-0-	34	1	401	2	Y	125	96	1	109
						138	9							
*12	620 N	542	-0-	-78	-0-	30	1	349	2	Y	148	199	1	58
						163	9							
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	132	133	1	57
						145	9							
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	Y	118	95	1	80
						130	9							
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	Y	128	79	1	129
						141	9							
04	720 N	267	-0-	-453	-0-	15	1	182	2	Y	64	164	1	29
						70	9							
05	589 N	420	-0-	-169	-0-	33	1	368	2	Y	17	24	1	22
						19	9							
06	720 N	369	-0-	-351	-0-	10	1	356	2	Y	3	18	1	7
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	167289	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10610 - 10812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	599	-0-	-83	-0-	49 1	550 2	Y	-0-			-0-
02		580 N	527	-0-	-53	-0-	38 1	489 2	Y	-0-			-0-
03		682 N	610	-0-	-72	-0-	43 1	567 2	Y	-0-			-0-
04		570 N	226	-0-	-344	-0-	17 1	209 2	Y	-0-			-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
06		600 N	219	-0-	-381	-0-	6 1	213 2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	167378	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10639 - 10948	
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	87 1	980 2	Y	-0-			-0-
02		986 N	842	-0-	-144	-0-	61 1	781 2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	82 1	1077 2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	924	-0-	-96	-0-	70 1	854 2	Y	-0-			-0-
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	89 1	1000 2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	969	-0-	-141	-0-	27 1	942 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	168050	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	10173 - 10636	
01		341 N	142	-0-	-199	-0-	2 1	140 2	Y	-0-			-0-
02		290 N	196	-0-	-94	-0-	5 1	191 2	Y	-0-			-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	15 1	451 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	4 1	96 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	101	-0-	-116	-0-	5 1	96 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	15 1	285 2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	168174	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10694 - 10984	
01		2139 N	1983	-0-	-156	-0-	161 1	1822 2	Y	-0-			-0-
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	147 1	1883 2	Y	-0-			-0-
03		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	153 1	2013 2	Y	-0-			-0-
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	157 1	1912 2	Y	-0-			-0-
05		2170 N	1426	-0-	-744	-0-	116 1	1310 2	Y	-0-			-0-
06		2100 N	1097	-0-	-1003	-0-	31 1	1066 2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	168516	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	10682 - 10970	
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	73 1	819 2	Y	-0-			-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	77 1	982 2	Y	-0-			-0-
03		961 N	804	-0-	-157	-0-	57 1	747 2	Y	-0-			-0-
04		870 N	320	-0-	-550	-0-	24 1	296 2	Y	-0-			-0-
05		961 N	435	-0-	-526	-0-	35 1	400 2	Y	-0-			-0-
06		780 N	653	-0-	-127	-0-	18 1	635 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E"		WELL #:		7	RRCID ->	176777	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10488 - 10707	
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	13 1	941 2	Y	-0-			13
02		696 N	645	-0-	-51	-0-	15 1	550 2	Y	73			86
							80 9						
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	28 1	886 2	Y	103	186 1		3
							113 9						
04		840 N	616	-0-	-224	-0-	24 1	592 2	Y	-0-			3
05		682 N	555	-0-	-127	-0-	30 1	525 2	Y	-0-			3
06		840 N	553	-0-	-287	-0-	26 1	527 2	Y	-0-			3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
HENNDERSON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 176967		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	523	-0-	-469	-0-	7	1	516	2	Y	-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	Y	-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	Y	-0-
05	1178 N	393	-0-	-785	-0-	21	1	372	2	Y	-0-
06	1080 N	500	-0-	-580	-0-	24	1	476	2	Y	-0-

DENNIS, SOL		WELL #: 1		RRCID -> 178841		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N		132
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	519	2	34	9	N	162
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	18
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	20
05	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	20
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	20

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 184374		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560			
01	868 N	782	-0-	-86	-0-	23	1	758	2	Y	1
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	948	2	Y	9
03	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	30	1	1013	2	Y	13
04	750 N	642	-0-	-108	-0-	19	1	621	2	Y	15
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	39	1	1295	2	Y	21
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	32	1	1078	2	Y	28

DORSEY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184962		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

GILLIAM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188399		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389			
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	22	1	368	2	Y	-0-
02	406 N	276	-0-	-130	-0-	14	1	262	2	Y	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-
04	390 N	105	-0-	-285	-0-	2	1	103	2	Y	-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	Y	-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	Y	-0-

KANGERGA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 192981		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MARWIL, N.L.		WELL #: 2		RRCID -> 193448		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L.		WELL #: 1		RRCID -> 193605		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194833		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548								
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

THORNHILL		WELL #: 1		RRCID -> 195075		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197266		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198338		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528								
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	66	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	64	1	2148	2	Y	-0-					-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	68	1	2258	2	Y	-0-					-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	69	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	65	1	2176	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198555		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756								
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
FAULCONER ENERGY, LLC												//CONT.// 263648							
KANGERGA ET AL												WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE							
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	56	1	1865	2	Y	-0-							
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	49	1	1646	2	Y	4							
							4	9											
03		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	46	1	1543	2	Y	2							
							2	9											
04		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	44	1	1482	2	Y	6							
							7	9											
05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	48	1	1588	2	Y	8							
							9	9											
06		1530 N	1459	-0-	-71	-0-	42	1	1405	2	Y	11							
							12	9											

CHILDRESS												WELL #: 9A		RRCID -> 198825		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A	
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	2	Y	-0-							
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	Y	-0-							
03		868 N	821	-0-	-47	-0-	58	1	763	2	Y	-0-							
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	2	Y	-0-							
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	96	1	1084	2	Y	-0-							
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	-0-							

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 198953		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532	
01		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-							
02		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-							
03		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-							
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3176	2	7	9	Y	6	6	8					
05		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-							
06		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-							

MCDAVID, J.W. UNIT 1												WELL #: 9		RRCID -> 199398		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10666 - 10998	
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	84	1	949	2	Y	-0-							
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	Y	-0-							
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	99	1	1306	2	Y	-0-							
04		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	179	1	2185	2	Y	-0-							
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	127	1	1433	2	Y	-0-							
06		1350 N	1130	-0-	-220	-0-	32	1	1098	2	Y	-0-							

BRELSFORD												WELL #: 1		RRCID -> 199601		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628	
01		992 N	465	-0-	-527	-0-	20	1	445	2	N	-0-	145						
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	N	-0-	145						
03		682 N	53	-0-	-629	-0-	2	1	51	2	N	-0-	145						
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	145						
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	145						
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	145						

MARWIL, N.L.												WELL #: 3		RRCID -> 200262		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10784 - 11037	
01		1674 X	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	-0-	6						
02		1566 X	1103	-0-	-463	-0-	1095	2	8	9	Y	7	13						
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-	13						
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-	13						
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1797	2	26	9	Y	24	37						
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1888	2	113	9	Y	103	140						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648															
GROOM, VIDA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 200711		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
*11	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	77 1 65 9	918 2	Y	59	38 1		42					
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	100 1 62 9	1181 2	Y	56	76 1		22					
*01	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	89 1 56 9	1009 2	Y	51	51 1		22					
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	85 1 57 9	1080 2	Y	52	36 1		38					
03	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	80 1 65 9	1061 2	Y	59	42 1		55					
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	89 1 67 9	1083 2	Y	61	81 1		35					
05	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	95 1 74 9	1068 2	Y	67	55 1		47					
06	1170 N	422	-0-	-748	-0-	11 1 29 9	382 2	Y	26	48 1		25					
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 202474		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-			18					
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-			18					
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-			18					
04	510 N	236	-0-	-274	-0-	235 2	1 9	Y	1	1 8		18					
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-			18					
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	456 2		Y	-0-			18					
LEVERETT										WELL #: 2		RRCID -> 203667		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
EASTMAN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 216663		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
EASTMAN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 218517		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014 2	1 9	Y	1	1 8		2					
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853 2	3 9	Y	3	3 8		2					
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913 2	1 9	Y	1	1 8		2					
04	720 N	336	-0-	-384	-0-	336 2		Y	-0-			2					
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	570 2		Y	-0-			2					
06	720 N	612	-0-	-108	-0-	612 2		Y	-0-			2					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223548		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	1		1
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	5		6
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	9	1	299	2	Y	3		9
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	7	1	226	2	Y	5		14
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	10	1	342	2	Y	2		16
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	5		21

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225304		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021				
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-		1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-		1
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-		1
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		1
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		1
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-		1

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 226078		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888				
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	138	2	1	9	Y	1	1 8	5
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-		5
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-		5
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-		5
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1	1 8	5
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-		5

FREEMAN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 233478		COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625				
01	1767 N	1289	-0-	-478	-0-	39	1	1250	2	Y	-0-		-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	39	1	1378	2	Y	-0-		-0-
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	40	1	1305	2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	618	-0-	-642	-0-	20	1	598	2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1207	-0-	-312	-0-	34	1	1173	2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234421		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429				
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	44	1	1790	2	Y	-0-		-0-
02	1682 N	1557	-0-	-125	-0-	38	1	1519	2	Y	-0-		-0-
03	1922 N	1497	-0-	-425	-0-	39	1	1458	2	Y	-0-		-0-
04	1770 N	439	-0-	-1331	-0-	11	1	428	2	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	57	1	1604	2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1205	-0-	-235	-0-	39	1	1166	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
PEARSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 239589		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	69 1	1000 2	Y	-0-			75
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	72 1	1021 2	Y	104	4 8		175
						114 9						
03	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	74 1	1018 2	Y	-0-	153 1		22
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	22 1	1056 2	Y	1	1 8		22
						1 9						
05	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	58 1	984 2	Y	-0-			22
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	74 1	995 2	Y	17			39
						19 9						

H & T EXPLORATION, INC.		341571		RRCID -> 121976		COMPL. DATE 04/19/1986			TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419			
MORAN		WELL #: 1										
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			76
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			76
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			76
04	1080 N	578	-0-	-502	-0-	578 2		N	-0-			76
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108 2		N	-0-			76
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142 2	1 9	N	1			77

JAMESON, CHARLES R.		WELL #: 1		RRCID -> 122227		COMPL. DATE 05/09/1986			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409			
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	404 2	4 9	N	4			37
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	508 2	6 9	N	5			42
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 2	3 9	N	3			45
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	310 2	3 9	N	3			48
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	754 2	4 9	N	4			52
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			52

JAMES, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 122228		COMPL. DATE 08/05/1986			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 098003		COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990			
HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #: 1										
01	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967 2		N	-0-			-0-
02	928 N	916	-0-	-12	-0-	916 2		N	-0-			-0-
03	992 N	840	-0-	-152	-0-	840 2		N	-0-			-0-
04	930 N	793	-0-	-137	-0-	793 2		N	-0-			-0-
05	992 N	792	-0-	-200	-0-	792 2		N	-0-			-0-
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	759 2		N	-0-			-0-

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098597		COMPL. DATE 12/24/1992			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550			
01	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	1020 2	1 9	Y	1			5
02	986 N	978	-0-	-8	-0-	960 2	18 9	Y	16	17 1		4
03	1178 N	725	-0-	-453	-0-	725 2		Y	-0-			4
04	990 N	741	-0-	-249	-0-	740 2	1 9	Y	1			5
05	1054 N	861	-0-	-193	-0-	848 2	13 9	Y	12	13 0		4
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	831 2	9 9	Y	8			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
02		406 N	272	-0-	-134	-0-	272 2		N	-0-		-0-
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-		-0-
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		N	-0-		-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428												
01		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		Y	-0-		11
02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3360 2	62 9	Y	56	54 1	13
03		3100 X	2487	-0-	-613	-0-	2487 2		Y	-0-		13
04		3000 X	2447	-0-	-553	-0-	2443 2	4 9	Y	4		17
05		3100 X	2478	-0-	-622	-0-	2434 2	44 9	Y	40	44 0	13
06		3000 X	2446	-0-	-554	-0-	2418 2	28 9	Y	25		38

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430												
01		3100 N	3081	-0-	-19	7029	3080 2	1 9	Y	1		9
02		2900 N	2891	-0-	-9	7020	2850 2	41 9	Y	37	37 1	9
03		3100 N	5607	-0-	2507	9527	5607 2		Y	-0-		9
04		3000 N	1938	-0-	-1062	8465	1934 2	4 9	Y	4		13
05		3100 N	2212	-0-	-888	7577	2187 2	25 9	Y	23	28 0	8
06		9984 X	2407	-0-	-7577	-0-	2384 2	23 9	Y	21		29

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428												
01		1761 N	1530	-0-	-231	-0-	1530 2		Y	-0-		4
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1195 2	31 9	Y	28	26 1	6
03		1550 N	1120	-0-	-430	-0-	1120 2		Y	-0-		6
04		1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1194 2	2 9	Y	2		8
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1367 2	20 9	Y	18	20 0	6
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1247 2	14 9	Y	13		19

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434												
01		DLQ G-10	44	-0-	44	104	44 2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	10	-0-	10	114	10 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	67	-0-	67	181	67 2		Y	-0-		-0-
04		T. A.	38	-0-	38	219	38 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	38	-0-	38	257	38 2		Y	-0-		-0-
06		288 X	31	-0-	-257	-0-	28 2	3 9	Y	3		3

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340												
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	876	-0-	-395	-0-	876 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	973	-0-	-257	-0-	973 2		N	-0-		-0-
05		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426												
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-		27
02		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-		27
03		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-		27
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-		27
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-		27
06		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	950	-0-	-290	-0-	950	2	N	-0-		28
02		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-		28
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-		28
04		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-		28
05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-		28
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-		28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423												
01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-		42
02		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-	42 1	-0-
03		2294 N	1679	-0-	-615	-0-	1679	2	N	-0-		-0-
04		2040 N	1441	-0-	-599	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
05		2201 N	1582	-0-	-619	-0-	1582	2	N	-0-		-0-
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436												
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-
03		1178 N	779	-0-	-399	-0-	779	2	N	-0-		-0-
04		1110 N	756	-0-	-354	-0-	756	2	N	-0-		-0-
05		992 N	710	-0-	-282	-0-	710	2	N	-0-		-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429												
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
03		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
04		1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	2	N	-0-		-0-
05		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
06		1020 N	963	-0-	-57	-0-	963	2	N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447												
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-
03		682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2	N	-0-		-0-
04		660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2	N	-0-		-0-
05		682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2	N	-0-		-0-
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420												
01		682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2	Y	-0-		2
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	12	11 1	3
03		713 N	579	-0-	-134	-0-	579	2	Y	-0-		3
04		630 N	540	-0-	-90	-0-	539	2	Y	1		4
05		899 N	493	-0-	-406	-0-	482	2	Y	10	11 0	3
06		570 N	425	-0-	-145	-0-	419	2	Y	5		8

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435												
01		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	Y	-0-		5
02		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2800	2	Y	46	41 1	10
03		2325 N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2	Y	-0-		10
04		2700 N	1917	-0-	-783	-0-	1914	2	Y	3		13
05		2790 N	1849	-0-	-941	-0-	1812	2	Y	34	36 0	11
06		1980 N	1927	-0-	-53	-0-	1905	2	Y	20		31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847											
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
03		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2	N	-0-		-0-
04		270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2	N	-0-		-0-
05		279 N	153	-0-	-126	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487											
01		837 N	171	-0-	-666	-0-	171 2	N	-0-		-0-
02		493 N	16	-0-	-477	-0-	16 2	N	-0-		-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508											
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455											
01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2	N	-0-		31
02		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		31
03		3100 X	2372	-0-	-728	-0-	2372 2	N	-0-		31
04		3210 X	2389	-0-	-821	-0-	2389 2	N	-0-		31
05		3317 X	2353	-0-	-964	-0-	2353 2	N	-0-		31
06		3210 X	2303	-0-	-907	-0-	2303 2	N	-0-		31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464											
01		2666 X	2105	-0-	-561	-0-	2105 2	N	-0-		42
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	N	-0-	30 1	12
03		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2	N	-0-		12
04		2310 X	2286	-0-	-24	-0-	2286 2	N	-0-		12
05		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	-0-		12
06		3540 X	2365	-0-	-1175	-0-	2365 2	N	-0-		12

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466											
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		-0-
03		682 N	519	-0-	-163	-0-	519 2	N	-0-		-0-
04		660 N	573	-0-	-87	-0-	573 2	N	-0-		-0-
05		682 N	428	-0-	-254	-0-	428 2	N	-0-		-0-
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438											
01		3348 X	3300	-0-	-48	-0-	3300 2	N	-0-		29
02		3132 X	1620	-0-	-1512	-0-	1620 2	N	-0-		29
03		3286 X	1921	-0-	-1365	-0-	1921 2	N	-0-		29
04		3180 X	2681	-0-	-499	-0-	2681 2	N	-0-		29
05		3286 X	2869	-0-	-417	-0-	2869 2	N	-0-		29
06		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2	N	-0-		29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	29
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	29
03		3286 X	2539	-0-	-747	-0-	2539	2			N	29
04		3180 X	2328	-0-	-852	-0-	2328	2			N	29
05		3286 X	2224	-0-	-1062	-0-	2224	2			N	29
06		3180 X	2342	-0-	-838	-0-	2342	2			N	29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468												
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	27
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	27
03		2077 N	1286	-0-	-791	-0-	1286	2			N	27
04		1860 N	1206	-0-	-654	-0-	1206	2			N	27
05		1798 N	1518	-0-	-280	-0-	1518	2			N	27
06		1230 N	986	-0-	-244	-0-	986	2			N	27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410												
01		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	32
02		2900 N	3360	-0-	460	-0-	3360	2			N	32
03		2947 N	2487	-0-	-460	-0-	2487	2			N	32
04		2730 N	2307	-0-	-423	-0-	2307	2			N	32
05		2821 X	1832	-0-	-989	-0-	1832	2			N	32
06		2730 X	1850	-0-	-880	-0-	1850	2			N	32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428												
01		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	65
02		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	65
03		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	65
04		3540 X	2345	-0-	-1195	-0-	2345	2			N	65
05		3658 X	2493	-0-	-1165	-0-	2493	2			N	65
06		3540 X	2431	-0-	-1109	-0-	2431	2			N	65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592												
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-
05		1767 N	1258	-0-	-509	-0-	1258	2			N	-0-
06		1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			N	-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422												
01		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	47
02		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	47
03		2325 N	1993	-0-	-332	-0-	1993	2			N	47
04		2400 N	1771	-0-	-629	-0-	1771	2			N	47
05		2480 N	1518	-0-	-962	-0-	1518	2			N	47
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428												
01		3193 X	2910	-0-	-283	-0-	2910	2			N	57
02		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	57
03		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	57
04		3090 X	2545	-0-	-545	-0-	2545	2			N	57
05		3193 X	2407	-0-	-786	-0-	2407	2			N	57
06		3090 X	1808	-0-	-1282	-0-	1808	2			N	57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-	32	
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-	32	
03		1178 N	969	-0-	-209	-0-	969	2		N	-0-	32	
04		1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	2		N	-0-	32	
05		1178 N	696	-0-	-482	-0-	696	2		N	-0-	32	
06		930 N	624	-0-	-306	-0-	624	2		N	-0-	32	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452													
01		1953 N	1786	-0-	-167	-0-	1786	2		N	-0-	-0-	
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-	-0-	
03		2077 N	1379	-0-	-698	-0-	1379	2		N	-0-	-0-	
04		1740 N	1314	-0-	-426	-0-	1314	2		N	-0-	-0-	
05		1922 N	1342	-0-	-580	-0-	1342	2		N	-0-	-0-	
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-	-0-	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440													
01		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-	29	
02		2146 N	1975	-0-	-171	-0-	1975	2		N	-0-	29	
03		2170 N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2		N	-0-	29	
04		2130 N	1721	-0-	-409	-0-	1721	2		N	-0-	29	
05		2108 N	1776	-0-	-332	-0-	1776	2		N	-0-	29	
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-	29	

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467													
01		2201 N	2040	-0-	-161	-0-	2040	2		N	-0-	37	
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-	37	
03		2201 N	1611	-0-	-590	-0-	1611	2		N	-0-	37	
04		1980 N	1513	-0-	-467	-0-	1513	2		N	-0-	37	
05		2201 N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2		N	-0-	37	
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-	37	

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428													
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-	27	
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	27	
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-	27	
04		1110 N	814	-0-	-296	-0-	814	2		N	-0-	27	
05		1147 N	848	-0-	-299	-0-	848	2		N	-0-	27	
06		1110 N	831	-0-	-279	-0-	831	2		N	-0-	27	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488													
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-	14	
02		1102 N	1000	-0-	-102	-0-	1000	2		N	-0-	14	
03		1178 N	541	-0-	-637	-0-	541	2		N	-0-	14	
04		1110 N	871	-0-	-239	-0-	871	2		N	-0-	14	
05		1054 N	424	-0-	-630	-0-	424	2		N	-0-	14	
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-	14	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510													
01		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-	45	
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	45	
03		1302 N	1002	-0-	-300	-0-	1002	2		N	-0-	45	
04		1260 N	954	-0-	-306	-0-	954	2		N	-0-	45	
05		1302 N	815	-0-	-487	-0-	815	2		N	-0-	45	
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-	45	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		27
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		27
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		27
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		27
05		558 N	422	-0-	-136	-0-	422	2	N	-0-		27
06		540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2	N	-0-		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508												
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		39
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		39
03		1798 N	1086	-0-	-712	-0-	1086	2	N	-0-		39
04		1860 N	894	-0-	-966	-0-	894	2	N	-0-		39
05		1581 N	887	-0-	-694	-0-	887	2	N	-0-		39
06		1050 N	711	-0-	-339	-0-	711	2	N	-0-		39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452												
01		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-		44
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-	44	1
03		3379 X	2411	-0-	-968	-0-	2411	2	N	-0-		-0-
04		3270 X	2217	-0-	-1053	-0-	2217	2	N	-0-		-0-
05		3379 X	3158	-0-	-221	-0-	3158	2	N	-0-		-0-
06		3270 X	2565	-0-	-705	-0-	2565	2	N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
01		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-		57
02		2697 X	2565	-0-	-132	-0-	2565	2	N	-0-	57	1
03		2883 X	2103	-0-	-780	-0-	2103	2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2720	-0-	-190	-0-	2720	2	N	-0-		-0-
05		3007 X	2459	-0-	-548	-0-	2459	2	N	-0-		-0-
06		2910 X	2245	-0-	-665	-0-	2245	2	N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442												
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
02		2900 N	3070	-0-	170	-0-	3070	2	N	-0-		-0-
03		2759 N	2237	-0-	-522	-0-	2237	2	N	-0-		-0-
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-		-0-
05		2759 X	2186	-0-	-573	-0-	2186	2	N	-0-		-0-
06		2670 X	1679	-0-	-991	-0-	1679	2	N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442												
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		-0-
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1059	-0-	-429	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
04		1590 N	1076	-0-	-514	-0-	1076	2	N	-0-		-0-
05		1581 N	1060	-0-	-521	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	10
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	10
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	10
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	10
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442												
01		1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2		N	-0-	30
02		1508 N	1294	-0-	-214	-0-	1294	2		N	-0-	30
03		1705 N	1028	-0-	-677	-0-	1028	2		N	-0-	30
04		1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2		N	-0-	30
05		1395 N	1058	-0-	-337	-0-	1058	2		N	-0-	30
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-	30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586												
01		2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2		N	-0-	42
02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-	42
03		2170 N	1619	-0-	-551	-0-	1619	2		N	-0-	42
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-	42
05		2139 N	1498	-0-	-641	-0-	1498	2		N	-0-	42
06		1560 N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2		N	-0-	42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424												
01		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-	27
02		2900 X	2898	-0-	-2	-0-	2898	2		N	-0-	27
03		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2		N	-0-	27
04		3000 X	2245	-0-	-755	-0-	2245	2		N	-0-	27
05		3100 X	2245	-0-	-855	-0-	2245	2		N	-0-	27
06		3000 X	2249	-0-	-751	-0-	2249	2		N	-0-	27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440												
01		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-	63
02		2436 N	2424	-0-	-12	-0-	2424	2		N	-0-	63
03		3100 N	4018	-0-	918	918	4018	2		N	-0-	63
04		2597 N	1679	-0-	-918	-0-	1679	2		N	-0-	63
05		2604 N	1724	-0-	-880	-0-	1724	2		N	-0-	63
06		2520 X	1564	-0-	-956	-0-	1564	2		N	-0-	63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-	24
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-	24
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-	24
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-	24
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-	24
06		540 N	307	-0-	-233	-0-	307	2		N	-0-	24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988												
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-	87
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-	87
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-	87
04		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-	87
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	87
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930												
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONG TRUSTS, THE 507585												
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588												
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-	21
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			Y	-0-	21
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	110 2	14 9		Y	13	34
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	39 2	2 9		Y	2	36
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-	36
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	36

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646												
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2			Y	-0-	65
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			Y	-0-	65
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			Y	-0-	65
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-	65
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2			Y	-0-	65
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970												
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-	317
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-	317
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-	317
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-	317
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-	317
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108												
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	633 2	28 9		Y	25	29
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			Y	-0-	29
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	749 2	6 9		Y	5	34
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			Y	-0-	34
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			Y	-0-	34
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585														
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			104
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			104
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566														
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			34
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-			34
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			34
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	-0-			36
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703														
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-			65
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			65
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			65
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-			65
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996														
01	775 X	710	-0-	-65	-0-	682	2	28	9	Y	25	46	1	29
02	638 X	358	-0-	-280	-0-	358	2			Y	-0-			29
03	682 X	363	-0-	-319	-0-	357	2	6	9	Y	5			34
04	630 X	252	-0-	-378	-0-	252	2			Y	-0-			34
05	713 X	275	-0-	-438	-0-	275	2			Y	-0-			34
06	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020														
01	2480 X	1937	-0-	-543	-0-	1909	2	28	9	Y	25	46	1	29
02	2436 X	2285	-0-	-151	-0-	2285	2			Y	-0-			29
03	3410 X	2370	-0-	-1040	-0-	2364	2	6	9	Y	5			34
04	3300 X	1952	-0-	-1348	-0-	1952	2			Y	-0-			34
05	2821 X	1556	-0-	-1265	-0-	1556	2			Y	-0-			34
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630														
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			65
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			65
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			65
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-			65
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530														
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-			21
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			21
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13			34
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2			36
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585													
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-		21
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-		21
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	698	2	14 9	Y	13		34
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2 9	Y	2		36
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-		36
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656													
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-		65
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-		65
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-		65
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-		65
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-		65
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	46 1	29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6 9	Y	5		34
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-		34
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		34
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

MERIT ENERGY COMPANY 561136 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442													
01		1891 N	1768	-0-	-123	-0-	1768	2		Y	-0-		-0-
02		1711 N	1679	-0-	-32	-0-	1679	2		Y	-0-		-0-
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-		-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-		-0-
05		1798 N	1640	-0-	-158	-0-	1640	2		Y	-0-		-0-
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-		-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450													
01		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1790	2	10 9	Y	9	8 1	8
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9 9	Y	8	7 1	9
03		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1816	2	10 9	Y	9	8 1	10
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1735	2	9 9	Y	8	8 1	10
05		1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1775	2	9 9	Y	8	8 1	10
06		1770 N	1742	-0-	-28	-0-	1733	2	9 9	Y	8	8 1	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 561136									
KINSEY, JOE S.												WELL #: 1		RRCID -> 077983		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 10601		PERF.10180 - 10464	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-		-0-								
02		203 N	182	-0-	-21	-0-	182	2		Y	-0-		-0-								
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		-0-								
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		Y	-0-		-0-								
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-		-0-								
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		Y	-0-		-0-								

BECKWORTH GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 078396		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10156 - 10393	
01		1643 N	458	-0-	-1185	-0-	455	2	3 9	Y	3	7 1	2								
02		1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-				Y	-0-	2 1	-0-								
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-		-0-								
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 078590		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10226 - 10456	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								

CULLERS, EDGAR J.												WELL #: 1		RRCID -> 082621		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10168 - 10400	
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3 9	N	3	2 1	3								
02		1131 N	1007	-0-	-124	-0-	1005	2	2 9	N	2	3 1	2								
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3 9	N	3	2 1	3								
04		1170 N	1021	-0-	-149	-0-	1019	2	2 9	N	2	2 1	3								
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2 9	N	2	2 1	3								
06		1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1009	2	2 9	N	2	2 1	3								

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 082721		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10188 - 10430	
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3 9	Y	3	2 1	3								
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4 9	Y	4	3 1	4								
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1810	2	4 9	Y	4	4 1	4								
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3 9	Y	3	3 1	4								
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2	2 9	Y	2	3 1	3								
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3 9	Y	3	3 1	3								

GOLDEN GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 092859		COMPL. DATE 12/18/1980		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10114 - 10368	
01		558 N	518	-0-	-40	-0-	30	1	488	2	Y	-0-	-0-								
02		551 N	506	-0-	-45	-0-	27	1	479	2	Y	-0-	-0-								
03		558 N	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	2	Y	-0-	-0-								
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	-0-	-0-								
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	32	1	482	2	Y	-0-	-0-								
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-	-0-								

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 092892		COMPL. DATE 04/03/1981		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10183 - 10458	
01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4 9	Y	4	4 1	4								
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4 9	Y	4	4 1	4								
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6 9	Y	5	4 1	5								
04		1530 N	1463	-0-	-67	-0-	1459	2	4 9	Y	4	4 1	5								
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4 9	Y	4	4 1	5								
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1596	2	4 9	Y	4	4 1	5								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	163	1	1351	2	Y	1			3
02	1479 N	1365	-0-	-114	-0-	149	1	1215	2	Y	1	3 1		1
03	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	153	1	1207	2	Y	1			2
04	1470 N	1232	-0-	-238	-0-	144	1	1087	2	Y	1			3
05	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	156	1	1220	2	Y	-0-			3
06	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	130	1	1090	2	Y	3	3 1		3
						3	9							
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718														
01	2996 N	2553	-0-	-443	-0-	275	1	2276	2	Y	2			8
02	2523 N	2470	-0-	-53	-0-	270	1	2198	2	Y	2	8 1		2
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	301	1	2372	2	Y	4			6
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	291	1	2198	2	Y	3			9
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	300	1	2352	2	Y	2			11
06	2580 N	2195	-0-	-385	-0-	233	1	1955	2	Y	6	9 1		8
						7	9							
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460														
01	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	83	1	1358	2	Y	7			14
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	5	9 1		10
03	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	88	1	1455	2	Y	3	9 1		4
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	Y	3			7
05	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	93	1	1421	2	Y	3			10
06	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	93	1	1373	2	Y	2	9 1		3
						2	9							
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415														
01	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	70	1	1147	2	Y	3			7
02	1247 N	1226	-0-	-21	-0-	65	1	1158	2	Y	3	5 1		5
03	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	73	1	1204	2	Y	2	5 1		2
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	2	Y	2			4
05	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	74	1	1128	2	Y	1			5
06	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	72	1	1064	2	Y	1	4 1		2
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2497	-0-	-603	3789	141 1 64 9	2292 2	Y	58			134
02	2900 N	2601	-0-	-299	3490	135 1 47 9	2419 2	Y	43	85 1		92
03	3100 N	2804	-0-	-296	3194	158 1 34 9	2612 2	Y	31	88 1		35
04	3000 N	2540	-0-	-460	2734	148 1 37 9	2355 2	Y	34			69
05	3100 N	2568	-0-	-532	2202	156 1 29 9	2383 2	Y	26			95
06	3000 N	2559	-0-	-441	1761	161 1 23 9	2375 2	Y	21	85 1		31

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

01	5177 X	3883	-0-	-1294	-0-	3873 2	10 9	Y	9	10 1		9
02	4843 X	3982	-0-	-861	-0-	3971 2	11 9	Y	10	8 1		11
03	5177 X	4727	-0-	-450	-0-	4714 2	13 9	Y	12	10 1		13
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4885 2	13 9	Y	12	10 1		15
05	4836 X	4023	-0-	-813	-0-	4013 2	10 9	Y	9	12 1		12
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4857 2	13 9	Y	12	10 1		14

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	43 2	Y	1			6
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	75 2	Y	1			1
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	137 2	Y	1			2
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	80 2	Y	3	2 1		3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	113 1	936 2	Y	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	106 1	865 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-	112 1	879 2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	918	-0-	-102	-0-	107 1	811 2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	946	-0-	-77	-0-	107 1	839 2	Y	-0-			-0-
06	960 N	708	-0-	-252	-0-	75 1	633 2	Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

01	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	224 1 3 9	1852 2	Y	3			11
02	2059 N	2039	-0-	-20	-0-	223 1 2 9	1814 2	Y	2	11 1		2
03	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	253 1 7 9	1996 2	Y	6			8
04	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	234 1 3 9	1772 2	Y	3			11
05	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	237 1 3 9	1855 2	Y	3			14
06	2190 N	1632	-0-	-558	-0-	173 1 9 9	1450 2	Y	8	12 1		10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	96	1	1562	2	Y	-0-				-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	89	1	1589	2	Y	-0-				-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	2	Y	-0-				-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	102	1	1625	2	Y	-0-				-0-
05	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	107	1	1636	2	Y	-0-				-0-
06	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	102	1	1509	2	Y	-0-				-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

01	2418 N	2212	-0-	-206	-0-	128	1	2080	2	Y	4				8
02	2291 N	2204	-0-	-87	-0-	116	1	2085	2	Y	3	5	1		6
03	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	134	1	2220	2	Y	1	5	1		2
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	135	1	2151	2	Y	2				4
05	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	144	1	2199	2	Y	2				6
06	2280 N	2274	-0-	-6	-0-	144	1	2129	2	Y	1	5	1		2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

01	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	250	1	2069	2	Y	11				34
02	2349 X	2187	-0-	-162	-0-	238	1	1942	2	Y	6	33	1		7
03	2449 X	2357	-0-	-92	-0-	263	1	2074	2	Y	18				25
04	2340 X	2177	-0-	-163	-0-	253	1	1915	2	Y	8				33
05	2418 X	2285	-0-	-133	-0-	257	1	2019	2	Y	8				41
06	2280 X	2037	-0-	-243	-0-	214	1	1792	2	Y	28	36	1		33

MENEFFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

01	465 N	450	-0-	-15	-0-	26	1	424	2	Y	-0-				-0-
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	23	1	410	2	Y	-0-				-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-				-0-
04	450 N	285	-0-	-165	-0-	17	1	268	2	Y	-0-				-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	28	1	424	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	27	1	394	2	Y	-0-				-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	133	1	1100	2	Y	1				4
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	131	1	1067	2	Y	1	4	1		1
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	1132	2	Y	3				4
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	141	1	1069	2	Y	1				5
05	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	141	1	1109	2	Y	1				6
06	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	118	1	991	2	Y	4	5	1		5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
KINSEY, JOE S.		WELL #: 2		RRCID -> 138524		COMPL. DATE 04/26/1991				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	2	9	9	Y	8	7	1	8
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	Y	7	7	1	8
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1299	2	11	9	Y	10	8	1	10
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	Y	7	7	1	10
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1445	2	10	9	Y	9	8	1	11
06	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	1147	2	8	9	Y	7	9	1	9

HAIR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138532		COMPL. DATE 05/14/1991				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470				
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	2	1	2
02	1305 N	1269	-0-	-36	-0-	1267	2	2	9	Y	2	2	1	2
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	Y	2	2	1	2
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	Y	3	2	1	3
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	Y	2	2	1	3
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1268	2	1	9	Y	1	2	1	2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139048		COMPL. DATE 07/10/1991				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782				
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	257	1	2126	2	Y	1			4
						1	9							
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	241	1	1961	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	268	1	2111	2	Y	2			3
						2	9							
04	2310 N	2287	-0-	-23	-0-	267	1	2019	2	Y	1			4
						1	9							
05	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	257	1	2012	2	Y	1			5
						1	9							
06	2310 N	2250	-0-	-60	-0-	239	1	2008	2	Y	3	4	1	4
						3	9							

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139338		COMPL. DATE 08/31/1991				TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440				
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1			1
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			1
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			1
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			1
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139888		COMPL. DATE 10/10/1991				TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKWORTH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140122		COMPL. DATE 11/23/1991				TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2024

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WATSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140176		COMPL. DATE 11/18/1991			TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	930 N	918	-0-	-12	-0-	905	2	13 9	Y	12	9 1	11
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	790	2	11 9	Y	10	10 1	11
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13 9	Y	12	10 1	13
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	839	2	12 9	Y	11	10 1	14
05	868 N	823	-0-	-45	-0-	813	2	10 9	Y	9	11 1	12
06	870 N	629	-0-	-241	-0-	620	2	9 9	Y	8	10 1	10

WATSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140399		COMPL. DATE 12/20/1991			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458			
01	1705 N	1269	-0-	-436	-0-	1255	2	14 9	Y	13	14 1	12
02	1479 N	1415	-0-	-64	-0-	1397	2	18 9	Y	16	12 1	16
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20 9	Y	18	15 1	19
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17 9	Y	15	15 1	19
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1532	2	17 9	Y	15	15 1	19
06	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1460	2	15 9	Y	14	15 1	18

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140684		COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480			
01	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	1048	2	1 9	Y	1	1 1	1
02	1189 N	856	-0-	-333	-0-	855	2	1 9	Y	1	1 1	1
03	1054 N	956	-0-	-98	-0-	955	2	1 9	Y	1	1 1	1
04	1020 N	478	-0-	-542	-0-	477	2	1 9	Y	1	1 1	1
05	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2		Y	-0-		1
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1 9	Y	1	1 1	1

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140809		COMPL. DATE 02/13/1992			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166			
01	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	108	1	1766	2	Y	4	9
						4	9					
02	1856 N	1802	-0-	-54	-0-	95	1	1704	2	Y	3	6 1
						3	9					6
03	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	108	1	1792	2	Y	2	6 1
						2	9					2
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	110	1	1750	2	Y	3	5
						3	9					
05	1922 N	1712	-0-	-210	-0-	105	1	1606	2	Y	1	6
						1	9					
06	1830 N	1674	-0-	-156	-0-	106	1	1566	2	Y	2	6 1
						2	9					2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140828		COMPL. DATE 02/22/1992			TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446			
01	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1572	2	31 9	Y	28	25 1	26
02	1479 N	1237	-0-	-242	-0-	1214	2	23 9	Y	21	24 1	23
03	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1334	2	29 9	Y	26	22 1	27
04	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	1418	2	28 9	Y	25	21 1	31
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1229	2	22 9	Y	20	24 1	27
06	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1294	2	24 9	Y	22	22 1	27

HAIR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140984		COMPL. DATE 03/12/1992			TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528			
01	1798 N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2		Y	-0-		-0-
02	1711 N	1452	-0-	-259	-0-	1452	2		Y	-0-		-0-
03	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486	2		Y	-0-		-0-
04	1470 N	1320	-0-	-150	-0-	1320	2		Y	-0-		-0-
05	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	1268	2		Y	-0-		-0-
06	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	1330	2		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 141111		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 141270		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464								
01		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2	17	9	Y	15	12	1			14
02		1711 N	1186	-0-	-525	-0-	-0-	1177	2	9	9	Y	8	13	1			9
03		1860 N	1265	-0-	-595	-0-	-0-	1255	2	10	9	Y	9	8	1			10
04		1800 N	981	-0-	-819	-0-	-0-	973	2	8	9	Y	7	8	1			9
05		1271 N	1045	-0-	-226	-0-	-0-	1038	2	7	9	Y	6	7	1			8
06		1230 N	1151	-0-	-79	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8	7	1			9

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 141716		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 141722		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410								
01		1643 N	1526	-0-	-117	-0-	-0-	88	1	1436	2	Y	2					5
02		1566 N	1549	-0-	-17	-0-	-0-	82	1	1466	2	Y	1	3	1			3
03		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	-0-	94	1	1553	2	Y	1	3	1			1
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	2	Y	2					3
05		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	-0-	97	1	1489	2	Y	1					4
06		1590 N	1505	-0-	-85	-0-	-0-	95	1	1410	2	Y	-0-	3	1			1

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 153268		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478								
01		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	3069	2	9	9	Y	8	7	1			7
02		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2	10	9	Y	9	7	1			9
03		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	3123	2	10	9	Y	9	8	1			10
04		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2	8	9	Y	7	7	1			10
05		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	2	9	9	Y	8	8	1			10
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	2	9	9	Y	8	8	1			10

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 154931		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 158856	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 8980 - 9826		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	18 1	287 2	Y	11	22
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	12 9	267 2	Y	6	14 1
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	15 1	299 2	Y	6	14 1
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	7 9	246 2	Y	4	10
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	18 1	275 2	Y	4	14
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	4 9	276 2	Y	4	13 1
						19 1				5
						4 9				
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 159445	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 10554 - 10780		
01	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	173 1	1435 2	Y	3	10
02	1537 N	1529	-0-	-8	-0-	3 9	167 1	Y	2	10 1
03	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	2 9	180 1	Y	6	8
04	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	7 9	178 1	Y	2	10
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	2 9	175 1	Y	3	13
06	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	3 9	175 1	Y	3	13
						128 1	1074 2	Y	8	12 1
						9 9				9
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167922	COMPL. DATE 03/04/1998	TOTAL DEPTH 10571	PERF. 8995 - 10390		
01	2387 N	2094	-0-	-293	-0-	120 1	1957 2	Y	15	33
02	2204 N	2182	-0-	-22	-0-	17 9	115 1	Y	11	21 1
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	12 9	137 1	Y	8	22 1
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	9 9	129 1	Y	9	18
05	2325 N	2203	-0-	-122	-0-	10 9	135 1	Y	6	24
06	2340 N	1966	-0-	-374	-0-	7 9	124 1	Y	5	22 1
						6 9				7
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 169898	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 10561	PERF. 9134 - 10469		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 170283	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 9102 - 10456		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418																		
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1751	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	-0-	78	1	1284	2	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	-0-	117	1	1792	2	Y	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1730	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391																		
01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	-0-	1344	2	9	9	Y	8	7	1			7
02	1305	N	1291	-0-	-14	-0-	-0-	1282	2	9	9	Y	8	7	1			8
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	-0-	1341	2	9	9	Y	8	7	1			9
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	-0-	1281	2	8	9	Y	7	7	1			9
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	-0-	1300	2	8	9	Y	7	7	1			9
06	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	-0-	1272	2	8	9	Y	7	7	1			9

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446																		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408																		
01	1240	N	923	-0-	-317	-0-	-0-	904	2	19	9	Y	17	11	1			16
02	841	N	654	-0-	-187	-0-	-0-	641	2	13	9	Y	12	15	1			13
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	18	9	Y	16	12	1			17
04	900	N	713	-0-	-187	-0-	-0-	699	2	14	9	Y	13	13	1			17
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	Y	12	13	1			16
06	750	N	484	-0-	-266	-0-	-0-	475	2	9	9	Y	8	13	1			11

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200163	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9088 - 10470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	95 1	1555 2	Y	12	26
							13 9				
02		1537 N	1402	-0-	-135	-0-	74 1	1320 2	Y	7 16 1	17
							8 9				
03		1767 N	1478	-0-	-289	-0-	84 1	1388 2	Y	5 16 1	6
							6 9				
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	103 1	1638 2	Y	7	13
							8 9				
05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	99 1	1512 2	Y	5	18
							6 9				
06		1440 N	1340	-0-	-100	-0-	85 1	1252 2	Y	3 16 1	5
							3 9				

BECKWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204454	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9765 - 10408
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208299	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9092 - 10498
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212177	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9208 - 10464
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212255	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9008 - 10414
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213382	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9188 - 10480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	1457 N	1076	-0-	-381	-0-	62 1	1007 2	Y	6			16
02	1421 N	1125	-0-	-296	-0-	59 1	1060 2	Y	5	10 1		11
03	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	67 1	1111 2	Y	3	10 1		4
04	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	60 1	953 2	Y	4			8
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	76 1	1155 2	Y	3			11
06	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	70 1	1034 2	Y	3	10 1		4

VINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215125	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9078 - 10452
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	199 1	3239 2	Y	-0-			-0-
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	182 1	3266 2	Y	-0-			-0-
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	125 1	2067 2	Y	-0-			-0-
04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	91 1	1451 2	Y	-0-			-0-
05	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	70 1	1073 2	Y	-0-			-0-
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	48 1	712 2	Y	-0-			-0-

GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219236	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	9075 - 10465
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	12 1	192 2	Y	6			32
02	406 N	169	-0-	-237	-0-	9 1	157 2	Y	3	20 1		15
03	434 N	129	-0-	-305	-0-	7 1	120 2	Y	2	15 1		2
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18 1	280 2	Y	5			7
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	Y	3			10
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22 1	329 2	Y	3	9 1		4

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	220974	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9097 - 10438
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222041	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9012 - 10407
01	2976 X	2316	-0-	-660	-0-	134 1	2182 2	Y	-0-			-0-
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	169 1	3022 2	Y	-0-			-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	179 1	2965 2	Y	-0-			-0-
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	177 1	2807 2	Y	-0-			-0-
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	183 1	2793 2	Y	-0-			-0-
06	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	176 1	2600 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARRETT SALTWATER DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	224664	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3081 - 3282			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234320	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9116 - 10472			
01	2387	N	2063	-0-	-324	-0-	2040	2	23	9	Y	21	20	1	20
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	19	1	21
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	1515	2	20	9	Y	18	20	1	19
04	2010	N	800	-0-	-1210	-0-	791	2	9	9	Y	8	14	1	13
05	2015	N	1400	-0-	-615	-0-	1386	2	14	9	Y	13	10	1	16
06	1500	N	253	-0-	-1247	-0-	251	2	2	9	Y	2	13	1	5

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234958	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10234 - 10872			
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236842	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10270 - 10302			
01	2821	N	2485	-0-	-336	-0-	2483	2	2	9	N	2	2	1	2
02	2523	N	2475	-0-	-48	-0-	2473	2	2	9	N	2	2	1	2
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	N	3	2	1	3
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2	2	1	3
05	2635	N	2104	-0-	-531	-0-	2103	2	1	9	N	1	2	1	2
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2687	2	3	9	N	3	2	1	3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	238011	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10330 - 10772			
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	16	1	136	2	N	1			3
								1	9						
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	3	1	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247201	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	9278 - 10436			
01	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	2603	2	45	9	N	41	36	1	39
02	2813	X	2372	-0-	-441	-0-	2328	2	44	9	N	40	38	1	41
03	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	2430	2	47	9	N	43	38	1	46
04	2700	X	2383	-0-	-317	-0-	2341	2	42	9	N	38	35	1	49
05	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2357	2	39	9	N	35	38	1	46
06	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2302	2	41	9	N	37	38	1	45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	7354	-0-	-1605	-0-	7350	2	4 9 Y	4	4 1		4
02	8381 X	7288	-0-	-1093	-0-	7282	2	6 9 Y	5	4 1		5
03	8959 X	7704	-0-	-1255	-0-	7697	2	7 9 Y	6	5 1		6
04	7560 X	7257	-0-	-303	-0-	7253	2	4 9 Y	4	4 1		6
05	7781 X	7416	-0-	-365	-0-	7410	2	6 9 Y	5	5 1		6
06	7530 X	7273	-0-	-257	-0-	7267	2	6 9 Y	5	5 1		6

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

01	8835 X	7328	-0-	-1507	-0-	7328	2	Y	-0-			-0-
02	8265 X	7168	-0-	-1097	-0-	7168	2	Y	-0-			-0-
03	8835 X	7451	-0-	-1384	-0-	7451	2	Y	-0-			-0-
04	7650 X	6927	-0-	-723	-0-	6927	2	Y	-0-			-0-
05	7657 X	7154	-0-	-503	-0-	7154	2	Y	-0-			-0-
06	7410 X	7091	-0-	-319	-0-	7091	2	Y	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

01	2945 N	2479	-0-	-466	-0-	2473	2	6 9 N	5	5 1		5
02	2349 N	2306	-0-	-43	-0-	2299	2	7 9 N	6	5 1		6
03	2449 N	2446	-0-	-3	-0-	2439	2	7 9 N	6	5 1		7
04	2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2312	2	6 9 N	5	5 1		7
05	2480 N	2289	-0-	-191	-0-	2285	2	4 9 N	4	5 1		6
06	2370 N	2307	-0-	-63	-0-	2301	2	6 9 N	5	5 1		6

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
 SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

01	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	15	1	1530 2 Y	-0-			-0-
02	1450 N	1386	-0-	-64	-0-	9	1	1377 2 Y	-0-			-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465 2 Y	-0-			-0-
04	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	5	1	1464 2 Y	-0-			-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	9	1	1497 2 Y	-0-			-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	8	1	1438 2 Y	-0-			-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
NEW HORIZON RESOURCES LLC												//CONT.// 606606													
CHEROKEE EAGLE												WELL #: 2		RRCID -> 172529		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9065 - 10461					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE							
01		2077 N	1861	-0-	-216	-0-		5 1	1856 2	Y		-0-						7							
02		1856 N	1836	-0-	-20	-0-		9 1	1827 2	Y		-0-						7							
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		7 1	1968 2	Y		-0-						7							
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		10 1	1886 2	Y		-0-						7							
05		1953 N	1919	-0-	-34	-0-		7 1	1912 2	Y		-0-						7							
06		1920 N	1839	-0-	-81	-0-		1 1	1838 2	Y		-0-						7							
CHEROKEE EAGLE												WELL #: 3		RRCID -> 190812		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9415 - 10777					
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		17 1	1813 2	Y		-0-						-0-							
02		1740 N	1623	-0-	-117	-0-		11 1	1612 2	Y		-0-						-0-							
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		5 1	1741 2	Y		-0-						-0-							
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		7 1	1794 2	Y		-0-						-0-							
05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		11 1	1774 2	Y		-0-						-0-							
*06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		9 1	1745 2	Y		-0-						-0-							
CHEROKEE EAGLE												WELL #: 4		RRCID -> 198543		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9282 - 10671					
01		2232 N	2192	-0-	-40	-0-		5 1	2187 2	Y		-0-						7							
02		2291 N	2186	-0-	-105	-0-		10 1	2176 2	Y		-0-						7							
03		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		8 1	2412 2	Y		-0-						7							
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		13 1	2299 2	Y		-0-						7							
05		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		9 1	2371 2	Y		-0-						7							
06		2340 N	2150	-0-	-190	-0-		1 1	2146 2	Y		-0-	3					10							
								3	9																
WRIGHT												WELL #: 1		RRCID -> 207202		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9002 - 10440					
01		1643 N	1637	-0-	-6	-0-		79 1	1558 2	Y		-0-						13							
02		1740 N	1366	-0-	-374	-0-		6 1	1360 2	Y		-0-						13							
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		4 1	1650 2	Y		-0-						13							
04		1590 N	1258	-0-	-332	-0-		1 1	1257 2	Y		-0-						13							
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				Y		-0-						13							
06		1590 N	4	-0-	-1586	-0-		4 2		Y		-0-						13							
WRIGHT												WELL #: 2		RRCID -> 222644		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8994 - 10450					
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-		18 1	349 2	Y		-0-						6							
02		377 N	338	-0-	-39	-0-		2 1	336 2	Y		-0-						6							
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-		1 1	589 2	Y		-0-						6							
04		360 N	275	-0-	-85	-0-		1 1	274 2	Y		-0-						6							
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-						6							
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y		-0-						6							
NITRO OIL & GAS, LLC												611014													
PETERSON												WELL #: 1		RRCID -> 206351		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10590 - 10788					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212																
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	761	-0-	761	761	761	2			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	761					Y	NO RPT				-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300																
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				25
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-				25
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-				25
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				25
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-				25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252																
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-				-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-				-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-				-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-				-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC													
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
//CONT.// 614212													
WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-	22	
02	DLQ	G-10	935	-0-	935	935	935	2		Y	-0-	22	
03	DLQ	G-10	934	-0-	934	1869	934	2		Y	-0-	22	
04	DLQ	G-10	671	-0-	671	2540	671	2		Y	-0-	22	
05	DLQ	G-10	435	-0-	435	2975	435	2		Y	-0-	22	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2975				Y	NO RPT	22	

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332													
01		372 X	290	-0-	-82	-0-	290	2		N	-0-	84	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	84	
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	84	
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	84	
*05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	84	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84	

CAIN, BRANT GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364													
01		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-	25	
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-	25	
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-	25	
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1712	2	169 9	N	154 177 1	2	
*05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-	2	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2	

WEDGEWORTH													
WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOFTIS GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481													
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-	61	
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	61	
03		0 N	1141	-0-	1141	-0-	1141	2		N	-0-	61	
04		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-	61	
05		1054 X	936	-0-	-118	-0-	936	2		N	-0-	61	
06		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT	61	

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409													
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	50	
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	50	
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	50	
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	50	
*05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	50	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	465 X	199	-0-	-266	-0-	199 2			N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-		-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-		-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498												
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2			N	-0-		62
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2			N	-0-		62
03	0 N	2392	-0-	2392	-0-	2392 2			N	-0-		62
04	2280 X	2200	-0-	-80	-0-	2200 2			N	-0-		62
05	2015 X	1399	-0-	-616	-0-	1399 2			N	-0-		62
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT		62
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286												
01	1705 X	1264	-0-	-441	-0-	1264 2			N	-0-		74
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-		74
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-		74
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-		74
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-		74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190												
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-		42
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		42
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-		42
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-		42
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-		42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368												
01	1922 X	1606	-0-	-316	-0-	1606 2			N	-0-		84
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-		84
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2			N	-0-		84
*04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-		84
*05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-		84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324												
01	2170 X	1816	-0-	-354	-0-	1816 2			N	-0-		23
02	2001 X	1730	-0-	-271	-0-	1730 2			N	-0-		23
03	2139 X	1820	-0-	-319	-0-	1820 2			N	-0-		23
*04	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2			N	-0-		23
05	1674 X	1655	-0-	-19	-0-	1655 2			N	-0-		23
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT		23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC		//CONT.//		614212										
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	242123	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	8836 - 10228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-			27
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			27
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			27
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			27
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WALDRON, M.L. GU #1		WELL #:		10	RRCID ->	242124	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	8920 - 10248		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESCH GAS UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	242135	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9166 - 10523		
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			23
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			23
03	0 N	317	-0-	317	-0-	317	2			N	-0-			23
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			23
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	242136	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8946 - 10338		
01	2170 X	842	-0-	-1328	-0-	842	2			N	-0-			52
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			52
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			52
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	N	-8			60
*05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	242137	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8994 - 10386		
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			49
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			49
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			49
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			49
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	242138	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	9114 - 10366		
01	589 X	154	-0-	-435	-0-	154	2			N	-0-			78
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			78
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			78
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			78
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	242749	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8960 - 10390		
01	1302 X	221	-0-	-1081	-0-	221	2			N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			56
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	N	-3			59
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PALMER PETROLEUM INC. 636222													
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	Y	-0-		40
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	2	Y	-0-		40
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-		40
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	60	1	826	2	Y	-0-		40
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	993	2	Y	-0-		40
06	1110 N	931	-0-	-179	-0-	60	1	871	2	Y	-0-		40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882													
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	62	1	4602	2	N	-0-		121
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	58	1	3358	2	N	-0-		121
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	62	1	3864	2	N	-0-		121
04	2850 X	2409	-0-	-441	-0-	60	1	2349	2	N	-0-		121
05	2945 X	1795	-0-	-1150	-0-	62	1	1733	2	N	-0-		121
06	2850 X	2429	-0-	-421	-0-	60	1	2369	2	N	-0-		121

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684													
01	961 N	533	-0-	-428	-0-	62	1	471	2	N	-0-		179
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-		179
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	N	-0-		179
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	2	N	-0-		179
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	1	1 8	179
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-		179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810													
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	62	1	1908	2	N	1	1 8	59
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	2	N	-0-		59
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	N	-0-		59
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	60	1	1488	2	N	12		71
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	62	1	1542	2	N	-0-		71
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1521	2	N	1	1 8	71

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548													
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	62	1	2047	2	N	-0-		107
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	58	1	1779	2	N	-0-		107
03	1488 N	1238	-0-	-250	-0-	62	1	1176	2	N	-0-		107
04	1740 N	1311	-0-	-429	-0-	60	1	1251	2	N	-0-		107
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	62	1	2238	2	N	-0-		107
*06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	60	1	2532	2	N	-0-		107

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677													
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	2	N	-0-		27
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	58	1	992	2	N	-0-		27
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	2	N	-0-		27
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	60	1	1494	2	N	-0-		27
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	N	-0-		27
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	60	1	957	2	N	-0-		27

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK					
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
PALMER PETROLEUM INC.													//CONT.// 636222					
FAIRCLOTH ESTATE													WELL #: 4		RRCID -> 132429	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10557 - 10870
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				BALANCE					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE									
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	62 1	1	943 2	N	1	1 8		27					
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	58 1	1	1176 2	N	-0-			27					
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	62 1	1	2221 2	N	-0-			27					
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	24 1	1	1853 2	N	13			40					
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1775 2	N	-0-			40					
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	60 1	1	1666 2	N	-0-			40					

TORKELSON													WELL #: 2		RRCID -> 132777	COMPL. DATE 11/10/1989	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10648 - 10942
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1209 2	N	-0-			38					
02	928 N	834	-0-	-94	-0-	58 1	1	776 2	N	-0-			38					
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1009 2	N	-0-			38					
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	60 1	1	943 2	N	17			55					
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1177 2	N	-0-			55					
*06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	60 1	1	1379 2	N	-0-			55					

LAIRD													WELL #: A 3		RRCID -> 136342	COMPL. DATE 10/18/1990	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10635 - 10652
01	2201 N	106	-0-	-2095	-0-	12 1	1	94 2	N	-0-			82					
02	1566 N	537	-0-	-1029	-0-	58 1	1	479 2	N	-0-			82					
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	52 1	1	448 2	N	-0-			82					
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60 1	1	429 2	N	-0-			82					
05	589 N	62	-0-	-527	-0-	8 1	1	54 2	N	-0-			82					
06	480 N	159	-0-	-321	-0-	10 1	1	149 2	N	-0-			82					

FAIRCLOTH ESTATE													WELL #: 5		RRCID -> 136562	COMPL. DATE 11/24/1990	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10642 - 10870
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	62 1	1	948 2	N	-0-			78					
02	899 N	720	-0-	-179	-0-	58 1	1	662 2	N	-0-			78					
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1179 2	N	-0-			78					
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	50 1	1	2652 2	N	-0-			78					
05	775 N	493	-0-	-282	-0-	28 1	1	465 2	N	-0-			78					
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	60 1	1	1263 2	N	-0-			78					

LAIRD													WELL #: A 4		RRCID -> 142091	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10444 - 10784
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1106 2	N	-0-			56					
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	58 1	1	1239 2	N	-0-			56					
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1571 2	N	-0-			56					
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	60 1	1	1568 2	N	-0-			56					
05	1271 N	711	-0-	-560	-0-	62 1	1	649 2	N	-0-			56					
06	1230 N	608	-0-	-622	-0-	60 1	1	548 2	N	-0-			56					

FAIRCLOTH ESTATE													WELL #: 6		RRCID -> 142960	COMPL. DATE 10/21/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10509 - 10834
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	62 1	1	983 2	N	-0-			104					
02	870 N	679	-0-	-191	-0-	58 1	1	621 2	N	-0-			104					
03	744 N	456	-0-	-288	-0-	62 1	1	394 2	N	-0-			104					
04	1020 N	393	-0-	-627	-0-	18 1	1	375 2	N	-0-			104					
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	48 1	1	749 2	N	2	2 8		104					
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	60 1	1	843 2	N	-0-			104					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222									
TORKELSON		WELL #:		3	RRCID ->	143482	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10702 - 10476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62 1	746 2		N	-0-			75
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	58 1	776 2		N	-0-			75
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	62 1	877 2		N	1	1 8		75
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	60 1	1011 2		N	-0-			75
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62 1	1087 2		N	-0-			75
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	60 1	1237 2		N	-0-			75

LAIRD, S. S. B		WELL #:		6	RRCID ->	146203	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10521 - 10830	
01	1860 X	1675	-0-	-185	-0-	62 1	1613 2		N	-0-			45
02	1537 X	1250	-0-	-287	-0-	58 1	1192 2		N	-0-			45
03	1860 N	1488	-0-	-372	-0-	62 1	1426 2		N	-0-			45
04	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	60 1	1474 2		N	-0-			45
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	62 1	1490 2		N	-0-			45
06	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	60 1	1346 2		N	-0-			45

LAIRD, S. S. B		WELL #:		7	RRCID ->	146699	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10639 - 10935	
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	62 1	1312 2		N	-0-			47
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	58 1	1305 2		N	-0-			47
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	62 1	1204 2		N	-0-			47
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	60 1	1548 2		N	11			58
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	62 1	1653 2		N	-0-			58
*06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	60 1	1287 2		N	1	1 8		58

LAIRD, S. S. B		WELL #:		8	RRCID ->	158373	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	1111 - 10905	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAN		WELL #:		2	RRCID ->	165713	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10482 - 10694	
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	62 1	622 2		N	-0-			123
02	493 N	401	-0-	-92	-0-	58 1	343 2		N	-0-			123
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	32 1	442 2		N	-0-			123
04	660 N	388	-0-	-272	-0-	26 1	362 2		N	-0-			123
05	434 N	278	-0-	-156	-0-	10 1	268 2		N	-0-			123
06	450 N	249	-0-	-201	-0-	14 1	235 2		N	-0-			123

LAIRD		WELL #:		A 5	RRCID ->	168134	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10467 - 10781	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			27
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	58 1	2272 2		Y	-0-			27
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	109 2		Y	-0-			27
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2		Y	-0-			27
05	310 N	82	-0-	-228	-0-	6 1	76 2		Y	-0-			27
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2		Y	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222									
TORKELSON		WELL #:		5	RRCID ->	168620	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10745 - 10959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	456	-0-	-722	-0-	42 1	414 2	N	-0-			62
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	58 1	1583 2	N	-0-			62
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62 1	1179 2	N	-0-			62
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	60 1	1402 2	N	-0-			62
05		1767 N	957	-0-	-810	-0-	62 1	895 2	N	-0-			62
06		1200 N	777	-0-	-423	-0-	60 1	717 2	N	-0-			62

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	169132	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556 - 10866	
01		589 N	174	-0-	-415	-0-	24 1	150 2	N	-0-			58
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	58 1	425 2	N	-0-			58
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	50 1	616 2	N	-0-			58
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	60 1	512 2	N	-0-			58
05		527 N	423	-0-	-104	-0-	32 1	391 2	N	-0-			58
06		630 N	314	-0-	-316	-0-	12 1	302 2	N	-0-			58

LAIRD, S.S. B		WELL #:		9	RRCID ->	169308	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10528 - 10845	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			147
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			147
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

LAIRD		WELL #:		A 6	RRCID ->	170095	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10410 - 10735	
01		3100 N	1801	-0-	-1299	74	62 1	1739 2	N	-0-			67
02		2320 X	937	-0-	-1383	-0-	58 1	879 2	N	-0-			67
03		2480 X	655	-0-	-1825	-0-	32 1	623 2	N	-0-			67
04		2400 X	14	-0-	-2386	-0-	4 1	10 2	N	-0-			67
05		2480 X	717	-0-	-1763	-0-	38 1	679 2	N	-0-			67
06		1740 X	1288	-0-	-452	-0-	60 1	1228 2	N	-0-			67

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	170925	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10516 - 10806	
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	62 1	681 2	N	-0-			22
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	58 1	766 2	N	-0-			22
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	62 1	1351 2	N	-0-			22
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	60 1	781 2	N	8			30
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	62 1	929 2	N	-0-			30
06		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	60 1	1049 2	N	-0-			30

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	171120	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10608 - 10906	
01		806 N	462	-0-	-344	-0-	62 1	400 2	N	-0-			27
02		1015 N	879	-0-	-136	-0-	58 1	821 2	N	-0-			27
03		1085 N	547	-0-	-538	-0-	48 1	499 2	N	-0-			27
*04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	60 1	1034 2	N	146	146 1		27
							161 9						
*05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	62 1	888 2	N	-0-			27
*06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	60 1	1202 2	N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222								
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	171545	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10592 - 10901
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 N	690	-0-	-581	-0-	62	1	628	2	N	-0-	55
02	1189 N	826	-0-	-363	-0-	58	1	768	2	N	-0-	55
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	-0-	55
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	60	1	889	2	N	-0-	55
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	62	1	2153	2	N	-0-	55
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	2	N	-0-	55

LAIRD		WELL #:		A 7	RRCID ->	180579	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10480 - 10701
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TORKELSON		WELL #:		6	RRCID ->	180838	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10558 - 10896
01	1209 N	38	-0-	-1171	-0-	6	1	32	2	N	-0-	36
02	1044 N	677	-0-	-367	-0-	58	1	619	2	N	-0-	36
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	2	N	-0-	36
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	12	48
						13	9					
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	N	-0-	48
06	1320 N	776	-0-	-544	-0-	60	1	716	2	N	-0-	48

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185106	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10948 - 10711
01	930 N	746	-0-	-184	-0-	62	1	683	2	N	1	70
						1	9				1	8
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1067	2	N	-0-	70
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1063	2	N	-0-	70
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	1	70
						1	9				1	8
05	930 N	816	-0-	-114	-0-	62	1	754	2	N	-0-	70
*06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	N	-0-	70

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	188224	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10590 - 10923
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	N	-0-	129
02	1450 N	1361	-0-	-89	-0-	58	1	1303	2	N	-0-	129
03	1581 N	1098	-0-	-483	-0-	62	1	1036	2	N	-0-	129
04	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	60	1	1294	2	N	-0-	129
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1625	2	N	-0-	129
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	N	-0-	129

LAIRD, S. S. B		WELL #:		10	RRCID ->	189935	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10557 - 10783
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	62	1	2460	2	N	-0-	87
02	1682 N	1273	-0-	-409	-0-	58	1	1215	2	N	-0-	87
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	62	1	1974	2	N	-0-	87
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	60	1	2215	2	N	-0-	87
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	62	1	2244	2	N	-0-	87
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	60	1	1725	2	N	-0-	87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
 WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	832	-0-	-253	-0-	62 1	770 2	N	-0-			60
02		2900 N	3200	-0-	300	300	58 1	3142 2	N	-0-			60
03		3100 N	3197	-0-	97	397	62 1	3135 2	N	-0-			60
04		2320 N	1923	-0-	-397	-0-	60 1	1863 2	N	-0-			60
05		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	62 1	1169 2	N	95	135 1	1 8	19
							105 9						
06		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	60 1	1929 2	N	1	1 8		19
							1 9						

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	109 1	543 3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	179 1	762 3	Y	3			227
							3 9						
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	138 1	636 3	Y	3			230
							3 9						
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	156 1	677 3	Y	3			233
							3 9						
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	152 1	628 3	Y	3			236
							3 9						
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	175 1	659 3	Y	3			239
							3 9						
*06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	178 1	631 3	Y	3			242
							3 9						

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	57 1	319 3	Y	-0-			73
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	47 1	289 3	Y	-0-			73
03		403 N	349	-0-	-54	-0-	52 1	297 3	Y	-0-			73
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	53 1	286 3	Y	-0-			73
05		372 N	344	-0-	-28	-0-	54 1	290 3	Y	-0-			73
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	55 1	276 3	Y	-0-			73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

01		806 N	748	-0-	-58	-0-	105 1	643 3	Y	-0-			25
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	106 1	727 3	Y	-0-			25
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	127 1	807 3	Y	-0-			25
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	125 1	741 3	Y	-0-			25
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	174 1	958 3	Y	-0-			25
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	180 1	933 3	Y	-0-			25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

01		620 N	543	-0-	-77	-0-	112 1	431 2	N	-0-			-0-
02		551 N	472	-0-	-79	-0-	103 1	369 2	N	-0-			-0-
03		527 N	478	-0-	-49	-0-	101 1	377 2	N	-0-			-0-
04		540 N	458	-0-	-82	-0-	104 1	354 2	N	-0-			-0-
05		496 N	454	-0-	-42	-0-	94 1	360 2	N	-0-			-0-
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	90 1	346 2	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												//CONT.// 650201													
WEST PIRTLE GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 179554		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10678 - 10921					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE							
01		527 N	444	-0-	-83	-0-	91	1	353	2	N	-0-	-0-				-0-								
02		464 N	386	-0-	-78	-0-	84	1	302	2	N	-0-	-0-				-0-								
03		465 N	434	-0-	-31	-0-	91	1	343	2	N	-0-	-0-				-0-								
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	95	1	322	2	N	-0-	-0-				-0-								
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	90	1	344	2	N	-0-	-0-				-0-								
06		420 N	416	-0-	-4	-0-	86	1	330	2	N	-0-	-0-				-0-								

FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 215285		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10760 - 11024					
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	58	1	320	3	Y	-0-	-0-				21								
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	303	3	Y	-0-	-0-				21								
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	3	Y	-0-	-0-				21								
04		360 N	354	-0-	-6	-0-	56	1	298	3	Y	-0-	-0-				21								
05		372 N	359	-0-	-13	-0-	56	1	303	3	Y	-0-	-0-				21								
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	57	1	289	3	Y	-0-	-0-				21								

STILL GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 218676		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10674 - 10914					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				37								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				37								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				37								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				37								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				37								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				37								

PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 218677		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10566 - 10902					
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	3	Y	-0-	-0-				-0-								
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	Y	-0-	-0-				-0-								
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	-0-	-0-				-0-								
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	Y	-0-	-0-				-0-								
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	3	Y	-0-	-0-				-0-								
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-	-0-				-0-								

PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220382		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10632 - 10870					
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	56	1	239	3	Y	-0-	-0-				-0-								
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	Y	-0-	-0-				-0-								
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	48	1	204	3	Y	-0-	-0-				-0-								
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	3	Y	-0-	-0-				-0-								
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	57	1	215	3	Y	-0-	-0-				-0-								
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	3	Y	-0-	-0-				-0-								

STILL GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220384		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10744 - 10984					
01		341 N	212	-0-	-129	-0-	35	1	177	3	Y	-0-	-0-				68								
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	3	Y	-0-	-0-				68								
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	59	1	305	3	Y	-0-	-0-				68								
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	58	1	276	3	Y	-0-	-0-				68								
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	58	1	297	3	Y	-0-	-0-				68								
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	69	1	332	3	Y	-0-	-0-				68								

FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220442		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 11174		PERF.10744 - 10964					
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	132	1	769	3	Y	-0-	-0-				66								
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	104	1	684	3	Y	-0-	-0-				66								
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	113	1	686	3	Y	-0-	-0-				66								
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	106	1	602	3	Y	-0-	-0-				66								
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	114	1	607	3	Y	-0-	-0-				66								
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	121	1	615	3	Y	-0-	-0-				66								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201									
ACKER		WELL #:		2	RRCID ->	221319	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF.10804	- 11006	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	496 N	347	-0-	-149	-0-	57 1	287 3	Y	3			184	
						3 9							
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	88 1	482 3	Y	3			187	
						3 9							
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	96 1	494 3	Y	3			190	
						3 9							
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	100 1	483 3	Y	3			193	
						3 9							
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	89 1	457 3	Y	-0-			193	
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	106 1	511 3	Y	-0-			193	

STILL GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	224024	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10580	- 10830	
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	20 1	101 3	Y	-0-			87	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31 1	170 3	Y	-0-			87	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	38 1	196 3	Y	-0-			87	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	40 1	191 3	Y	-0-			87	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	40 1	206 3	Y	-0-			87	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	47 1	230 3	Y	-0-			87	

STILL GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	226118	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.10634	- 10780	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13 1	64 3	Y	-0-			88	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20 1	108 3	Y	-0-			88	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22 1	111 3	Y	-0-			88	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23 1	108 3	Y	-0-			88	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	22 1	117 3	Y	-0-			88	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	27 1	130 3	Y	-0-			88	

PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	226120	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF. 9698	- 10250	
01	279 N	129	-0-	-150	-0-	24 1	105 3	Y	-0-			-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	45 1	208 3	Y	-0-			-0-	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	53 1	230 3	Y	-0-			-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	47 1	192 3	Y	-0-			-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	46 1	175 3	Y	-0-			-0-	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	48 1	167 3	Y	-0-			-0-	

FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	228019	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10702	- 10974	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	64 1	396 3	Y	-0-			207	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	36 1	242 3	Y	-0-			207	
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	42 1	269 3	Y	-0-			207	
04	450 N	325	-0-	-125	-0-	47 1	278 3	Y	-0-			207	
05	310 N	144	-0-	-166	-0-	22 1	122 3	Y	-0-			207	
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	55 1	284 3	Y	-0-			207	

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818											
LOCKRIDGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	086302	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10456	- 10671	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82 2	6 9	Y	5			41	
02	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	57 2	6 9	Y	5			46	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	63		Y	-0-			46	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			46	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			46	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			46	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818														
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5		43
02	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-		43
03	DLQ	G-10	69	-0-	69	127	60	2	9	9	Y	8		51
04	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	127					Y	NO RPT		51
05		0 N		NO RPT	-0-	127					Y	NO RPT		51
06		60 N		NO RPT	-0-	67					Y	NO RPT		51

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716														
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	Y	8		71
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-		71
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	125	62	2	6	9	Y	5		76
04	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	125					Y	NO RPT		76
05		0 N		NO RPT	-0-	125					Y	NO RPT		76
06		60 N		NO RPT	-0-	65					Y	NO RPT		76

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490														
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	77	2	9	9	Y	8		57
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-		57
03	DLQ	G-10	94	-0-	94	163	88	2	6	9	Y	5		62
04	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	163					Y	NO RPT		62
05		0 N		NO RPT	-0-	163					Y	NO RPT		62
06		90 N		NO RPT	-0-	73					Y	NO RPT		62

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664														
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	5		87
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-		87
03	DLQ	G-10	111	-0-	111	188	102	2	9	9	Y	8		95
04	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	188					Y	NO RPT		95
05		0 N		NO RPT	-0-	188					Y	NO RPT		95
06		120 N		NO RPT	-0-	68					Y	NO RPT		95

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676														
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5		87
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-		87
03	DLQ	G-10	86	-0-	86	195	80	2	6	9	Y	5		92
04	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	195					Y	NO RPT		92
05		0 N		NO RPT	-0-	195					Y	NO RPT		92
06		90 N		NO RPT	-0-	105					Y	NO RPT		92

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588														
01		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-		6
02		696 X	465	-0-	-231	-0-	465	2			Y	-0-		6
03		744 X	493	-0-	-251	-0-	493	2			Y	-0-		6
*04		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-		6
*05		558 X	473	-0-	-85	-0-	473	2			Y	-0-		6
06		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-		6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			N	-0-		15
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	330 2	21 9		N	19		34
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551 2	21 9		N	19		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16		84
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-		84

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435												
01	1922 X	1607	-0-	-315	-0-	1607 2			Y	-0-		4
02	2117 X	1400	-0-	-717	-0-	1400 2			Y	-0-		4
03	2263 X	1486	-0-	-777	-0-	1486 2			Y	-0-		4
*04	1650 X	1249	-0-	-401	-0-	1249 2			Y	-0-		4
*05	1643 X	1423	-0-	-220	-0-	1423 2			Y	-0-		4
06	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2			Y	-0-		4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451												
01	651 X	535	-0-	-116	-0-	535 2			Y	-0-		18
02	696 X	467	-0-	-229	-0-	467 2			Y	-0-		18
03	744 X	495	-0-	-249	-0-	495 2			Y	-0-		18
*04	570 X	561	-0-	-9	-0-	561 2			Y	-0-		18
*05	558 X	475	-0-	-83	-0-	475 2			Y	-0-		18
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2			Y	-0-		18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434												
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254												
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500												
01	1085 X	893	-0-	-192	-0-	893 2			Y	-0-		10
02	1189 X	778	-0-	-411	-0-	778 2			Y	-0-		10
03	1271 X	826	-0-	-445	-0-	826 2			Y	-0-		10
*04	930 X	686	-0-	-244	-0-	686 2			Y	-0-		10
*05	930 X	791	-0-	-139	-0-	791 2			Y	-0-		10
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2			Y	-0-		10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
RFE OPERATING, LLC				704776										
CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID ->	228349	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9290 - 10596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			48
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-			48
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			48
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			48
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			48
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			48

CARTER RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	264500	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	11080 - 14445	
01	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-			37
02	2958 X	2623	-0-	-335	-0-	2623	2			N	-0-			37
03	3038 X	2404	-0-	-634	-0-	2396	2	8	9	N	7	7	8	37
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	8	37
05	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	2551	2	4	9	N	4	4	8	37
06	2700 X	2098	-0-	-602	-0-	2096	2	2	9	N	2	2	8	37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
LONGHORN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	096086	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9006 - 10444	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2023 - WELL PLUGGED 11/21/23														

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC.				735140										
PRIOR				WELL #:	1	RRCID ->	083523	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	9203 - 10416	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

GANDY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087535	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	10328 - 10601	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			45
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			45
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5			50
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			50
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

BEALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	095993	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10319 - 10595	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			89
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			89
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	291	2	53	9	N	48			137
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5			142
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3			145
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
CANNON, T. P. GU		WELL #:	1	RRCID ->	095674	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	10517 - 10772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2	N	-0-		110
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		110
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-		110
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-		110
05		372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-		110
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		110

GARRETT GU		WELL #:	1	RRCID ->	097478	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10535 - 10721	
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:	1	RRCID ->	098602	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10533 - 10812	
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	2	Y	-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	476	2	Y	-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	Y	-0-
04		570 N	488	-0-	-82	-0-	44	1	444	2	Y	-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	2	Y	-0-
06		540 N	504	-0-	-36	-0-	46	1	458	2	Y	-0-

PITNER GU		WELL #:	1	RRCID ->	100100	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10594 - 10628	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	100704	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9862 - 10345	
01		1457 N	727	-0-	-730	-0-	35	1	690	2	Y	2
							2	9				8
02		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	1
							1	9				8
03		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	74	1	1432	2	Y	-0-
04		1380 X	1138	-0-	-242	-0-	55	1	1083	2	Y	-0-
05		1519 X	1162	-0-	-357	-0-	59	1	1102	2	Y	1
							1	9				8
06		1470 X	1160	-0-	-310	-0-	57	1	1103	2	Y	-0-

GRAY GU 1		WELL #:	20	RRCID ->	102077	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10644 - 10800	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322															
01		1581 X	1155	-0-	-426	-0-	55	1	1098	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
02		1479 X	1135	-0-	-344	-0-	56	1	1078	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-			-0-
04		1140 X	1132	-0-	-8	-0-	55	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05		1209 X	1163	-0-	-46	-0-	59	1	1103	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06		1230 X	1100	-0-	-130	-0-	54	1	1046	2	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWEP CO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521															
01		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1132	2	Y	-0-			-0-
02		957 N	539	-0-	-418	-0-	27	1	512	2	Y	-0-			-0-
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	716	-0-	-394	-0-	35	1	681	2	Y	-0-			-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	-0-			-0-
06		960 N	658	-0-	-302	-0-	32	1	626	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	367	-0-	-625	-0-	18 1	349 2	N	-0-		-0-
02		1073 N	667	-0-	-406	-0-	33 1	634 2	N	-0-		-0-
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	36 1	687 2	N	-0-		-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	29 1	570 2	N	-0-		-0-
05		713 N	704	-0-	-9	-0-	36 1	668 2	N	-0-		-0-
06		690 N	659	-0-	-31	-0-	33 1	626 2	N	-0-		-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804												
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	8 1	557 2	N	-0-		-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	10 1	730 2	N	-0-		-0-
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	9 1	681 2	N	-0-		-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	9 1	735 2	N	-0-		-0-
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	9 1	790 2	N	-0-		-0-
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	3 1	731 2	N	-0-		-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394												
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385												
01		1860 X	1703	-0-	-157	-0-	81 1	1622 2	N	-0-		25
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	83 1	1584 2	N	-0-		25
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	83 1	1595 2	N	-0-		25
04		1650 N	1641	-0-	-9	-0-	80 1	1561 2	N	-0-		25
05		1767 N	1686	-0-	-81	-0-	85 1	1601 2	N	-0-		25
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	82 1	1581 2	N	-0-		25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
02	T. A.		22	-0-	22	-0-	22 2		Y	-0-		29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
05	113 X		91	-0-	-22	-0-	1 1	90 2	Y	-0-		29
06	52 N		52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	651	-0-	-589	-0-	31	1	618	2	N	2	2	8	-0-
02	1160 N	870	-0-	-290	-0-	2	9							-0-
03	1054 N	842	-0-	-212	-0-	43	1	827	2	N	-0-			-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-			-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	N	-0-			-0-
						41	1	784	2	N	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465														
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	N	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	N	-0-			-0-
05	837 N	780	-0-	-57	-0-	39	1	741	2	N	-0-			-0-
06	960 N	674	-0-	-286	-0-	33	1	641	2	N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495														
01	713 N	402	-0-	-311	-0-	19	1	373	2	Y	9	5	1	1 8 3
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	10	9							
						37	1	708	2	Y	1	3	1	1 8 -0-
						1	9							
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
CAIN, PAULA		WELL #: 6		RRCID -> 204410		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205779		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372								
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	N	-0-					28
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					28
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	2	N	-0-					28
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-					28
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	2	N	-0-					28
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	10	1	200	2	N	-0-					28

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206007		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350								
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					52
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	1	1	8			52
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					52
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-					52
05	837 N	716	-0-	-121	-0-	36	1	679	2	N	1	1	8			52
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206008		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366								
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH TATUM		WELL #: 1SW		RRCID -> 206126		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206359		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489								
01	1240 N	738	-0-	-502	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	954	-0-	-100	-0-	48	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	765	-0-	-75	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	27 1	547 2	Y	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22 1	427 2	Y	-0-		-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34 1	657 2	Y	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29 1	558 2	Y	-0-		-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37 1	703 2	Y	-0-		-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	38 1	729 2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562											
01	1519 X	977	-0-	-542	-0-	47 1	930 2	Y	-0-		-0-
02	1421 X	1307	-0-	-114	-0-	65 1	1242 2	Y	-0-		-0-
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	61 1	1171 2	Y	-0-		-0-
04	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	58 1	1126 2	Y	-0-		-0-
05	1395 X	1048	-0-	-347	-0-	53 1	995 2	Y	-0-		-0-
06	1350 X	1294	-0-	-56	-0-	64 1	1230 2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539											
01	744 N	579	-0-	-165	-0-	28 1	551 2	Y	-0-		-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27 1	516 2	Y	-0-		-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	36 1	691 2	Y	-0-		-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35 1	676 2	Y	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 1	615 2	Y	-0-		-0-
06	690 N	552	-0-	-138	-0-	27 1	525 2	Y	-0-		-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505											
01	713 X	255	-0-	-458	-0-	12 1	243 2	Y	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 2	Y	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 2	Y	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28 1	540 2	Y	-0-		-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32 1	603 2	Y	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34 1	661 2	Y	-0-		-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1589	2	Y	45	38	1	3 8 15
02	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	50	9	1211	2	Y	57	46	1	7 8 19
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	63	1	1357	2	Y	48	49	1	18
04	1650 X	1600	-0-	-50	-0-	70	1	1472	2	Y	48	46	1	20
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	53	9	1647	2	Y	8	14	1	1 8 13
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	75	1	1686	2	Y	67	65	1	15
						53	9							
						87	1							
						9	9							
						74	9							
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549														
01	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	53	1	1064	2	Y	1	1	8	-0-
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1292	2	Y	1	1	8	-0-
03	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	2	Y	-0-			-0-
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-			-0-
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	105	1	1987	2	Y	1	1	8	-0-
06	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	99	1	1906	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574														
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	95	1	1891	2	Y	5	2	1	2 8 1
02	1914 X	1544	-0-	-370	-0-	6	9	1466	2	Y	1	1	1	1 8 -0-
03	1798 X	1506	-0-	-292	-0-	77	1	1432	2	Y	-0-			-0-
04	1920 X	1305	-0-	-615	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-			-0-
05	1984 X	1606	-0-	-378	-0-	64	1	1525	2	Y	-0-			-0-
06	1920 X	1152	-0-	-768	-0-	81	1	1095	2	Y	-0-			-0-
						57	1							
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10072 - 10358														
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-			18
02	1131 N	1021	-0-	-110	-0-	51	1	970	2	N	-0-			18
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	N	-0-			18
04	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	53	1	1044	2	N	-0-			18
05	1085 N	949	-0-	-136	-0-	48	1	901	2	N	-0-			18
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	45	1	868	2	N	-0-			18
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
ALLEN		WELL #:		3		RRCID -> 213940		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUDSON		WELL #:		2		RRCID -> 214355		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					40
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					40
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					40
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					40
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					40
WELCH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214708		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552							
01	837 N	661	-0-	-176	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	899 N	607	-0-	-292	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1440 N	1254	-0-	-186	-0-	-0-	62	1	1192	2	Y	-0-					-0-
CULLEN HEIRS 2		WELL #:		1		RRCID -> 215309		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195							
01	961 X	537	-0-	-424	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	899 X	602	-0-	-297	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	775 X	197	-0-	-578	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	750 X	166	-0-	-584	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1340	2	Y	-0-					-0-
SWEPKO GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 219824		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565							
01	248 N	103	-0-	-145	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	93	-0-	-139	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/03/2024													
LOWRY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 219825		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 219828		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1426 X	930	-0-	-496	-0-	44 1	869 2	Y	15	9 1	1 8	5
						17 9						
02	928 N	853	-0-	-75	-0-	42 1	804 2	Y	6	9 1		2
						7 9						
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	48 1	917 2	Y	6	6 1		2
						7 9						
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	42 1	823 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	45 1	853 2	Y	3	1 1	1 8	2
						3 9						
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49 1	950 2	Y	-0-	2 1		-0-
BONNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220192		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454			
01	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	102 1	2038 2	Y	80	83 1	2 8	28
						88 9						
02	2523 X	1793	-0-	-730	-0-	85 1	1633 2	Y	68	70 1	1 8	25
						75 9						
03	2666 X	2269	-0-	-397	-0-	108 1	2075 2	Y	78	74 1		29
						86 9						
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	122 1	2378 2	Y	79	75 1		33
						87 9						
05	2232 X	2116	-0-	-116	-0-	106 1	1997 2	Y	12	24 1	1 8	20
						13 9						
06	2190 X	2120	-0-	-70	-0-	99 1	1898 2	Y	112	107 1		25
						123 9						
RICHARDSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 220636		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CULLEN HEIRS 2		WELL #: 2		RRCID -> 221048		COMPL. DATE 11/29/2012			TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636			
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 2	Y	-0-			-0-
02	319 X	286	-0-	-33	-0-	14 1	272 2	Y	-0-			-0-
03	496 X	289	-0-	-207	-0-	14 1	275 2	Y	-0-			-0-
04	480 X	407	-0-	-73	-0-	20 1	387 2	Y	-0-			-0-
05	496 X	307	-0-	-189	-0-	15 1	292 2	Y	-0-			-0-
06	330 X	283	-0-	-47	-0-	14 1	269 2	Y	-0-			-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221741		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390			
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	66 1	1324 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
02	1566 X	1113	-0-	-453	-0-	55 1	1057 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	1860 X	1675	-0-	-185	-0-	82 1	1586 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
04	1800 X	1763	-0-	-37	-0-	86 1	1674 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
05	1860 X	1806	-0-	-54	-0-	91 1	1714 2	Y	1	1 1	1 8	-0-
						1 9						
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	84 1	1624 2	Y	36	28 1		8
						40 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 X	1012	-0-	-321	-0-	48 1	964 2		N	-0-			131
02		1276 N	971	-0-	-305	-0-	48 1	923 2		N	-0-			131
03		1240 N	362	-0-	-878	-0-	18 1	344 2		N	-0-			131
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			131
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			131
06		360 N	1	-0-	-359	-0-	1 2			N	-0-			131

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

01		837 N	795	-0-	-42	-0-	38 1	757 2		Y	-0-			-0-
02		1015 X	690	-0-	-325	-0-	34 1	656 2		Y	-0-			-0-
03		930 X	642	-0-	-288	-0-	32 1	610 2		Y	-0-			-0-
04		900 X	571	-0-	-329	-0-	28 1	543 2		Y	-0-			-0-
05		930 X	632	-0-	-298	-0-	32 1	600 2		Y	-0-			-0-
06		780 X	558	-0-	-222	-0-	28 1	530 2		Y	-0-			-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

01		2449 X	1416	-0-	-1033	-0-	66 1	1320 2		Y	27	25 1	2 8	9
							30 9							
02		2291 X	1635	-0-	-656	-0-	80 1	1525 2		Y	27	25 1	1 8	10
							30 9							
03		2294 X	1518	-0-	-776	-0-	74 1	1418 2		Y	24	25 1		9
							26 9							
04		1560 X	1479	-0-	-81	-0-	70 1	1369 2		Y	36	30 1		15
							40 9							
05		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	123 1	2323 2		Y	7	11 1	1 8	10
							8 9							
06		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	127 1	2451 2		Y	61	57 1		14
							67 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1435	-0-	-208	-0-		20	1	1409	2	Y	5	5 8	3
							6	9						
02	1682 N	1590	-0-	-92	-0-		21	1	1560	2	Y	8	8 8	3
							9	9						
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		24	1	1882	2	Y	4	4 8	3
							4	9						
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		26	1	2096	2	Y	3	3 8	3
							3	9						
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		24	1	2052	2	Y	43	37 1 2 8	7
							47	9						
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		7	1	1984	2	Y	65	55 1 2 8	15
							72	9						
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571														
01	248 N	223	-0-	-25	-0-		11	1	212	2	Y	-0-		-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-		10	1	201	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-		11	1	204	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-		9	1	185	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-		9	1	179	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-		9	1	170	2	Y	-0-		-0-
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412														
01	589 N	493	-0-	-96	-0-		493	2			N	-0-		64
02	464 N	293	-0-	-171	-0-		293	2			N	-0-		64
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-		64
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170	2			N	-0-		64
05	3100 N	4095	-0-	995	995		4094	2	1 9		N	1	1 8	64
06	3000 N	3255	-0-	255	1250		3255	2			N	-0-		64
SWEPKO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806																	
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	N	2	2	8		54	
							2	9									
02		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	92	1	1377	2	N	2	2	8		54	
							2	9									
03		2976 X	1649	-0-	-1327	-0-	115	1	1532	2	N	2	2	8		54	
							2	9									
04		2880 X	1517	-0-	-1363	-0-	113	1	1403	2	N	1	1	8		54	
							1	9									
05		1767 X	1476	-0-	-291	-0-	95	1	1329	2	N	47	1	8		100	
							52	9									
06		1590 X	1365	-0-	-225	-0-	89	1	1275	2	N	1	1	8		100	
							1	9									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682																	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-				-0-	
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-				-0-	
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-				-0-	
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-				-0-	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-				-0-	

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702																	
01		1612 X	1428	-0-	-184	-0-	66	1	1320	2	Y	38	35	1	1	8	13
							42	9									
02		1508 X	1502	-0-	-6	-0-	72	1	1380	2	Y	45	41	1			17
							50	9									
03		1612 X	1446	-0-	-166	-0-	69	1	1327	2	Y	45	45	1			17
							50	9									
04		1470 X	1446	-0-	-24	-0-	68	1	1331	2	Y	43	42	1			18
							47	9									
05		1612 X	1501	-0-	-111	-0-	75	1	1419	2	Y	6	13	1			11
							7	9									
06		1560 X	1515	-0-	-45	-0-	71	1	1377	2	Y	61	58	1			14
							67	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-		78 1	1556 2	Y	-0-	-0-
02		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-		73 1	1388 2	Y	-0-	-0-
03		1798 X	1385	-0-	-413	-0-		68 1	1317 2	Y	-0-	-0-
04		1740 X	1502	-0-	-238	-0-		73 1	1429 2	Y	-0-	-0-
05		1798 X	1642	-0-	-156	-0-		83 1	1559 2	Y	-0-	-0-
06		1590 X	1391	-0-	-199	-0-		69 1	1322 2	Y	-0-	-0-

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514												
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-		3 1	67 2	Y	-0-	-0-
02		58 N	32	-0-	-26	-0-		2 1	30 2	Y	-0-	-0-
03		93 N	48	-0-	-45	-0-		2 1	46 2	Y	-0-	-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-		2 1	29 2	Y	-0-	-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-		3 1	63 2	Y	-0-	-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	Y	-0-	-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405												
01		155 N	116	-0-	-39	-0-		3 1	112 2	N	1 8	27
								1 9				
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-		3 1	106 2	N	-0-	27
03		186 N	142	-0-	-44	-0-		4 1	138 2	N	-0-	27
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-		4 1	153 2	N	22	49
								24 9				
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		21 1	1074 2	N	2 8	49
								2 9				
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-		19 1	848 2	N	1 8	49
								1 9				

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458												
01		2790 X	2566	-0-	-224	-0-		72 1	2491 2	N	3 8	146
								3 9				
02		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		71 1	2650 2	N	2 8	146
								2 9				
03		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-		73 1	2654 2	N	-0-	146
04		2490 N	2357	-0-	-133	-0-		54 1	2292 2	N	10	156
								11 9				
05		2790 N	2617	-0-	-173	-0-		50 1	2567 2	N	-0-	156
06		2640 N	2537	-0-	-103	-0-		55 1	2482 2	N	-0-	156

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506												
01		1612 X	1438	-0-	-174	-0-		69 1	1368 2	Y	1 8	-0-
								1 9				
02		1508 X	1497	-0-	-11	-0-		74 1	1422 2	Y	1 8	-0-
								1 9				
03		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-		81 1	1559 2	Y	-0-	-0-
04		1380 X	1022	-0-	-358	-0-		50 1	972 2	Y	-0-	-0-
05		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-		84 1	1587 2	Y	1 8	-0-
								1 9				
06		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-		81 1	1555 2	Y	-0-	-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476												
01		62 N	3	-0-	-59	-0-		3 2		N	-0-	23
02		11 N	5	-0-	-6	-0-		5 2		N	-0-	23
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	23
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	2	25
05		3100 N	7075	-0-	3975	3975		7073 2	2 9	N	2 8	25
06		3000 N	12076	-0-	9076	13051		12076 2		N	-0-	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	116 X	116	-0-	-0-	-0-		8 1	108	2	N	-0-		-0-
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-		16 1	236	2	N	-0-		-0-

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502													
01	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	1	1 8	-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-		-0-
03	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	52	1	996	2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	947	-0-	-373	-0-	46	1	901	2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1111	-0-	-253	-0-	56	1	1055	2	Y	-0-		-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	2	Y	-0-		-0-

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590													
01	1271 N	685	-0-	-586	-0-	19	1	666	2	N	-0-		92
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	1	1 8	92
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1098	2	N	-0-		92
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	884	2	N	8		100
05	1240 N	1002	-0-	-238	-0-	19	1	981	2	N	2	2 8	100
06	1080 N	633	-0-	-447	-0-	14	1	619	2	N	-0-		100

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900													
01	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	34	1	2441	2	Y	3	3 8	125
02	3132 X	1941	-0-	-1191	-0-	25	1	1916	2	Y	-0-		125
03	3348 X	2590	-0-	-758	-0-	32	1	2489	2	Y	63	146 1	42
04	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	27	1	2124	2	Y	1	1 8	42
05	2480 X	1945	-0-	-535	-0-	22	1	1923	2	Y	-0-		42
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	9	1	2552	2	Y	2	2 8	42

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784													
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
GIBSON GUL WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536																
01	558 N	352	-0-	-206	-0-	17	1	335	2	N	-0-					102
02	464 N	321	-0-	-143	-0-	16	1	305	2	N	-0-					102
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-					102
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	N	-0-					102
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-					102
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	896	2	N	-0-					102

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402																
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	464 N	374	-0-	-90	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478																
01	14B2 EXT	27	-0-	27	578	1	1	26	2	N	-0-					-0-
02	625 X	47	-0-	-578	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558																
01	1324 X	769	-0-	-555	-0-	37	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	558 X	494	-0-	-64	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	376	-0-	-374	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	385	-0-	-266	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
MAGRILL		WELL #: 2		RRCID -> 238987		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9006 - 10430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3131 X	2085	-0-	-1046	-0-	58	1	2025	2	N	2	2 8	181	
02	2929 X	2202	-0-	-727	-0-	57	1	2144	2	N	1	1 8	181	
03	3131 X	2456	-0-	-675	-0-	66	1	2390	2	N	-0-		181	
04	2010 X	1848	-0-	-162	-0-	43	1	1805	2	N	-0-		181	
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	51	1	2581	2	N	1	1 8	181	
06	2370 X	2169	-0-	-201	-0-	47	1	2122	2	N	-0-		181	

CULLEN HEIRS 2		WELL #: 5		RRCID -> 239105		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 20903		PERF. 9135 - 10601				
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	2	Y	69	53 1	2 8	24
02	1537 N	1527	-0-	-10	-0-	71	1	1358	2	Y	89	79 1	1 8	33
03	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	60	1	1155	2	Y	90	89 1		34
04	1710 N	1530	-0-	-180	-0-	71	1	1381	2	Y	71	75 1		30
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	2	Y	14	22 1	1 8	21
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1609	2	Y	121	115 1		27

BONNER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 239122		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 8946 - 10360				
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-		-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-		-0-	
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-		-0-	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-		-0-	
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	Y	-0-		-0-	
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	2	Y	-0-		-0-	

CULLEN HEIRS 2		WELL #: 7		RRCID -> 239521		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10355 - 10692				
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	Y	1	1 8	-0-	
02	783 X	498	-0-	-285	-0-	25	1	473	2	Y	-0-		-0-	
03	837 X	572	-0-	-265	-0-	28	1	544	2	Y	-0-		-0-	
04	840 X	608	-0-	-232	-0-	29	1	572	2	Y	6	3 1	3	
05	868 X	573	-0-	-295	-0-	29	1	543	2	Y	1	2 1	2	
06	840 X	496	-0-	-344	-0-	24	1	472	2	Y	-0-	2 1	-0-	

JONES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 239683		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10848		PERF.10688 - 10692				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024														

BONNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240198		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9112 - 10396				
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	Y	-0-		-0-	
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-		-0-	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-		-0-	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-		-0-	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	135 1	4706 2	N	5	5 8		62
02	2900 N	4752	-0-	1852	1852	123 1	4627 2	N	2	2 8		62
03	7203 X	5351	-0-	-1852	-0-	143 1	5208 2	N	-0-			62
04	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	106 1	4447 2	N	-0-			62
05	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	97 1	4935 2	N	1	1 8		62
06	5190 X	4875	-0-	-315	-0-	106 1	4760 2	N	8			70

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460												
01	899 X	887	-0-	-12	-0-	42 1	845 2	Y	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	43 1	824 2	Y	-0-			-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44 1	851 2	Y	-0-			-0-
04	870 N	845	-0-	-25	-0-	41 1	804 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	824	-0-	-106	-0-	42 1	782 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	820	-0-	-50	-0-	40 1	780 2	Y	-0-			-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIBSON GUL WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874												
01	1457 X	1079	-0-	-378	-0-	84 1	995 2	Y	-0-			-0-
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-			Y	-0-			-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684												
01	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	92 1	1827 2	N	1	1 8		-0-
02	1856 N	1813	-0-	-43	-0-	90 1	1722 2	N	1	1 8		-0-
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	100 1	1928 2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1732	-0-	-128	-0-	84 1	1648 2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	87 1	1631 2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1776	-0-	-174	-0-	88 1	1688 2	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070														
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1005	2	Y	-0-		-0-
02	1334 X	50	-0-	-1284	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-		-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920														
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	-0-	30	1	279	2	Y	-0-		-0-
02	406 N	23	-0-	-383	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864														
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	-0-	590	2			N	-0-		87
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-		87
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-		87
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-		87
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-		87
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	-0-	702	2			N	-0-		87

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405														
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870														
01	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	-0-	14	1	1004	2	Y	-0-		35
02	1392 X	892	-0-	-500	-0-	-0-	12	1	880	2	Y	-0-		35
03	1178 X	1064	-0-	-114	-0-	-0-	14	1	1050	2	Y	-0-	35 1	-0-
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1214	2	Y	-0-		-0-
05	1023 X	990	-0-	-33	-0-	-0-	11	1	979	2	Y	-0-		-0-
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1060	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE			AMT CODE	
01	19778 X	18818	-0-	-960	-0-	257 1	18551 2	Y	9	8 8	143
						10 9					
02	18502 X	17537	-0-	-965	-0-	230 1	17294 2	Y	12	108 1	36
						13 9				11 8	
03	19778 X	18492	-0-	-1286	-0-	235 1	18188 2	Y	63	5 8	94
						69 9					
04	19140 X	18015	-0-	-1125	-0-	223 1	17768 2	Y	22	5 8	111
						24 9					
05	18817 X	17922	-0-	-895	-0-	204 1	17677 2	Y	37	110 1	35
						41 9				3 8	
06	18210 X	17374	-0-	-836	-0-	61 1	17306 2	Y	6	6 8	35
						7 9					

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802											
01	9858 X	9565	-0-	-293	-0-	457 1	9093 2	N	14	14 8	167
						15 9					
02	9222 X	9207	-0-	-15	-0-	455 1	8689 2	N	57	169 1	47
						63 9				8 8	
03	9858 X	9657	-0-	-201	-0-	476 1	9180 2	N	1	1 8	47
						1 9					
04	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	462 1	9029 2	N	-0-		47
05	9827 X	9715	-0-	-112	-0-	490 1	9218 2	N	6	6 8	47
						7 9					
06	9510 X	9340	-0-	-170	-0-	461 1	8877 2	N	2	2 8	47
						2 9					

SWEPKO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616											
01	8308 X	7403	-0-	-905	-0-	345 1	6870 2	Y	171	143 1	55
						188 9				18 8	
02	7772 X	7042	-0-	-730	-0-	341 1	6522 2	Y	163	152 1	59
						179 9				7 8	
03	8308 X	7473	-0-	-835	-0-	360 1	6928 2	Y	168	163 1	63
						185 9				1 8	
04	7260 X	7155	-0-	-105	-0-	339 1	6630 2	Y	169	160 1	71
						186 9				1 8	
05	7533 X	7149	-0-	-384	-0-	359 1	6757 2	Y	30	51 1	44
						33 9				6 8	
06	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	348 1	6699 2	Y	243	231 1	54
						267 9				2 8	

SWEPKO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146											
01	9424 X	7611	-0-	-1813	-0-	358 1	7141 2	Y	102	97 1	31
						112 9				16 8	
02	9831 X	7290	-0-	-2541	-0-	362 1	6919 2	Y	8	31 1	-0-
						9 9				8 8	
03	10509 X	7905	-0-	-2604	-0-	390 1	7514 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04	10170 X	7340	-0-	-2830	-0-	357 1	6982 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
05	7843 X	7310	-0-	-533	-0-	368 1	6935 2	Y	6	6 8	-0-
						7 9					
06	7650 X	7037	-0-	-613	-0-	347 1	6689 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143										
GRAY-HUDSON (SA)			WELL #:	1H	RRCID ->	276300	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	10872 - 16732		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		18941 X	17564	-0-	-1377	-0-	240	1	17312	2	Y	11	11 8	11
							12	9						
02		17719 X	16178	-0-	-1541	-0-	212	1	15947	2	Y	17	17 8	11
							19	9						
03		18941 X	17147	-0-	-1794	-0-	219	1	16918	2	Y	9	9 8	11
							10	9						
04		18060 X	16416	-0-	-1644	-0-	204	1	16203	2	Y	8	8 8	11
							9	9						
05		17577 X	16296	-0-	-1281	-0-	186	1	16058	2	Y	47	45 1 6 8	7
							52	9						
06		17010 X	15926	-0-	-1084	-0-	55	1	15769	2	Y	93	74 1 6 8	20
							102	9						
GRAY-HUDSON (SA)			WELL #:	2H	RRCID ->	276306	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10939 - 15189		
01		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	130	1	9356	2	N	79	7 8	376
							87	9						
02		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	113	1	8533	2	N	59	9 8	426
							65	9						
03		9300 X	9139	-0-	-161	-0-	116	1	9016	2	N	6	6 8	426
							7	9						
04		9000 X	8811	-0-	-189	-0-	109	1	8698	2	N	4	4 8	426
							4	9						
05		9300 X	8709	-0-	-591	-0-	99	1	8606	2	N	4	4 8	426
							4	9						
06		9000 X	8220	-0-	-780	-0-	28	1	7992	2	N	182	177 1 5 8	426
							200	9						
GRAY GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	282569	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7251 - 10754		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLAND-GARRETT (AW)			WELL #:	1H	RRCID ->	284888	COMPL. DATE	06/11/2020	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10685 - 17967		
01		0 W	28634	-0-	28634	28634	1367	1	27221	2	N	42	35 8	161
							46	9						
02		0 W	28031	-0-	28031	56665	1391	1	26578	2	N	56	176 1 19 8	22
							62	9						
03		0 W	29827	-0-	29827	86492	1460	1	28124	2	N	221	171 1 2 8	70
							243	9						
04		0 W	27349	-0-	27349	113841	1323	1	25847	2	N	163	177 1 2 8	54
							179	9						
05		0 W	28025	-0-	28025	141866	1404	1	26438	2	N	166	180 1 15 8	25
							183	9						
06		0 W	27306	-0-	27306	169172	1341	1	25824	2	N	128	3 8	150
							141	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	43648 X	42644	-0-	-1004	-0-	82	1	42365	2	N	179	179	194
02	40832 X	40211	-0-	-621	-0-	197	9	40060	2	N	137	186	141
03	43927 X	41717	-0-	-2210	-0-	40060	2	41533	2	N	167	181	127
04	42510 X	40323	-0-	-2187	-0-	41533	2	40116	2	N	188	184	131
05	43927 X	40788	-0-	-3139	-0-	40116	2	40628	2	N	145	145	276
06	41610 X	39324	-0-	-2286	-0-	40628	2	39100	2	N	204	181	299

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515													
01	44109 X	44109	-0-	-0-	-0-	82	1	42668	2	N	706	700	186
02	35181 X	35181	-0-	-0-	-0-	197	9	639	1	N	388	357	192
03	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	427	9	638	1	N	349	345	194
04	42690 X	31321	-0-	-11369	-0-	384	9	617	1	N	261	185	267
05	44113 X	33977	-0-	-10136	-0-	683	1	287	9	N	353	529	69
06	42690 X	32686	-0-	-10004	-0-	661	1	311	9	N	283	170	176

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134													
01	63116 X	55902	-0-	-7214	-0-	107	1	55171	2	Y	567	483	151
02	59044 X	51611	-0-	-7433	-0-	624	9	51088	2	Y	475	481	90
03	60450 X	54522	-0-	-5928	-0-	54009	2	513	9	Y	466	362	158
04	56790 X	52455	-0-	-4335	-0-	51989	2	466	9	Y	424	461	105
05	57226 X	53191	-0-	-4035	-0-	52696	2	495	9	Y	450	456	77
06	54090 X	49525	-0-	-4565	-0-	49123	2	402	9	Y	365	352	68

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067													
01	70091 X	63604	-0-	-6487	-0-	122	1	62995	2	Y	443	387	115
02	65569 X	57510	-0-	-8059	-0-	487	9	57045	2	Y	423	408	80
03	67425 X	60927	-0-	-6498	-0-	60452	2	475	9	Y	432	332	146
04	64710 X	58013	-0-	-6697	-0-	57584	2	429	9	Y	390	424	96
05	64759 X	58426	-0-	-6333	-0-	57980	2	446	9	Y	405	412	69
06	61560 X	56309	-0-	-5251	-0-	55911	2	398	9	Y	362	337	66

LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138													
05	SHUT IN	330864	-0-	330864	330864	825	1	329762	2	N	252		252
*06	721536 X	390672	-0-	-330864	-0-	277	9	990	1	N	1307	1244	313

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290 PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708													
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		95
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		95
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		95
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		95
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		95
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290										
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		5
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		5
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		5
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		5
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

SYDRI OPERATING, LLC 833597										
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621										
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32 1 265 2	Y	-0-		9
02	261 N	100	-0-	-161	-0-	13 1 87 2	Y	-0-		9
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		9
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		9
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501										
01	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	555 1 1800 2	Y	-0-		-0-
02	2929 X	2037	-0-	-892	-0-	451 1 1586 2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	2421	-0-	-710	-0-	435 1 1880 2	Y	96 96 1		-0-
						106 9				
04	3030 X	2002	-0-	-1028	-0-	430 1 1572 2	Y	-0-		-0-
05	3069 X	1907	-0-	-1162	-0-	607 1 1300 2	Y	-0-		-0-
06	2340 X	1386	-0-	-954	-0-	577 1 809 2	Y	-0-		-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435										
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	265 1 628 2	Y	-0-		59
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-		Y	-0-		59
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-		59
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-		59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		59

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10490 - 10604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-			19
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	Y	-0-			19
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			19
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			19
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391														
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	433	1	1025	2	N	-0-			112
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	333	1	659	2	N	-0-			112
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	138	1	1025	2	N	-0-			112
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	215	1	1134	2	N	-0-			112
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	146	1	884	2	N	-0-			112
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	134	1	1052	2	N	-0-			120
						9	9							

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	* * DISPOSITIONS * *	BALANCE
											PROD	AMT CODE AMT CODE	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		13	1	32	2	N	-0-	34
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-						N	-0-	34
03	465 N	87	-0-	-378	-0-		10	1	77	2	N	-0-	34
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-		9	1	50	2	N	-0-	34
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-		17	1	102	2	N	-0-	34
06	90 N	74	-0-	-16	-0-		8	1	66	2	N	-0-	34

BEALL				WELL #:		4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-		237	1	561	2	Y	-0-	1
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-						Y	-0-	1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	1
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1

OAK HILL GAS UNIT 1				WELL #:		2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BEALL				WELL #:		6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476	
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-		205	1	664	2	Y	-0-	-0-
02	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-		309	1	1089	2	Y	-0-	-0-
03	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-		325	1	1402	2	Y	144	72 1 72
04	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-		158	9					
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-		330	1	1206	2	Y	-0-	72
06	440 X	440	-0-	-0-	-0-		153	1	328	2	Y	-0-	72
							183	1	257	2	Y	-0-	72

OAK HILL GAS UNIT 1				WELL #:		5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84

GRISSOM GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//	833597											
MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	188170	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10175 - 10458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

GANDY		WELL #:	2	RRCID ->	190451	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9996 - 10297				
01	868 X	38	-0-	-830	-0-	11	1	27	2	N	-0-			52
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			52
03	93 X	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	N	-0-			52
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-			52
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-			52
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	2	N	-0-			52

ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #:	2	RRCID ->	195076	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10140 - 10390				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

BEALL		WELL #:	5	RRCID ->	195608	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10205 - 10446				
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	355	1	841	2	N	-0-			58
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	298	1	591	2	N	-0-			72
						15	9							
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	125	1	925	2	N	-0-			82
						11	9							
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	114	1	601	2	N	-0-			87
						6	9							
05	651 N	469	-0-	-182	-0-	65	1	398	2	N	-0-			92
						6	9							
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	97	1	760	2	N	-0-			95
						3	9							

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	195745	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9289 - 10664				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	195769	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10728	PERF. 9228 - 10650				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT																	
WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661																	
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	2	N	-0-					35
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	61	1	361	2	N	-0-					35
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					35
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT																	
WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678																	
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	696	2	N	-0-					82
02		957 N	5	-0-	-952	-0-	1	1	4	2	N	-0-					82
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					82
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					82
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622																	
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	86	1	718	2	N	-0-					43
02		1334 N	702	-0-	-632	-0-	102	1	600	2	N	-0-					43
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					43
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					43
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611																	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT																	
WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM
O										M	PROD					BALANCE
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	525	1	1245	2	N	-0-					95
02	2900 N	3000	-0-	100	100	1006	1	1994	2	N	-0-	5	5			90
03	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	144	1	1069	2	N	-0-	5	5			85
04	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	193	1	1019	2	N	5	5	5			85
						6	9									
05	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	200	1	1213	2	N	2					87
						2	9									
06	1350 X	1276	-0-	-74	-0-	144	1	1129	2	N	3					90
						3	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	95	1	791	2	N	-0-					33
02	754 N	548	-0-	-206	-0-	80	1	468	2	N	-0-					33
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					33
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					33
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//	833597								
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	201244	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9282 - 10638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	201479	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9280 - 10652
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	202009	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9260 - 10621
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WOOD		WELL #:	2	RRCID ->	202060	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9240 - 10712
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	

THOMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	202398	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9278 - 10726
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WOOD "A"		WELL #:	1	RRCID ->	203264	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9254 - 10687
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	

WOOD "C"		WELL #:	6	RRCID ->	203267	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9265 - 10718
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
ROSS, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 203334		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	Y	-0-		12
02	638 N	447	-0-	-191	-0-	59	1	388	2	Y	-0-		12
03	713 N	65	-0-	-648	-0-	65	2			Y	-0-		12
04	690 N	13	-0-	-677	-0-	13	2			Y	-0-		12
05	465 N	12	-0-	-453	-0-	12	2			Y	-0-		12
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-		12

ROSS, RALPH		WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890				
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	-0-		9
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	27	1	174	2	Y	-0-		9
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		9
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		9
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635				
01	14B2 EXT	562	-0-	562	562	60	1	502	2	Y	-0-	3 5	7
02	14B2 EXT	244	-0-	244	806	34	1	199	2	Y	10	11 1	6
						11	9						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	806					Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	806					Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	806					Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	806					Y	-0-		6

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736				
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	Y	-0-		-0-
02	1769 N	1012	-0-	-757	-0-	140	1	822	2	Y	45	45 1	-0-
						50	9						
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	210	1	806	2	Y	7		7
						8	9						
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	313	1	945	2	Y	3		10
						3	9						
05	1085 N	962	-0-	-123	-0-	222	1	709	2	Y	28	34 1	4
						31	9						
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	255	1	1067	2	Y	-0-		4

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879				
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	2	N	-0-	5 5	47
02	406 N	32	-0-	-374	-0-	5	1	27	2	N	-0-	5 5	42
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		42
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		42
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

OAK HILL (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC WOOD "E"		//CONT.// //CONT.//	66461 275 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
		WELL #:	8	RRCID ->	204933	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9240 - 10692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F"		WELL #:	11	RRCID ->	204934	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9468 - 10941					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH		WELL #:	5	RRCID ->	205222	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9106 - 10562					
01	3215 X	705	-0-	-2510	-0-	107	1	598	2	Y	-0-					9
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	2	Y	-0-					9
03	713 N	595	-0-	-118	-0-	182	1	413	2	Y	-0-					9
04	690 N	556	-0-	-134	-0-	183	1	373	2	Y	-0-					9
05	620 N	437	-0-	-183	-0-	183	1	254	2	Y	-0-					9
06	570 N	307	-0-	-263	-0-	185	1	122	2	Y	-0-					9

ROSS, RALPH		WELL #:	6	RRCID ->	205223	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9340 - 10784					
01	14B2 EXT	706	-0-	706	3212	107	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	610	-0-	610	3822	116	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	603	-0-	603	4425	190	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	538	-0-	538	4963	177	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	452	-0-	452	5415	189	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	290	-0-	290	5705	175	1	115	2	Y	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	205293	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9260 - 10638					
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	306	1	1292	2	Y	-0-					13
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	325	1	1275	2	Y	-0-					13
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	391	1	1876	2	Y	34					47
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	371	1	1472	2	Y	8					55
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	414	1	1524	2	Y	36	34	1			57
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	380	1	1320	2	Y	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	205923	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	9380 - 10838					
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	268	1	1133	2	Y	1					9
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	233	1	914	2	Y	1					10
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	209	1	1000	2	Y	19					29
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	187	1	741	2	Y	4					33
05	868 N	797	-0-	-71	-0-	168	1	617	2	Y	11	21	1			23
06	840 N	643	-0-	-197	-0-	143	1	500	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
SYDRI OPERATING, LLC												
WOOD "G"												
WELL #:		66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
WELL #:		833597			RRCID -> 206009			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRICE												
WELL #: 1												
RRCID -> 206587												
COMPL. DATE 10/24/2004												
TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68

PRICE "A"												
WELL #: 2												
RRCID -> 206779												
COMPL. DATE 11/24/2004												
TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT													
WELL #: 14													
RRCID -> 206899													
COMPL. DATE 08/17/2004													
TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666													
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1084	2	Y	1	13
							1	9					
02	2320 N	1314	-0-	-1006	-0-	-0-	267	1	1046	2	Y	1	14
							1	9					
03	1984 N	1417	-0-	-567	-0-	-0-	241	1	1153	2	Y	21	35
							23	9					
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	1061	2	Y	6	41
							7	9					
05	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	-0-	239	1	880	2	Y	18	33
							20	9				26	1
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	-0-	294	1	1025	2	Y	-0-	33

GRISSOM GAS UNIT													
WELL #: 6													
RRCID -> 207142													
COMPL. DATE 07/15/2004													
TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849													
01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	2144	2	Y	5	17
							6	9					
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	2109	2	Y	125	26
							138	9				116	1
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	2125	2	Y	27	53
							30	9					
04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	1538	2	Y	22	75
							24	9					
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	1612	2	Y	72	71
							79	9				76	1
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	1914	2	Y	-0-	71

GRISSOM GAS UNIT													
WELL #: 12													
RRCID -> 207144													
COMPL. DATE 08/17/2004													
TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584													
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
03	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
04	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
05	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
06	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC												//CONT.// 833597							
GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 207260		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT							
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	155	1	1291	2	Y	-0-	57						
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	152	1	889	2	Y	-0-	57						
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	238	1	918	2	Y	-0-	57						
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	220	1	669	2	Y	-0-	57						
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	289	1	915	2	Y	-0-	57						
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	278	1	1161	2	Y	-0-	57						

GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752	
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	-0-	-0-						
02		348 N	78	-0-	-270	-0-	11	1	67	2	N	-0-	-0-						
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-						
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-						
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						

GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651	
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	Y	-0-	-0-						
02		493 N	380	-0-	-113	-0-	55	1	325	2	Y	-0-	-0-						
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-						
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-						
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT												WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33						

THOMPSON "B"												WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765	
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	146	1	856	2	N	-0-	75						
02		899 N	502	-0-	-397	-0-	92	1	410	2	N	-0-	75						
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	75						
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	75						
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	75						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75						

SOUTH OAK HILL UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 208388		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						

WOOD "M"												WELL #: 14		RRCID -> 208427		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
WOOD "B"		WELL #:		12	RRCID ->	208428	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9172 - 10641
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52

THOMPSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	208925	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9304 - 10792
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	197	1 1159 2	N	-0-			73
02	1508 N	1252	-0-	-256	-0-	229	1 1023 2	N	-0-			73
03	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	376	1 943 2	N	-0-			73
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	368	1 958 2	N	-0-			73
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	409	1 1072 2	N	-0-			73
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	385	1 1046 2	N	-0-			73

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208929	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	9240 - 10599
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	93	1 771 2	N	-0-			52
02	580 N	521	-0-	-59	-0-	76	1 445 2	N	-0-			52
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			52
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			52
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

WOOD "L"		WELL #:		13	RRCID ->	209495	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9504 - 10862
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	118	1 984 2	N	-0-			18
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	62	1 366 2	N	-0-			18
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			18
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			18
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

WOOD "H"		WELL #:		9	RRCID ->	209671	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9296 - 10770
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	83	1 690 2	N	-0-			57
02	812 N	657	-0-	-155	-0-	95	1 562 2	N	-0-			57
03	992 N	474	-0-	-518	-0-	98	1 376 2	N	-0-			57
04	750 N	504	-0-	-246	-0-	125	1 379 2	N	-0-			57
05	713 N	571	-0-	-142	-0-	136	1 435 2	N	-0-			57
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	135	1 565 2	N	-0-			57

THOMPSON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	209880	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9254 - 10729
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	67	1 392 2	N	-0-			25
02	551 N	232	-0-	-319	-0-	42	1 190 2	N	-0-			25
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			25
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			25
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

THOMPSON "H"		WELL #:		9	RRCID ->	209882	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9282 - 10777
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821															
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	N	-0-			94
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	2	N	-0-	5	5	89
03	775	N	486	-0-	-289	-0-	100	1	386	2	N	-0-			89
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	104	1	313	2	N	-0-			89
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	110	1	353	2	N	-0-			89
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	151	1	633	2	N	-0-			89

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713															
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	830	2	N	-0-			70
02	899	N	553	-0-	-346	-0-	101	1	452	2	N	-0-			70
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			70
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			70
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	86	1	481	2	Y	-0-			10
02	406 N	315	-0-	-91	-0-	60	1	255	2	Y	-0-			10
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			10
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			10
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782														
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-	5	5	33
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	2	N	-0-	3	5	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			30
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826														
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	71	1	396	2	Y	-0-			44
02	406 N	309	-0-	-97	-0-	59	1	250	2	Y	-0-			44
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			44
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			44
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791														
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	111	1	650	2	N	-0-			60
02	870 N	498	-0-	-372	-0-	91	1	407	2	N	-0-			60
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			60
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			60
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642															
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	138	1	809	2	N	-0-			40
02		1160 N	877	-0-	-283	-0-	160	1	717	2	N	-0-			40
03		1178 N	866	-0-	-312	-0-	246	1	620	2	N	-0-			40
04		930 N	916	-0-	-14	-0-	254	1	662	2	N	-0-			40
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	257	1	673	2	N	-0-	3	5	37
06		840 N	823	-0-	-17	-0-	221	1	602	2	N	-0-			37
THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803															
01		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	N	-0-			40
02		841 N	611	-0-	-230	-0-	12	1	599	2	N	-0-			40
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			40
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			40
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597											
ROBBINS "F"			WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRISON			WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915				
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-	5	5	69
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	4	1	16	2	N	-0-	4	5	65
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	2	N	-0-	5	5	60
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-			60
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-			60
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	2	N	-0-	5	5	55

ROBBINS "E"			WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

ROBBINS "G"			WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867				
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			30
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			30
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			30
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

GREEN GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728				
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			12
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-			199	2	Y	-0-			12
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			12
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

ROBBINS "I"			WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848															
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	116	1	680	2	N	-0-			63
02		870 N	618	-0-	-252	-0-	113	1	504	2	N	1			64
							1	9							
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			64
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			64
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597							
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238071	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10148 - 10440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	757 1	1791 2	N	-0-	130
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	799 1	1581 2	N	12	27
							13 9			115 1	
03		2139 N	1963	-0-	-176	-0-	232 1	1713 2	N	16	43
							18 9				
04		2070 N	1626	-0-	-444	-0-	259 1	1363 2	N	4	47
							4 9				
05		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	361 1	2195 2	N	5	52
							6 9				
06		1890 N	1872	-0-	-18	-0-	212 1	1659 2	N	1	53
							1 9				

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	238077	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10132 - 10433

01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	413 1	980 2	N	-0-	55
02		1073 N	940	-0-	-133	-0-	315 1	625 2	N	-0-	55
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	55
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	55
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	55
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	195 1	1531 2	N	-0-	50
										5 5	

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	239529	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10122 - 10422

01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	565 1	1338 2	N	2	70
							2 9				
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	657 1	1301 2	N	2	72
							2 9				
03		1519 N	1294	-0-	-225	-0-	153 1	1138 2	N	3	75
							3 9				
04		1470 N	1301	-0-	-169	-0-	207 1	1094 2	N	-0-	75
05		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	212 1	1288 2	N	5	80
							6 9				
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	186 1	1457 2	N	5	85
							6 9				

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	243123	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10124 - 10414

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROBBINS "N"		WELL #:		15	RRCID ->	243570	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10697 - 10993

01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	236 1	1388 2	N	-0-	82
02		1566 N	1489	-0-	-77	-0-	272 1	1217 2	N	-0-	82
03		1674 N	1427	-0-	-247	-0-	405 1	1016 2	N	5	87
							6 9				
04		1560 N	1483	-0-	-77	-0-	408 1	1062 2	N	12	99
							13 9				
05		1581 N	1314	-0-	-267	-0-	363 1	951 2	N	-0-	99
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	421 1	1145 2	N	-0-	99

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		1		RRCID -> 073441		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9028 - 10476			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J.		WELL #:		1		RRCID -> 080228		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 11113		PERF.10891 - 10989			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		1		RRCID -> 081774		COMPL. DATE 01/23/1979		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10110 - 10425			
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 082332		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10022 - 10327			
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		1		RRCID -> 082349		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10127 - 10460			
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		1		RRCID -> 083940		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 9890 - 10421			
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU2		WELL #:		1		RRCID -> 085153		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10068 - 10360			
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	406 N	353	-0-	-53	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

01	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1302 X	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1260 X	944	-0-	-316	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623																	
01		961 N	316	-0-	-645	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
02		1334 N	846	-0-	-488	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05		899 N	763	-0-	-136	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
06		840 N	641	-0-	-199	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720																	
01		2511 N	2118	-0-	-393	-0-	2101	3	17	9	Y	15					26
02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2088	3	12	9	Y	11					37
03		2418 N	2056	-0-	-362	-0-	2041	3	15	9	Y	14	33	1			18
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	3	15	9	Y	14					32
05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	3	17	9	Y	15					47
06		1980 N	1534	-0-	-446	-0-	1520	3	14	9	Y	13	52	1			8

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341																	
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02		232 N	198	-0-	-34	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395																	
01		713 N	425	-0-	-288	-0-	425	3			Y	-0-					85
02		725 N	4	-0-	-721	-0-	4	3			Y	-0-					85
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					85
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					85
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					85
06		960 N	824	-0-	-136	-0-	824	3			Y	-0-					85

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751																	
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	344	3	4	9	Y	4	5	1			1
02		551 N	2	-0-	-549	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03		589 N	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1271	3	19	9	Y	17	12	1			5
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1396	3	23	9	Y	21	21	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					58
02	667	X	512	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					58
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					58
04	900	X	564	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					58
05	930	X	811	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					58
06	900	X	677	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
POOL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 11013		PERF.10681 - 10910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2230 3	19 9	Y	17			29
02	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3		Y	-0-			29
03	2046 X	1977	-0-	-69	-0-	1977 3		Y	-0-			29
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		Y	-0-			29
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3056 3	117 9	Y	106	77 1		58
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2927 3	12 9	Y	11			69

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098842		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10785 - 11040		
01	186 N	11	-0-	-175	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFORD		WELL #: 1		RRCID -> 098845		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9000 - 10425		
01	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
06	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2069 3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100011		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10649 - 10860		
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 3		Y	-0-			-0-
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	346 3		Y	-0-			-0-
03	372 N	36	-0-	-336	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		Y	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100151		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10465 - 10664		
01	589 N	322	-0-	-267	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		Y	-0-			-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		Y	-0-			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		Y	-0-			-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		Y	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101216		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10481 - 10678		
01	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789 3		Y	-0-			-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		Y	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-
06	1110 N	991	-0-	-119	-0-	991 3		Y	-0-			-0-

ALFORD -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101590		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10758 - 10952		
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	471 3	9 9	Y	8	7 1		2
02	406 N	70	-0-	-336	-0-	70 3		Y	-0-	2 1		-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1154 3	17 9	Y	15	12 1		3
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1354 3	14 9	Y	13	13 1		3
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1449 3	20 9	Y	18	16 1		5
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1476 3	21 9	Y	19	19 1		5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101591	COMPL. DATE	07/23/1982	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10503 - 10706	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101592	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10627 - 10905	
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	412	3		Y	-0-	-0-	
02	551 N	303	-0-	-248	-0-	303	3		Y	-0-	-0-	
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		Y	-0-	-0-	
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-	-0-	
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-	-0-	
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3		Y	-0-	-0-	

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102485	COMPL. DATE	10/27/1982	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10435 - 10691	
01	1271 N	882	-0-	-389	-0-	882	3		Y	-0-	-0-	
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		Y	-0-	-0-	
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		Y	-0-	-0-	
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		Y	-0-	-0-	
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3		Y	-0-	-0-	
06	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	1200	3		Y	-0-	-0-	

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103244	COMPL. DATE	10/04/1982	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10805 - 11070	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	103674	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10647 - 10873	
01	1054 N	817	-0-	-237	-0-	817	3		Y	-0-	-0-	
02	1334 N	1293	-0-	-41	-0-	1293	3		Y	-0-	-0-	
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		Y	-0-	-0-	
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		Y	-0-	-0-	
05	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3		Y	-0-	-0-	
06	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3		Y	-0-	-0-	

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	104058	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10058 - 10366	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-	
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-	-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	-0-	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104534		COMPL. DATE 02/07/1983		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	468 3	96 9	N	87	165
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	616 3	36 9	N	33	198
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	607 3	13 9	N	12	27
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	27
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	27
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	27

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 104809		COMPL. DATE 03/08/1963		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961		
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	363 3	3 9	Y	3	42
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	431 3	19 9	Y	17	12
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	454 3	7 9	Y	6	18
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	421 3	8 9	Y	7	25
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	441 3	1 9	Y	1	26
06	450 N	323	-0-	-127	-0-	321 3	2 9	Y	2	28

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993		
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	14 3		Y	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-	-0-
06	210 N	48	-0-	-162	-0-	48 3		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845		
01	527 N	261	-0-	-266	-0-	261 3		Y	-0-	-0-
02	464 N	316	-0-	-148	-0-	316 3		Y	-0-	-0-
03	558 N	113	-0-	-445	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-	-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		Y	-0-	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396		
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-	-0-
02	145 N	81	-0-	-64	-0-	81 3		N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	265	-0-	-107	-0-			265 3		Y	-0-			-0-
02		348 N	339	-0-	-9	-0-			339 3		Y	-0-			-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-			478 3		Y	-0-			-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-			416 3		Y	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-			391 3		Y	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-			370 3		Y	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-			2099 3		N	-0-			-0-
03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-			2787 3		N	-0-			-0-
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-			2127 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-			2046 3		N	-0-			-0-
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-			1778 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382															
01		2046 N	535	-0-	-1511	-0-			535 3		N	-0-			-0-
02		1566 N	497	-0-	-1069	-0-			497 3		N	-0-			-0-
03		465 N	402	-0-	-63	-0-			402 3		N	-0-			-0-
04		510 N	202	-0-	-308	-0-			202 3		N	-0-			-0-
05		527 N	208	-0-	-319	-0-			208 3		N	-0-			-0-
06		390 N	124	-0-	-266	-0-			124 3		N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400															
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02		551 X	3	-0-	-548	-0-			3 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3355	-0-	255	-0-			255 3		N	-0-			-0-
04		2911 N	2656	-0-	-255	-0-			2656 3		N	-0-			-0-
05		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-			2330 3		N	-0-			-0-
06		1440 X	1039	-0-	-401	-0-			1039 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311															
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-			306 3		N	-0-			-0-
02		290 N	281	-0-	-9	-0-			281 3		N	-0-			-0-
03		310 N	288	-0-	-22	-0-			288 3		N	-0-			-0-
04		300 N	266	-0-	-34	-0-			266 3		N	-0-			-0-
05		310 N	274	-0-	-36	-0-			274 3		N	-0-			-0-
06		270 N	253	-0-	-17	-0-			253 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826																	
01		434 N	215	-0-	-219	-0-	215	3			Y	-0-					9
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	519	3	41	9	Y	37	22	1			24
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	446	3	14	9	Y	13	25	1			12
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	391	3	14	9	Y	13	20	1			5
05		465 N	388	-0-	-77	-0-	377	3	11	9	Y	10					15
06		450 N	360	-0-	-90	-0-	351	3	9	9	Y	8	18	1			5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888																	
01		310 N	178	-0-	-132	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02		319 N	195	-0-	-124	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06		390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671																	
01		558 N	384	-0-	-174	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
02		522 N	448	-0-	-74	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352																	
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03		341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04		330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925																	
01		279 N	141	-0-	-138	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	111879	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10675 - 10980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	120	-0-	-35	-0-		119	3	1	9	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-						-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	112706	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10167 - 10464
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	3			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	3			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	3			-0-
04	600 N	580	-0-	-20	-0-		580	3			-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	3			-0-
06	570 N	566	-0-	-4	-0-		566	3			-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	113286	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8896 - 9796
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	3			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	113288	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8886 - 10332
01	1457 N	1095	-0-	-362	-0-		1095	3			-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	3			-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		1512	3			-0-
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1744	3			-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1731	3			-0-
06	1410 N	1171	-0-	-239	-0-		1171	3			-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113430	COMPL. DATE	03/14/1984	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10416
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						15
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	3			15
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			15
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3			15
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3			15

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		1	RRCID ->	113439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8876 - 10301
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1862	3			-0-
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1856	3			-0-
03	1333 N	1271	-0-	-62	-0-		1271	3			-0-
04	1290 N	1052	-0-	-238	-0-		1052	3			-0-
05	1333 N	1019	-0-	-314	-0-		1019	3			-0-
06	1230 N	941	-0-	-289	-0-		941	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
KENNEDY G.U. 4		WELL #:	2	RRCID ->	113762	COMPL. DATE	10/17/1984	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9970 - 10283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	2	RRCID ->	119582	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9088 - 9278
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	3	RRCID ->	119583	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9070 - 9478
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	4	RRCID ->	119584	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8988 - 10462
01		186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
03		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 3	N	-0-		-0-
04		120 N	7	-0-	-113	-0-	7 3	N	-0-		-0-
05		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9094 - 10496
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:	2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8940 - 9290
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		-0-
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-		-0-
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		-0-
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10751 - 10908
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4555 X	2715	-0-	-1840	-0-	2670	3	45	9	Y	41	40	1		9	
02		3799 X	2070	-0-	-1729	-0-	2033	3	37	9	Y	34	38	1		5	
03		4061 X	2435	-0-	-1626	-0-	2394	3	41	9	Y	37	34	1		8	
04		3870 X	1801	-0-	-2069	-0-	1770	3	31	9	Y	28	29	1		7	
05		3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2329	3	34	9	Y	31	29	1		9	
06		2640 X	1706	-0-	-934	-0-	1683	3	23	9	Y	21	25	1		5	

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687																	
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-				2	
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	306	3			Y	-0-				2	
03		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-				2	
04		330 N	244	-0-	-86	-0-	244	3			Y	-0-				2	
05		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-				2	
06		300 N	116	-0-	-184	-0-	116	3			Y	-0-				2	

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439																	
01		1798 N	316	-0-	-1482	-0-	316	3			Y	-0-				17	
02		1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-				17	
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-				17	
04		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-				17	
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-				17	
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-				17	

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150	

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695																	
01		713 N	435	-0-	-278	-0-	435	3			Y	-0-				5	
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-				5	
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-				5	
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-				5	
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-				5	
06		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-				5	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805															
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-			14
02		638 N	587	-0-	-51	-0-	544	3	43	9	Y	39	28	1	25
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	731	3	23	9	Y	21	27	1	19
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	740	3	28	9	Y	25	35	1	9
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	677	3	21	9	Y	19			28
06		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2396	3	47	9	Y	43	43	1	28

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733															
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
05		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3	Y	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	Y	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	274	-0-	-67	-0-	274 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	Y	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619												
01		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 3	Y	-0-			2
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	Y	-0-			2
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	Y	-0-			2
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-			2
05		403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3	Y	-0-			2
06		390 N	89	-0-	-301	-0-	89 3	Y	-0-			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816												
01		248 N	128	-0-	-120	-0-	128 3	Y	-0-			-0-
02		261 N	208	-0-	-53	-0-	208 3	Y	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	Y	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736												
01		2388 X	2349	-0-	-39	-0-	2349 3	Y	-0-			-0-
02		2726 X	2206	-0-	-520	-0-	2206 3	Y	-0-			-0-
03		2914 X	1701	-0-	-1213	-0-	1701 3	Y	-0-			-0-
04		2820 X	2010	-0-	-810	-0-	2010 3	Y	-0-			-0-
05		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3	Y	-0-			-0-
06		2280 X	2096	-0-	-184	-0-	2096 3	Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929												
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	Y	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-			-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	Y	-0-			-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912												
01		372 N	168	-0-	-204	-0-	168 3	Y	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	Y	-0-			-0-
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	Y	-0-			-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
06		600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757																	
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2347	3	18	9	Y	16					27
02		3567 X	2643	-0-	-924	-0-	2628	3	15	9	Y	14					41
03		3813 X	1377	-0-	-2436	-0-	1366	3	11	9	Y	10	37	1			14
04		3690 X	916	-0-	-2774	-0-	909	3	7	9	Y	6					20
05		2821 X	863	-0-	-1958	-0-	857	3	6	9	Y	5					25
06		2730 X	2410	-0-	-320	-0-	2388	3	22	9	Y	20	33	1			12

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649																	
01		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					30
02		2668 X	2183	-0-	-485	-0-	2183	3			Y	-0-					30
03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					30
04		2760 X	2598	-0-	-162	-0-	2598	3			Y	-0-					30
05		2852 X	2661	-0-	-191	-0-	2661	3			Y	-0-					30
06		2760 X	2050	-0-	-710	-0-	2050	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749																	
01		248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3			Y	-0-					4
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	289	3	23	9	Y	21	12	1			13
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	Y	7	14	1			6
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	247	3	7	9	Y	6	10	1			2
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	240	3	8	9	Y	7					9
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	227	3	6	9	Y	5	11	1			3

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029																	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127449		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 10954		PERF.10543 - 10764	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	478	-0-	-204	-0-	478 3		Y	-0-		-0-
02	667 N	619	-0-	-48	-0-	619 3		Y	-0-		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		Y	-0-		-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-		-0-
06	690 N	670	-0-	-20	-0-	670 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127539		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10638 - 10985	
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127811		COMPL. DATE 06/13/1988		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10530 - 10773	
01	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	1107 3		Y	-0-		-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-		-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		Y	-0-		-0-
04	1080 N	192	-0-	-888	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		Y	-0-		-0-
06	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091 3		Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127832		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 11184		PERF.10704 - 10995	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534 3	9 9	Y	8	6 1	2
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	711 3	12 9	Y	11	11 1	2
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	317 3	4 9	Y	4	5 1	1
04	450 N	212	-0-	-238	-0-	209 3	3 9	Y	3	3 1	1
05	465 N	24	-0-	-441	-0-	24 3		Y	-0-	1 1	-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	265 3	4 9	Y	4	3 1	1

PRICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127937		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10454 - 10742	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128014		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 10988		PERF.10454 - 10762	
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1963 3	15 9	Y	14		25
02	2117 N	1628	-0-	-489	-0-	1619 3	9 9	Y	8		33
03	2480 N	1567	-0-	-913	-0-	1555 3	12 9	Y	11	30 1	14
04	1920 N	1496	-0-	-424	-0-	1485 3	11 9	Y	10		24
05	1736 N	1247	-0-	-489	-0-	1238 3	9 9	Y	8		32
06	1530 N	1339	-0-	-191	-0-	1327 3	12 9	Y	11	36 1	7

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128063		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10522 - 10798	
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		Y	-0-		11
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		11
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 3		Y	-0-		11
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		Y	-0-		11
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		Y	-0-		11
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128576		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 128809		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048								
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129260		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955								
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129284		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129285		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 129289		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421								
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KANGERGA 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129299		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 129550		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129555		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774								
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 129661		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327								
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 130600		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 130601		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 131085		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357								
01	2139 N	1785	-0-	-354	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1798 N	1622	-0-	-176	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1740 N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1214	-0-	-646	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	979	-0-	-581	-0-	979	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 131095		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-			-0-
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	152 3		N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 132207		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250				
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
02	2668 X	2427	-0-	-241	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
03	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	2819 3		N	-0-			-0-
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		N	-0-			-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		N	-0-			-0-
06	2730 X	2017	-0-	-713	-0-	2017 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 132208		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 132572		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468				
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 132779		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 132780		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133076		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446				
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 133323		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
02	1653 N	1546	-0-	-107	-0-	1546 3	N	-0-		-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1450	-0-	-200	-0-	1450 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133531		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389		
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 133672		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432		
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 133712		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375		
01	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3	N	-0-		-0-
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	-0-		-0-
04	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3	N	-0-		-0-
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3	N	-0-		-0-
06	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 133781		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 133853		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413		
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-		-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 2		RRCID -> 133855		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292		
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
03	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3	N	-0-		-0-
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3	N	-0-		-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		502	RRCID ->	133910	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8926 - 10426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-
02		348 N	343	-0-	-5	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
03		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-
04		360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
05		372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
06		330 N	239	-0-	-91	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134317	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9036 - 10421
01		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-
02		493 N	474	-0-	-19	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-
03		527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-	-0-	-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-	-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, B. GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134442	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9017 - 10386
01		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3	N	-0-	-0-	-0-
02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	135118	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10353 - 10474
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-	-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-	-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-	-0-
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
05		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
06		210 N	108	-0-	-102	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	135515	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10183 - 10298
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-	-0-	-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-	-0-
06		390 N	198	-0-	-192	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		2	RRCID ->	135525	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10308 - 10542
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	135579	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10272 - 10310
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-
02		406 N	330	-0-	-76	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-
03		465 N	81	-0-	-384	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
04		480 N	46	-0-	-434	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-	-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
LETOURNEAU GU 2		WELL #:	4	RRCID ->	135651	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 3	N	-0-		-0-
02		841 N	831	-0-	-10	-0-	831 3	N	-0-		-0-
03		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 3	N	-0-		-0-
04		870 N	854	-0-	-16	-0-	854 3	N	-0-		-0-
05		899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3	N	-0-		-0-
06		870 N	822	-0-	-48	-0-	822 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	2	RRCID ->	135764	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10286 - 10540	
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
06		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	4	RRCID ->	135879	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10160 - 10300	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	3	RRCID ->	135880	COMPL. DATE	08/19/1990	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8994 - 10388	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	3	RRCID ->	136121	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9046 - 10526	
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:	504	RRCID ->	136144	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10278 - 10450	
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	5	RRCID ->	136347	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9094 - 10470	
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	313 3	N	-0-		-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-		-0-
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-		-0-
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 136384		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	1581	3	N	-0-	-0-	-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	3119	-0-	19	3119	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2885	N	2866	-0-	-19	2866	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	2225	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	2501	3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 503		RRCID -> 136726		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436			
01	372	N	217	-0-	-155	217	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348	N	346	-0-	-2	346	3	N	-0-	-0-	-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540	N	502	-0-	-38	502	3	N	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 136729		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120			
01	651	N	545	-0-	-106	545	3	N	-0-	-0-	-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-
05	744	N	742	-0-	-2	742	3	N	-0-	-0-	-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 4		RRCID -> 137529		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	841	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 4		RRCID -> 137546		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495			
01	31	N	10	-0-	-21	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	8	-0-	-23	8	3	N	-0-	-0-	-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 3		RRCID -> 138496		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532			
01	73	N	73	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8	N	7	-0-	-1	7	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7	N	6	-0-	-1	6	3	N	-0-	-0-	-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428			
01	1688	N	1688	-0-	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	1481	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1426	N	1386	-0-	-40	1386	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	1482	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	1437	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1350	N	479	-0-	-871	479	3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		4	RRCID ->	139691	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9284 - 10455
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		8	RRCID ->	139882	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 8960 - 10430
01	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	3		N	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	3		N	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-	-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3		N	-0-	-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		6	RRCID ->	139909	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8952 - 10422
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-	-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-	-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-	-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-	-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-	-0-
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	3		N	-0-	-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	140295	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 9180 - 10376
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-	-0-
02	1160 N	1139	-0-	-21	-0-	1139	3		N	-0-	-0-
03	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3		N	-0-	-0-
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3		N	-0-	-0-
05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3		N	-0-	-0-
06	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1077	3		N	-0-	-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	143483	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9740 - 10170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3		N	-0-	-0-
04	3000 N	5634	-0-	2634	2634	5634	3		N	-0-	-0-
05	2634 N	-0-	-0-	-2634	-0-				N	-0-	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-
POOL, VERNON		WELL #:		2	RRCID ->	143604	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10644 - 10866
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-						-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811												
01		2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2042	3	26	9	Y	87
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1937	3	47	9	Y	43
03		2077 N	2061	-0-	-16	-0-	2061	3			Y	130
04		2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1961	3			Y	130
05		2108 N	1920	-0-	-188	-0-	1920	3			Y	130
06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1987	3	20	9	Y	148

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170												
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490												
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498												
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-
03		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-
06		1770 N	1663	-0-	-107	-0-	1663	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494												
01		992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-
06		1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653												
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 148254		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		2		RRCID -> 148398		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414	
01	3627 X	1920	-0-	-1707	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-	-0-	
03	806 X	466	-0-	-340	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
04	780 X	258	-0-	-522	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
05	806 X	213	-0-	-593	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
06	780 X	313	-0-	-467	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		5		RRCID -> 150115		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
JONES, ALFORD GU		WELL #:		5		RRCID -> 150207		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524	
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-	-0-	
02	2175 N	2120	-0-	-55	-0-	2120	3	N	-0-	-0-	
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3	N	-0-	-0-	
04	2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2129	3	N	-0-	-0-	
05	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3	N	-0-	-0-	
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 150261		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-	-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		5		RRCID -> 151094		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512	
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		5		RRCID -> 151612		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	19	-0-	-97	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990							
ROGERS, FRED UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	153457	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10616 - 10855
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR				WELL #:	6	RRCID ->	153484	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	10561 PERF. 8948 - 10406
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #:	7-F	RRCID ->	153579	COMPL. DATE	02/06/1995	TOTAL DEPTH	10584 PERF.10092 - 10274
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL				WELL #:	15	RRCID ->	153636	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	10424 PERF.10008 - 10306
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2				WELL #:	5	RRCID ->	153808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10605 PERF. 8990 - 10428
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6				WELL #:	4	RRCID ->	154047	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	10686 PERF.10178 - 10503
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR				WELL #:	9	RRCID ->	154064	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	10573 PERF. 8874 - 10330
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974														
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2		10
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-		10
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-		10
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-		10
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3	8	9	Y	7	13 1	4
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-		4

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
GARRETT, A.C. GU		WELL #:	8	RRCID ->	158882	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9084 - 10533	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	6	RRCID ->	159039	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10248 - 10399	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-	
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	4677	-0-	1577	1577	4677	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	4069	-0-	1069	2646	4069	3	N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	4	RRCID ->	161566	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	10276 - 10496	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	6	RRCID ->	161795	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	9056 - 10500	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	162171	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10560 - 10820	
01	682 N	250	-0-	-432	-0-	243	3	7 9	Y	6	7 1	1
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LLOYD, C. E.		WELL #:	104	RRCID ->	163745	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	10556 - 10726	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163959	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10554 -	10772
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

POOL, VERNON		WELL #:		4	RRCID ->	164022	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10640 -	10866
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2316	3	20	9	Y	18	41
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-	41
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-	41
04	2250 N	2114	-0-	-136	-0-	2114	3			Y	-0-	41
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2517	3	92	9	Y	84	46
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2343	3	10	9	Y	9	55

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	165002	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10532 -	10832
01	14B2 EXT	2435	-0-	2435	9193	2417	3	18	9	Y	16	33
02	10086 X	893	-0-	-9193	-0-	889	3	4	9	Y	4	37
03	3782 X	530	-0-	-3252	-0-	526	3	4	9	Y	4	8
04	3660 X	480	-0-	-3180	-0-	477	3	3	9	Y	3	11
05	3782 X	688	-0-	-3094	-0-	684	3	4	9	Y	4	15
06	2370 X	563	-0-	-1807	-0-	559	3	4	9	Y	4	3

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	165567	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10516 -	10650
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	796	3	6	9	Y	5	6
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	3	8	9	Y	7	13
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	832	3	7	9	Y	6	7
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	3	10	9	Y	9	16
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1226	3	7	9	Y	6	22
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	Y	7	4

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		505	RRCID ->	165648	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	10611	PERF. 8990 -	10458
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	166239	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.10320 -	10834
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	3	1	9	Y	1	-0-
02	87 N	55	-0-	-32	-0-	54	3	1	9	Y	1	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3	1
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	3	3	9	Y	3	1
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166418	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10831	PERF.10440 -	10650
01	1240 N	576	-0-	-664	-0-	576	3			Y	-0-	-0-
02	1160 N	963	-0-	-197	-0-	963	3			Y	-0-	-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-	-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-	-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-	-0-
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700															
01		1860 N	450	-0-	-1410	-0-		441	3	9	9	Y	8	10	2
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-						Y	-0-	2	-0-
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-		-0-
05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2275	3	33	9	Y	30	22	8
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-		811	3	12	9	Y	11	16	3
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844															
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	3			Y	-0-		-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	3			Y	-0-		-0-
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782	3			Y	-0-		-0-
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360	3			Y	-0-		-0-
05		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-		2575	3			Y	-0-		-0-
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	3			Y	-0-		-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670															
01		465 N	317	-0-	-148	-0-		315	3	2	9	Y	2		4
02		928 N	302	-0-	-626	-0-		300	3	2	9	Y	2		6
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-		263	3	1	9	Y	1	5	2
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-		559	3	4	9	Y	4		6
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-		588	3	3	9	Y	3		9
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-		473	3	4	9	Y	4	11	2
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742															
01		217 N	79	-0-	-138	-0-		79	3			Y	-0-		-0-
02		174 N	151	-0-	-23	-0-		151	3			Y	-0-		-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	3			Y	-0-		-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3			Y	-0-		-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3			Y	-0-		-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3			Y	-0-		-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666															
01		310 N	217	-0-	-93	-0-		217	3			Y	-0-		-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-		265	3			Y	-0-		-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	3			Y	-0-		-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3			Y	-0-		-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3			Y	-0-		-0-
06		300 N	278	-0-	-22	-0-		278	3			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID ->	167254		COMPL. DATE	12/21/1997		TOTAL DEPTH	10944 PERF.10568 - 10772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	334	-0-	-224	-0-	327	3	7	9	Y	6	5	1	1
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	668	3	12	9	Y	11	10	1	2
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1212	3	19	9	Y	17	15	1	4
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	904	3	14	9	Y	13	14	1	3
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	909	3	13	9	Y	12	12	1	3
06	810 N	701	-0-	-109	-0-	691	3	10	9	Y	9	10	1	2
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		6		RRCID ->	167259		COMPL. DATE	10/21/1997		TOTAL DEPTH	10904 PERF.10522 - 10722	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->	167260		COMPL. DATE	11/18/1997		TOTAL DEPTH	10922 PERF.10542 - 10748	
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	3	13	9	Y	12			15
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	Y	6			21
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	879	3	7	9	Y	6	19	1	8
04	750 N	690	-0-	-60	-0-	684	3	6	9	Y	5			13
05	775 N	566	-0-	-209	-0-	563	3	3	9	Y	3			16
06	750 N	352	-0-	-398	-0-	349	3	3	9	Y	3	17	1	2
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->	167272		COMPL. DATE	12/23/2000		TOTAL DEPTH	10963 PERF. 9480 - 10230	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID ->	167359		COMPL. DATE	11/06/1997		TOTAL DEPTH	10858 PERF.10534 - 10730	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
05	837 N	261	-0-	-576	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-			-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->	167463		COMPL. DATE	11/17/1997		TOTAL DEPTH	11097 PERF.10684 - 10904	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID ->	167466		COMPL. DATE	11/19/1997		TOTAL DEPTH	10859 PERF.10736 - 10746	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT./ 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT./ 850990
 TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

01	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
05	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
06	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	3			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	Y	8	7	1	2
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

01	496 N	328	-0-	-168	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1	1
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1524	3	23	9	Y	21	17	1	4
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	948	3	17	9	Y	15	15	1	4
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	706	3	10	9	Y	9	10	1	3
06	570 N	379	-0-	-191	-0-	375	3	4	9	Y	4	6	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC ALFORD -A- GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 850990			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 8			RRCID -> 168857	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 10978	PERF.10584 - 10850				
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	309 3	6 9	Y	5	5 1		1
02	261 N	49	-0-	-212	-0-	48 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	915 3	14 9	Y	13	9 1		4
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	465 3	7 9	Y	6	8 1		2
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 5			RRCID -> 169030	COMPL. DATE 02/26/1998	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10810 - 11018				
01	1209 N	850	-0-	-359	-0-	836 3	14 9	Y	13	14 1		3
02	1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2259 3	32 9	Y	29	21 1		8
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1454 3	21 9	Y	19	22 1		5
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 4			RRCID -> 169155	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10570 - 10828				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6			RRCID -> 169198	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 11116	PERF.10720 - 10940				
01	1674 N	757	-0-	-917	-0-	744 3	13 9	Y	12	13 1		3
02	1305 N	574	-0-	-731	-0-	565 3	9 9	Y	8	10 1		1
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1808 3	20 9	Y	18	15 1		4
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1707 3	28 9	Y	25	23 1		6
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1617 3	24 9	Y	22	22 1		6
06	1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1478 3	22 9	Y	20	21 1		5
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4			RRCID -> 169248	COMPL. DATE 02/26/1998	TOTAL DEPTH 10899	PERF.10580 - 10740				
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	740 3	12 9	Y	11	8 1		3
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	498 3	8 9	Y	7	8 1		2
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7			RRCID -> 169287	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 11157	PERF.10680 - 10940				
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295 3	2 9	Y	2			16
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	273 3	12 9	Y	11	19 1		8
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	242 3	3 9	Y	3			11
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 3	4 9	Y	4			15
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-			15
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261 3	3 9	Y	3			18
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 5			RRCID -> 169318	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10506 - 10766				
01	403 N	213	-0-	-190	-0-	209 3	4 9	Y	4	4 1		1
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	434 N	130	-0-	-304	-0-	129 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	500 3	9 9	Y	8	6 1		2
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	433 3	7 9	Y	6	6 1		2
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 3	4 9	Y	4	5 1		1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	136	3	1 9	Y	1 2	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				Y	-0-	-0-
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	108	3	1 9	Y	1 1	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8 9	Y	7 5	2
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4 9	Y	4 5	1
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6 9	Y	5 5	1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-	4
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	226	3	19 9	Y	17 10	11
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	286	3	8 9	Y	7 11	7
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	270	3	10 9	Y	9 13	3
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	268	3	9 9	Y	8 8	11
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	248	3	7 9	Y	6 13	4

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

01	589 N	280	-0-	-309	-0-	274	3	6 9	Y	5 5	1
02	435 N	74	-0-	-361	-0-	73	3	1 9	Y	1 2	-0-
03	465 N	90	-0-	-375	-0-	89	3	1 9	Y	1 1	-0-
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	91	3	1 9	Y	1 1	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1 9	Y	1 1	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1 9	Y	1 1	-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		Y	-0-	-0-
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		Y	-0-	-0-
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		Y	-0-	-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		Y	-0-	-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		Y	-0-	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		Y	-0-	-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1 1	-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	3	20 9	Y	18 14	4
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1 9	Y	1 1	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3 9	Y	3 2	1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
02	522 N	246	-0-	-276	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
06	510 N	241	-0-	-269	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

01	1488 X	643	-0-	-845	-0-	-0-	622 3	21 9	Y	19	18 1		4
02	1421 X	1305	-0-	-116	-0-	-0-	1284 3	21 9	Y	19	20 1		3
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1381 3	21 9	Y	19	18 1		4
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1241 3	19 9	Y	17	17 1		4
05	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	-0-	1266 3	19 9	Y	17	16 1		5
06	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	-0-	1094 3	15 9	Y	14	15 1		4

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990							
BALLOW ESTATE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	180344	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	10745 PERF.10528 - 10548	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3			Y	-0-		11
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3			Y	-0-		11
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3			Y	-0-		11
04	1350 N	992	-0-	-358	-0-	992 3			Y	-0-		11
05	1643 N	1257	-0-	-386	-0-	1257 3			Y	-0-		11
06	1170 N	461	-0-	-709	-0-	461 3			Y	-0-		11

LETOURNEAU GAS UNIT 7			WELL #:		7	RRCID ->	182214	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10635 PERF. 9074 - 10484	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-		-0-
02	493 N	492	-0-	-1	-0-	492 3			N	-0-		-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3			N	-0-		-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3			N	-0-		-0-
05	527 N	452	-0-	-75	-0-	452 3			N	-0-		-0-
06	510 N	340	-0-	-170	-0-	340 3			N	-0-		-0-

BUFORD			WELL #:		4	RRCID ->	182432	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	10550 PERF. 9114 - 10376	
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	838 3			N	-0-		-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3			N	-0-		-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-		-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-		-0-
05	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003 3			N	-0-		-0-
06	1050 N	990	-0-	-60	-0-	990 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6			WELL #:		7	RRCID ->	182604	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 9072 - 10508	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		11	RRCID ->	182983	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9152 - 10370	
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3			N	-0-		-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			N	-0-		-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-		-0-
04	900 N	873	-0-	-27	-0-	873 3			N	-0-		-0-
05	930 N	703	-0-	-227	-0-	703 3			N	-0-		-0-
06	900 N	649	-0-	-251	-0-	649 3			N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		9	RRCID ->	182984	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9012 - 10362	
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3			N	-0-		-0-
02	696 N	644	-0-	-52	-0-	644 3			N	-0-		-0-
03	713 N	548	-0-	-165	-0-	548 3			N	-0-		-0-
04	690 N	557	-0-	-133	-0-	557 3			N	-0-		-0-
05	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 3			N	-0-		-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 3			N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		10	RRCID ->	182985	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	10575 PERF. 8987 - 10410	
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3			N	-0-		-0-
02	1566 N	1563	-0-	-3	-0-	1563 3			N	-0-		-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3			N	-0-		-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3			N	-0-		-0-
05	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1562 3			N	-0-		-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990						
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	8	RRCID -> 182986	COMPL. DATE 02/19/2001	TOTAL DEPTH 10535	PERF. 8953	- 10372	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID -> 184760	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9002	- 10362	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-	-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 185025	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 10478	- 10956	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	6	RRCID -> 186983	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9088	- 10518	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	9	RRCID -> 187045	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH 10790	PERF. 9080	- 10656	
01	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-	-0-
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-	-0-
03	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-	-0-
04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-	-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-	-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3	N	-0-	-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 187124	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 10540	- 10732	
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3	N	-0-	210
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	210
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-	210
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3	N	-0-	210
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3	N	-0-	210
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3	N	-0-	210

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	9	RRCID -> 187219	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 10528	PERF. 8919	- 10352	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	16	RRCID ->	188393	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10040 - 10220	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	3	N	-0-			-0-
02	174 N	114	-0-	-60	-0-	114	3	N	-0-			-0-
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3	N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	188946	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10598 - 10916	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	2			2
02	T. A.	290	-0-	290	290	278	3	Y	11	5	1	8
03	T. A.	126	-0-	126	416	125	3	Y	1			9
04	T. A.	21	-0-	21	437	21	3	Y	-0-			9
05	T. A.	30	-0-	30	467	30	3	Y	-0-			9
06	472 X	5	-0-	-467	-0-	5	3	Y	-0-			9

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	8	RRCID ->	189178	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9016 - 10406	
01	403 N	76	-0-	-327	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02	493 N	420	-0-	-73	-0-	420	3	N	-0-			-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	10	RRCID ->	189484	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9024 - 10428	
01	775 N	290	-0-	-485	-0-	290	3	N	-0-			-0-
02	725 N	441	-0-	-284	-0-	441	3	N	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
06	660 N	483	-0-	-177	-0-	483	3	N	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	189695	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	10692 - 10986	
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	164	3	Y	3	3	1	1
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	10	RRCID ->	190472	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10434 - 10584	
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-			-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
06	2400 N	153	-0-	-2247	-0-	153	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	9	RRCID ->	191654	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8958 - 9908	
01	3038 X	2572	-0-	-466	-0-	2572	3	N	-0-			-0-
02	2755 X	2534	-0-	-221	-0-	2534	3	N	-0-			-0-
03	2945 X	2701	-0-	-244	-0-	2701	3	N	-0-			-0-
04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3	N	-0-			-0-
06	2610 X	2521	-0-	-89	-0-	2521	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	9	RRCID ->	191957	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9272 - 10144	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	422	-0-	-229	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		551 N	436	-0-	-115	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	8	RRCID ->	192667	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9216 - 10647	
01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2900 N	3023	-0-	123	-0-	3023 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3188 X	3065	-0-	-123	-0-	3065 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	9	RRCID ->	192680	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	8936 - 10492	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	8	RRCID ->	194445	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9508 - 10446	
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		124 N	8	-0-	-116	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		270 N	184	-0-	-86	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9346 - 10152	
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9006 - 10481	
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9012 - 10475	
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 10		RRCID -> 195981		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU MONTHLY (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 9		RRCID -> 196888		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183				
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-			-0-
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 201351		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437				
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3	N	-0-			-0-
02	319 N	230	-0-	-89	-0-	230	3	N	-0-			-0-
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3	N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-			-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 201642		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350				
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-			-0-
02	551 N	542	-0-	-9	-0-	542	3	N	-0-			-0-
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3	N	-0-			-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3	N	-0-			-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3	N	-0-			-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 507		RRCID -> 201681		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302				
01	1364 N	820	-0-	-544	-0-	820	3	N	-0-			-0-
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 11		RRCID -> 201792		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458				
01	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3	N	-0-			-0-
02	2088 N	1714	-0-	-374	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
03	2232 N	1788	-0-	-444	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	1414	-0-	-716	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 508		RRCID -> 202510		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429				
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3	N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	3	N	-0-			-0-
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3	N	-0-			-0-
06	660 N	443	-0-	-217	-0-	443	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 202755		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 202778		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419		
01	2542 X	2026	-0-	-516	-0-	2026 3	N	-0-		-0-
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3	N	-0-		-0-
03	2542 X	1868	-0-	-674	-0-	1868 3	N	-0-		-0-
04	2460 X	2457	-0-	-3	-0-	2457 3	N	-0-		-0-
05	2542 X	2019	-0-	-523	-0-	2019 3	N	-0-		-0-
06	2460 X	1613	-0-	-847	-0-	1613 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 203646		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822		
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 11		RRCID -> 205225		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726		
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-		N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 11		RRCID -> 206429		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532		
01	558 N	381	-0-	-177	-0-	381 3	N	-0-		-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	N	-0-		-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #: 5		RRCID -> 206467		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438		
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	3021	-0-	121	121	3021 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
04	1380 X	1336	-0-	-44	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-		-0-
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 206909		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384		
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
03	961 N	546	-0-	-415	-0-	546 3	N	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
05	961 N	622	-0-	-339	-0-	622 3	N	-0-		-0-
06	540 N	234	-0-	-306	-0-	234 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10644 - 10838

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	4	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

01	3100 N	2195	-0-	-905	-0-	2219	3	2195	3	N	-0-					-0-
02	2900 N	1220	-0-	-1680	-0-	539	3	1220	3	N	-0-					-0-
03	1891 X	704	-0-	-1187	-0-	704	3	704	3	N	-0-					-0-
04	1830 X	1265	-0-	-565	-0-	1265	3	1265	3	N	-0-					-0-
05	1891 X	1050	-0-	-841	-0-	1050	3	1050	3	N	-0-					-0-
06	1830 X	1101	-0-	-729	-0-	1101	3	1101	3	N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	3	3	N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	4	3	N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	2	3	N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	7	3	N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

01	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	3	378	3	N	-0-					-0-
02	464 N	314	-0-	-150	-0-	314	3	314	3	N	-0-					-0-
03	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	3	5	3	N	-0-					-0-
04	360 N	36	-0-	-324	-0-	36	3	36	3	N	-0-					-0-
05	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	3	215	3	N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	66	3	N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

01	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	648	3	N	-0-					-0-
02	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	1153	3	N	-0-					-0-
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	669	3	N	-0-					-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	590	3	N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	552	3	N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	482	3	N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	576	3	N	-0-					-0-
02	522 N	401	-0-	-121	-0-	401	3	401	3	N	-0-					-0-
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	3	371	3	N	-0-					-0-
04	540 N	343	-0-	-197	-0-	343	3	343	3	N	-0-					-0-
05	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3	334	3	N	-0-					-0-
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3	311	3	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990					

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		15	RRCID ->	216651	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		-0-
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		-0-
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		-0-
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		-0-
06		1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115 3		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		12	RRCID ->	217200	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

01		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		-0-
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		-0-
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		-0-
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		-0-
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		12	RRCID ->	218513	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		-0-
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		-0-
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3		-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		-0-
06		510 N	400	-0-	-110	-0-	400 3		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		10	RRCID ->	219204	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

01		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		-0-
02		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		-0-
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		-0-
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		-0-
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		12	RRCID ->	219812	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		-0-
06		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	219814	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

01		3014 N	3001	-0-	-13	-0-	3001 3		-0-
02		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		-0-
03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		-0-
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		-0-
05		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		-0-
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		14	RRCID ->	221002	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-	-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-	-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-	-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-	-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-	-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516												
01		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3			N	-0-	-0-
02		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			N	-0-	-0-
03		1333 X	1248	-0-	-85	-0-	1248 3			N	-0-	-0-
04		1290 X	1132	-0-	-158	-0-	1132 3			N	-0-	-0-
05		1333 X	1297	-0-	-36	-0-	1297 3			N	-0-	-0-
06		1290 X	852	-0-	-438	-0-	852 3			N	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236												
01		1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200 3			N	-0-	-0-
02		1334 N	864	-0-	-470	-0-	864 3			N	-0-	-0-
03		1178 N	518	-0-	-660	-0-	518 3			N	-0-	-0-
04		1170 N	536	-0-	-634	-0-	536 3			N	-0-	-0-
05		930 N	507	-0-	-423	-0-	507 3			N	-0-	-0-
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-	-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830												
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3			Y	-0-	-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	40 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	41 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990												
ROGERS, FRED UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	225620	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10650 - 10789				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

JONES, ALFORD GU		WELL #:	13	RRCID ->	226445	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	9524 - 10428				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:	6	RRCID ->	226496	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10487	PERF.	8924 - 10194				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	228094	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	10734 - 10744				
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		Y	-0-			10	
02		1508 N	808	-0-	-700	-0-	808	3		Y	-0-			10	
03		1426 N	1064	-0-	-362	-0-	1064	3		Y	-0-			10	
04		1290 N	980	-0-	-310	-0-	980	3		Y	-0-			10	
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		Y	-0-			10	
06		1020 N	875	-0-	-145	-0-	875	3		Y	-0-			10	

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	228466	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	10820 - 10990				
01		403 N	132	-0-	-271	-0-	121	3	11	9	Y	10	9	1	2
02		377 N	265	-0-	-112	-0-	259	3	6	9	Y	5	6	1	1
03		496 N	329	-0-	-167	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1	1
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5	5	1	1
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1	1
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1	1

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	228864	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10698 - 10708				
01		620 N	501	-0-	-119	-0-	501	3		Y	-0-			14	
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-			14	
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			14	
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-			14	
05		589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3		Y	-0-			14	
06		570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3		Y	-0-			14	

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	228950	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10804 - 11814				
01		527 N	273	-0-	-254	-0-	267	3	6	9	Y	5	5	1	1
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-				-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229140		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	554	-0-	-221	-0-	545 3	9 9	Y	8	8 1	2
02	638 N	214	-0-	-424	-0-	211 3	3 9	Y	3	5 1	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
04	540 N	9	-0-	-531	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
05	217 N	39	-0-	-178	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 17		RRCID -> 229141		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642		
01	1984 N	1675	-0-	-309	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-		-0-
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-		-0-
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1894 3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1444	-0-	-386	-0-	1444 3		N	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229247		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698		
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229455		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740		
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		-0-
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174 3		Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229490		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990		
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944 3	8 9	Y	7		100
02	1189 N	911	-0-	-278	-0-	875 3	36 9	Y	33	109 1	24
03	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1118 3	17 9	Y	15		39
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1011 3	18 9	Y	16		55
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025 3	2 9	Y	2		57
06	1110 N	614	-0-	-496	-0-	608 3	6 9	Y	5		62

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229609		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790		
01	1643 N	1305	-0-	-338	-0-	1305 3		Y	-0-		-0-
02	1450 N	1182	-0-	-268	-0-	1182 3		Y	-0-		-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-		-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		Y	-0-		-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		Y	-0-		-0-
06	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374 3		Y	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 229688		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432		
01	3100 N	3119	-0-	19	19	3119 3		N	-0-		-0-
02	1694 N	1675	-0-	-19	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
03	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
04	1500 X	1072	-0-	-428	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
06	1500 X	880	-0-	-620	-0-	880 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	389	-0-	-169	-0-	389	3	Y	-0-			-0-
02		551 N	410	-0-	-141	-0-	410	3	Y	-0-			-0-
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3	Y	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-			-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-			-0-
06		510 N	426	-0-	-84	-0-	426	3	Y	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588													
01		1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
03		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
04		1530 N	1336	-0-	-194	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
05		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
06		1530 N	1355	-0-	-175	-0-	1355	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902													
01		1240 N	677	-0-	-563	-0-	665	3	12 9	Y	11	11 1	2
02		870 N	709	-0-	-161	-0-	696	3	13 9	Y	12	12 1	2
03		868 N	765	-0-	-103	-0-	754	3	11 9	Y	10	10 1	2
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	670	3	12 9	Y	11	10 1	3
05		744 N	572	-0-	-172	-0-	564	3	8 9	Y	7	8 1	2
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	877	3	13 9	Y	12	11 1	3

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820													
01		961 N	765	-0-	-196	-0-	765	3	Y	-0-			-0-
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	Y	-0-			-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	Y	-0-			-0-
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	Y	-0-			-0-
05		992 N	983	-0-	-9	-0-	983	3	Y	-0-			-0-
06		960 N	924	-0-	-36	-0-	924	3	Y	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450													
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
02		29 N	3	-0-	-26	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-			-0-
04		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620													
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3	N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
BUFORD		WELL #:		7	RRCID ->	231741	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9172 - 10572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	2057	-0-	-1322	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
02		3161 X	2125	-0-	-1036	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
03		3193 X	2665	-0-	-528	-0-	2665 3		N	-0-			-0-
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 3		N	-0-			-0-
05		3193 X	3139	-0-	-54	-0-	3139 3		N	-0-			-0-
06		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		N	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231802	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10864 - 10874	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	231999	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10614 - 10835	
01		372 N	169	-0-	-203	-0-	166 3	3 9	Y	3	2 1		1
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	180 3	3 9	Y	3	2 1		1
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	Y	1	2 1		-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233538	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9062 - 10368	
01		1519 X	51	-0-	-1468	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02		1421 X	56	-0-	-1365	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03		1519 X	21	-0-	-1498	-0-	21 3		N	-0-			-0-
04		1470 X	143	-0-	-1327	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05		248 X	20	-0-	-228	-0-	20 3		N	-0-			-0-
06		60 X	15	-0-	-45	-0-	15 3		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		14	RRCID ->	233715	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	9076 - 10532	
01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-			-0-
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-			-0-
03		2697 N	2602	-0-	-95	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
04		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
05		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
06		2520 N	2263	-0-	-257	-0-	2263 3		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		15	RRCID ->	233717	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9038 - 10510	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		12	RRCID ->	234431	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9143 - 10590	
01		3959 X	1173	-0-	-2786	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
02		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-			-0-
03		1891 X	1789	-0-	-102	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
04		1830 X	466	-0-	-1364	-0-	466 3		N	-0-			-0-
05		1891 X	821	-0-	-1070	-0-	821 3		N	-0-			-0-
06		1830 X	1284	-0-	-546	-0-	1284 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1054 N	876	-0-	-178	-0-	876	3	N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-
03	961 N	920	-0-	-41	-0-	920	3	N	-0-			-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874	3	N	-0-			-0-
06	900 N	407	-0-	-493	-0-	407	3	N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234681		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832				
01	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1319	3	21 9 Y	19	19 1		4
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1471	3	23 9 Y	21	22 1		3
03	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1448	3	21 9 Y	19	18 1		4
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1342	3	21 9 Y	19	18 1		5
05	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1370	3	19 9 Y	17	17 1		5
06	1410 N	884	-0-	-526	-0-	872	3	12 9 Y	11	13 1		3

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 234829		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 234834		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388				
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-			-0-
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 234920		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703				
01	2542 X	822	-0-	-1720	-0-	822	3	Y	-0-			12
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	Y	-0-			12
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3	Y	-0-			12
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	Y	-0-			12
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	Y	-0-			12
06	810 N	476	-0-	-334	-0-	476	3	Y	-0-			12

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 14		RRCID -> 235744		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432				
01	3503 X	1478	-0-	-2025	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
02	3277 X	2827	-0-	-450	-0-	2827	3	N	-0-			-0-
03	2976 X	2593	-0-	-383	-0-	2593	3	N	-0-			-0-
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-			-0-
05	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	2737	3	N	-0-			-0-
06	2910 X	805	-0-	-2105	-0-	805	3	N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 15		RRCID -> 235765		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354				
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 18		RRCID -> 236070		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2957	3		N	-0-		-0-
02	2987 X	2868	-0-	-119	-0-	2868	3		N	-0-		-0-
03	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	2900	3		N	-0-		-0-
04	3060 X	2708	-0-	-352	-0-	2708	3		N	-0-		-0-
05	3069 X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3		N	-0-		-0-
06	2970 X	2651	-0-	-319	-0-	2651	3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 236553		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367				
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
02	319 N	312	-0-	-7	-0-	312	3		N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	3		N	-0-		-0-
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 13		RRCID -> 236624		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374				
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
02	2900 N	6592	-0-	3692	-0-	3692	6592	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	6182	-0-	3082	-0-	6774	6182	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	4971	-0-	1971	-0-	8745	4971	3	N	-0-		-0-
05	12928 X	4183	-0-	-8745	-0-	4183	3		N	-0-		-0-
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 15		RRCID -> 236742		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684				
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-		-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-		-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-		-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-		-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438				
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-		-0-
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-		-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3		N	-0-		-0-
04	2010 N	1229	-0-	-781	-0-	1229	3		N	-0-		-0-
05	2418 N	1144	-0-	-1274	-0-	1144	3		N	-0-		-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356				
01	1209 X	929	-0-	-280	-0-	929	3		N	-0-		-0-
02	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
03	1209 X	820	-0-	-389	-0-	820	3		N	-0-		-0-
04	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-		-0-
05	1209 X	803	-0-	-406	-0-	803	3		N	-0-		-0-
06	1170 X	412	-0-	-758	-0-	412	3		N	-0-		-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD		WELL #:		12	RRCID ->	238181	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	9328 - 10436
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2821 X	2030	-0-	-791	-0-	2030	3		N	-0-		-0-
02	2639 X	1827	-0-	-812	-0-	1827	3		N	-0-		-0-
03	2201 N	1772	-0-	-429	-0-	1772	3		N	-0-		-0-
04	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742	3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1641	-0-	-312	-0-	1641	3		N	-0-		-0-
06	1710 N	1496	-0-	-214	-0-	1496	3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		13	RRCID ->	238198	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9223 - 10304
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		16	RRCID ->	238199	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9436 - 10618
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-		-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		-0-
03	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3		N	-0-		-0-
04	600 N	501	-0-	-99	-0-	501	3		N	-0-		-0-
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3		N	-0-		-0-
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	3		N	-0-		-0-

LLOYD, C. E.		WELL #:		107	RRCID ->	238521	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10622 - 10799
01	2449 X	1994	-0-	-455	-0-	1960	3	34 9	Y	31	29 1	7
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1910	3	34 9	Y	31	33 1	5
03	1984 N	1369	-0-	-615	-0-	1347	3	22 9	Y	20	21 1	4
04	1920 N	1163	-0-	-757	-0-	1142	3	21 9	Y	19	18 1	5
05	1984 N	929	-0-	-1055	-0-	915	3	14 9	Y	13	14 1	4
06	1320 N	781	-0-	-539	-0-	771	3	10 9	Y	9	11 1	2

JONES, ALFORD GU		WELL #:		17	RRCID ->	238589	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9218 - 10499
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3		N	-0-		-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-		-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		27	RRCID ->	238678	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	N/A
01	3038 X	1542	-0-	-1496	-0-	1542	3		N	-0-		-0-
02	2349 X	1447	-0-	-902	-0-	1447	3		N	-0-		-0-
03	2263 X	1692	-0-	-571	-0-	1692	3		N	-0-		-0-
04	2100 X	1796	-0-	-304	-0-	1796	3		N	-0-		-0-
05	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3		N	-0-		-0-
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		11	RRCID ->	238764	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9265 - 10401
01	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-		-0-
02	841 X	448	-0-	-393	-0-	448	3		N	-0-		-0-
03	899 X	34	-0-	-865	-0-	34	3		N	-0-		-0-
04	870 X	238	-0-	-632	-0-	238	3		N	-0-		-0-
05	899 X	454	-0-	-445	-0-	454	3		N	-0-		-0-
06	870 X	618	-0-	-252	-0-	618	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		18	RRCID ->	238766	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9135 - 10438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	2738	-0-	-362	3851	2738	3			N	-0-				-0-
02	2900 N	2644	-0-	-256	3595	2644	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	2734	-0-	-366	3229	2734	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	2661	-0-	-339	2890	2661	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	2764	-0-	-336	2554	2764	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	2478	-0-	-522	2032	2478	3			N	-0-				-0-
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238788	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	9034 - 10344			
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	239080	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10633 - 10784			
01	2511 N	1765	-0-	-746	-0-	1735	3	30	9	Y	27	27	1		6
02	2088 N	1444	-0-	-644	-0-	1420	3	24	9	Y	22	25	1		3
03	2077 N	1460	-0-	-617	-0-	1437	3	23	9	Y	21	20	1		4
04	1710 N	977	-0-	-733	-0-	960	3	17	9	Y	15	15	1		4
05	1550 N	733	-0-	-817	-0-	722	3	11	9	Y	10	11	1		3
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	239106	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10619 - 10718			
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				-0-
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	544	3			N	-0-				-0-
03	620 N	85	-0-	-535	-0-	85	3			N	-0-				-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-				-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	239107	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9090 - 10505			
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-				-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-				-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-				-0-
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	239642	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10604 - 10776			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KENNEDY, MAJOR		WELL #:		16	RRCID ->	242560	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9296 - 10294			
01	2263 N	1873	-0-	-390	-0-	1873	3			N	-0-				-0-
02	2117 X	1562	-0-	-555	-0-	1562	3			N	-0-				-0-
03	2263 X	1816	-0-	-447	-0-	1816	3			N	-0-				-0-
04	2190 X	1813	-0-	-377	-0-	1813	3			N	-0-				-0-
05	2232 X	1907	-0-	-325	-0-	1907	3			N	-0-				-0-
06	1800 X	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		18	RRCID ->	242620	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10693	PERF. 9066 - 10442
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505	3			N	-0-
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-
05	2046 N	1771	-0-	-275	-0-	1771	3			N	-0-
06	2100 N	1787	-0-	-313	-0-	1787	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		19	RRCID ->	242621	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10745	PERF. 9120 - 10553
01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-
05	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			N	-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		8	RRCID ->	243569	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 8933 - 10284
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		16	RRCID ->	244444	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9174 - 10514
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		17	RRCID ->	244458	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9156 - 10611
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-
03	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	3			N	-0-
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-
06	840 N	755	-0-	-85	-0-	755	3			N	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		22	RRCID ->	244777	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9038 - 10354
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-
06	3060 X	2787	-0-	-273	-0-	2787	3			N	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	244780	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9052 - 10344
01	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			N	-0-
02	1247 N	1016	-0-	-231	-0-	1016	3			N	-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 245107		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 13		RRCID -> 245109		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407		
01	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1148 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 245300		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315		
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
04	570 N	345	-0-	-225	-0-	345 3	N	-0-		-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 15		RRCID -> 245380		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282		
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 245381		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252		
01	2015 X	738	-0-	-1277	-0-	738 3	N	-0-		-0-
02	928 X	654	-0-	-274	-0-	654 3	N	-0-		-0-
03	899 X	704	-0-	-195	-0-	704 3	N	-0-		-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 3	N	-0-		-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3	N	-0-		-0-
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 245852		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
02	232 N	191	-0-	-41	-0-	191 3	N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	118 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 18H		RRCID -> 245989		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693		
01	3224 X	3057	-0-	-167	-0-	3057 3	N	-0-		-0-
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3	N	-0-		-0-
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3	N	-0-		-0-
04	2970 X	2169	-0-	-801	-0-	2169 3	N	-0-		-0-
05	3100 X	2450	-0-	-650	-0-	2450 3	N	-0-		-0-
06	3000 X	2169	-0-	-831	-0-	2169 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 15		RRCID -> 246323		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 14		RRCID -> 246818		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386								
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	1480	-0-	-170	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

BUFORD		WELL #: 8		RRCID -> 246901		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292								
01	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	2784 N	2592	-0-	-192	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
05	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 10		RRCID -> 246955		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538								
01	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	516	-0-	-504	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 246994		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288								
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 15		RRCID -> 247005		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393								
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	690 N	35	-0-	-655	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690 N	4	-0-	-686	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 247085		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330								
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1595 N	1226	-0-	-369	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	1103	-0-	-385	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1240	-0-	-230	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 247195		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	N	-0-		-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 17		RRCID -> 247211		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461		
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 11		RRCID -> 247223		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328		
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773 3	N	-0-		-0-
02	754 N	720	-0-	-34	-0-	720 3	N	-0-		-0-
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 3	N	-0-		-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3	N	-0-		-0-
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 3	N	-0-		-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 247995		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280		
01	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 3	N	-0-		-0-
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 251106		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392		
01	2821 N	2469	-0-	-352	-0-	2469 3	N	-0-		-0-
02	2639 N	2351	-0-	-288	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3	N	-0-		-0-
04	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
05	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	2186 3	N	-0-		-0-
06	2370 N	1746	-0-	-624	-0-	1746 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232		
01	2201 X	2180	-0-	-21	-0-	2180 3	N	-0-		-0-
02	2059 X	1968	-0-	-91	-0-	1968 3	N	-0-		-0-
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3	N	-0-		-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3	N	-0-		-0-
06	2130 N	1428	-0-	-702	-0-	1428 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 253342		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 10381		PERF. 9406 - 10416	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	289 3		N	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3		N	-0-		-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-		-0-
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	236 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 253374		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10561		PERF. 9362 - 10358	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 254686		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9168 - 10412	
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-		-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3		N	-0-		-0-
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-		-0-
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254839		COMPL. DATE 12/27/2009		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9188 - 10426	
01	1519 N	1186	-0-	-333	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-		-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-		-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
05	2294 N	1581	-0-	-713	-0-	1581 3		N	-0-		-0-
06	1500 N	1118	-0-	-382	-0-	1118 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 16		RRCID -> 255132		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9012 - 10343	
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	423 3		N	-0-		-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3		N	-0-		-0-
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		N	-0-		-0-
05	589 N	356	-0-	-233	-0-	356 3		N	-0-		-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 264679		COMPL. DATE 01/08/2012		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11081 - 14818	
01	16089 X	14079	-0-	-2010	-0-	13839 3	240 9	Y	218	213 1	48
02	14819 X	14070	-0-	-749	-0-	13833 3	237 9	Y	215	231 1	32
03	15841 X	15383	-0-	-458	-0-	15142 3	241 9	Y	219	205 1	46
04	15210 X	14465	-0-	-745	-0-	14226 3	239 9	Y	217	208 1	55
05	15717 X	14744	-0-	-973	-0-	14527 3	217 9	Y	197	197 1	55
06	14880 X	13974	-0-	-906	-0-	13773 3	201 9	Y	183	192 1	46

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 265631		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10068 - 14521	
01	10230 X	9385	-0-	-845	-0-	9228 3	157 9	Y	143	141 1	31
02	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9731 3	156 9	Y	142	152 1	21
03	10819 X	10588	-0-	-231	-0-	10434 3	154 9	Y	140	132 1	29
04	10470 X	10151	-0-	-319	-0-	9957 3	194 9	Y	176	161 1	44
05	10819 X	10121	-0-	-698	-0-	9979 3	142 9	Y	129	137 1	36
06	10260 X	8623	-0-	-1637	-0-	8504 3	119 9	Y	108	117 1	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11346 X	10810	-0-	-536	-0-	10778	3	32	9	Y	29	55	1	6	
02		10469 X	9759	-0-	-710	-0-	9596	3	163	9	Y	148	132	1	22	
03		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12656	3	198	9	Y	180	164	1	38	
04		11520 X	8867	-0-	-2653	-0-	8723	3	144	9	Y	131	136	1	33	
05		11904 X	11598	-0-	-306	-0-	11430	3	168	9	Y	153	143	1	43	
06		12060 X	10644	-0-	-1416	-0-	10492	3	152	9	Y	138	146	1	35	

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726																
01		13795 X	11322	-0-	-2473	-0-	11153	3	169	9	Y	154	152	1	34	
02		9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9162	3	142	9	Y	129	144	1	19	
03		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10223	3	147	9	Y	134	125	1	28	
04		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10010	3	153	9	Y	139	132	1	35	
05		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11562	3	153	9	Y	139	135	1	39	
06		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11408	3	147	9	Y	134	139	1	34	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906																
01		10850 X	9254	-0-	-1596	-0-	9254	3			Y	-0-			-0-	
02		10150 X	8758	-0-	-1392	-0-	8758	3			Y	-0-			-0-	
03		11749 X	9744	-0-	-2005	-0-	9744	3			Y	-0-			-0-	
04		11370 X	8451	-0-	-2919	-0-	8451	3			Y	-0-			-0-	
05		11749 X	9091	-0-	-2658	-0-	9091	3			Y	-0-			-0-	
06		9420 X	8309	-0-	-1111	-0-	8309	3			Y	-0-			-0-	

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404																
01		7626 X	5492	-0-	-2134	-0-	5396	3	96	9	Y	87	87	1	19	
02		7134 X	7016	-0-	-118	-0-	6897	3	119	9	Y	108	111	1	16	
03		7626 X	6242	-0-	-1384	-0-	6143	3	99	9	Y	90	87	1	19	
04		7110 X	6887	-0-	-223	-0-	6773	3	114	9	Y	104	97	1	26	
05		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7537	3	114	9	Y	104	101	1	29	
06		7260 X	7114	-0-	-146	-0-	7009	3	105	9	Y	95	100	1	24	

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342																
01		6665 X	5901	-0-	-764	-0-	5800	3	101	9	Y	92	89	1	20	
02		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5795	3	96	9	Y	87	94	1	13	
03		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6203	3	95	9	Y	86	81	1	18	
04		6030 X	6017	-0-	-13	-0-	5921	3	96	9	Y	87	83	1	22	
05		6231 X	6168	-0-	-63	-0-	6081	3	87	9	Y	79	79	1	22	
06		6030 X	5866	-0-	-164	-0-	5785	3	81	9	Y	74	77	1	19	

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681																
01		6014 X	5270	-0-	-744	-0-	5189	3	81	9	Y	74	73	1	16	
02		5626 X	4865	-0-	-761	-0-	4790	3	75	9	Y	68	74	1	10	
03		6014 X	5944	-0-	-70	-0-	5859	3	85	9	Y	77	71	1	16	
04		5790 X	3636	-0-	-2154	-0-	3581	3	55	9	Y	50	53	1	13	
05		5983 X	3432	-0-	-2551	-0-	3382	3	50	9	Y	45	45	1	13	
06		5760 X	3461	-0-	-2299	-0-	3415	3	46	9	Y	42	44	1	11	

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517																
01		9238 X	8525	-0-	-713	-0-	8470	3	55	9	Y	50	53	1	69	
02		8584 X	6471	-0-	-2113	-0-	6434	3	37	9	Y	34	53	1	50	
03		9176 X	8088	-0-	-1088	-0-	8032	3	56	9	Y	51	48	1	53	
04		8790 X	3810	-0-	-4980	-0-	3789	3	21	9	Y	19	47	1	25	
05		9052 X	8275	-0-	-777	-0-	8240	3	35	9	Y	32			57	
06		8250 X	3700	-0-	-4550	-0-	3681	3	19	9	Y	17	43	1	31	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	267696	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10752 - 14094	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	12338 X	11899	-0-	-439	-0-	11833 3	66 9	Y	60	97 1	50
02	11252 X	11220	-0-	-32	-0-	11169 3	51 9	Y	46		96
03	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12260 3	61 9	Y	55	92 1	59
04	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11722 3	52 9	Y	47		106
05	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12077 3	47 9	Y	43	92 1	57
06	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	11733 3	54 9	Y	49		106

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	267769	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	10813	PERF. N/A	
01	8835 X	7068	-0-	-1767	-0-	7068 3		Y	-0-		85
02	8178 X	7072	-0-	-1106	-0-	7072 3		Y	-0-		85
03	8742 X	8590	-0-	-152	-0-	8590 3		Y	-0-		85
04	8340 X	8196	-0-	-144	-0-	8196 3		Y	-0-		85
05	8525 X	8306	-0-	-219	-0-	8306 3		Y	-0-		85
06	8310 X	7534	-0-	-776	-0-	7534 3		Y	-0-		85

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	268102	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10845	PERF.11239 - 15014	
01	12493 X	9441	-0-	-3052	-0-	9289 3	152 9	Y	138	136 1	30
02	10788 X	10441	-0-	-347	-0-	10265 3	176 9	Y	160	166 1	24
03	11532 X	10591	-0-	-941	-0-	10427 3	164 9	Y	149	142 1	31
04	11160 X	10660	-0-	-500	-0-	10484 3	176 9	Y	160	151 1	40
05	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11022 3	165 9	Y	150	148 1	42
06	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10651 3	156 9	Y	142	148 1	36

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	268105	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11413 - 16407	
01	11098 X	9374	-0-	-1724	-0-	9217 3	157 9	Y	143	140 1	31
02	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10442 3	149 9	Y	135	146 1	20
03	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11305 3	149 9	Y	135	127 1	28
04	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	10783 3	150 9	Y	136	130 1	34
05	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10953 3	136 9	Y	124	123 1	35
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10691 3	127 9	Y	115	121 1	29

MCWILLIAMS, J GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	268276	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10839	PERF.11251 - 16048	
01	10044 X	8723	-0-	-1321	-0-	8577 3	146 9	Y	133	119 1	29
02	9077 X	8007	-0-	-1070	-0-	7876 3	131 9	Y	119	130 1	18
03	9703 X	8172	-0-	-1531	-0-	8050 3	122 9	Y	111	106 1	23
04	9390 X	7134	-0-	-2256	-0-	7021 3	113 9	Y	103	100 1	26
05	8711 X	8348	-0-	-363	-0-	8231 3	117 9	Y	106	102 1	30
06	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	9058 3	125 9	Y	114	115 1	29

KARGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	270463	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10703	PERF.11004 - 15065	
01	9486 X	9431	-0-	-55	-0-	9373 3	58 9	Y	53	52 1	71
02	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9288 3	55 9	Y	50	55 1	66
03	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9587 3	66 9	Y	60	63 1	63
04	8730 X	7635	-0-	-1095	-0-	7591 3	44 9	Y	40	56 1	47
05	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10644 3	45 9	Y	41		88
06	8730 X	7559	-0-	-1171	-0-	7520 3	39 9	Y	35	66 1	57

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	271119	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11206 - 15855	
01	12524 X	11023	-0-	-1501	-0-	10838 3	185 9	Y	168	164 1	37
02	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11682 3	191 9	Y	174	185 1	26
03	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12596 3	190 9	Y	173	163 1	36
04	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	12045 3	194 9	Y	176	168 1	44
05	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	12496 3	177 9	Y	161	160 1	45
06	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	11923 3	167 9	Y	152	159 1	38

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
GARNER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271936	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11313	- 16712				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7242	3	33	9	Y	30	60	1	42
02		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8106	3	36	9	Y	33			75
03		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8780	3	43	9	Y	39	64	1	50
04		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8182	3	59	9	Y	54	62	1	42
05		6851 X	6649	-0-	-202	-0-	6649	3			Y	-0-			42
06		6630 X	2351	-0-	-4279	-0-	2344	3	7	9	Y	6			48

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	271989	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	10746	PERF.11016	- 16848				
01		12772 X	11987	-0-	-785	-0-	11910	3	77	9	Y	70	78	1	98
02		12470 X	9139	-0-	-3331	-0-	9085	3	54	9	Y	49	76	1	71
03		13330 X	11378	-0-	-1952	-0-	11300	3	78	9	Y	71	68	1	74
04		12900 X	9326	-0-	-3574	-0-	9273	3	53	9	Y	48	66	1	56
05		13299 X	11417	-0-	-1882	-0-	11369	3	48	9	Y	44			100
06		11610 X	10925	-0-	-685	-0-	10872	3	53	9	Y	48	74	1	74

PRICE GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	272647	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11099	- 14927				
01		11377 X	10785	-0-	-592	-0-	10723	3	62	9	Y	56	87	1	46
02		10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10506	3	46	9	Y	42			88
03		11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	11287	3	56	9	Y	51	85	1	54
04		10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10752	3	47	9	Y	43			97
05		10788 X	9950	-0-	-838	-0-	9911	3	39	9	Y	35	84	1	48
06		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10598	3	50	9	Y	45			93

GARNER GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273032	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11245	- 16950				
01		11439 X	8860	-0-	-2579	-0-	8817	3	43	9	Y	39	93	1	57
02		10730 X	10495	-0-	-235	-0-	10448	3	47	9	Y	43			100
03		11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	11732	3	56	9	Y	51	84	1	67
04		11100 X	11029	-0-	-71	-0-	10950	3	79	9	Y	72	83	1	56
05		11408 X	10231	-0-	-1177	-0-	10231	3			Y	-0-			56
06		11100 X	3588	-0-	-7512	-0-	3578	3	10	9	Y	9			65

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	274162	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	10762	PERF.10915	- 16833				
01		15035 X	13770	-0-	-1265	-0-	13770	3			Y	-0-			-0-
02		13224 X	12849	-0-	-375	-0-	12849	3			Y	-0-			-0-
03		14136 X	12171	-0-	-1965	-0-	12171	3			Y	-0-			-0-
04		13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	3			Y	-0-			-0-
05		14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	3			Y	-0-			-0-
06		13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	3			Y	-0-			-0-

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11404	- 16971				
01		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4980	3	21	9	N	19	29	1	25
02		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4535	3	22	9	N	20			45
03		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5755	3	28	9	N	25	38	1	32
04		4830 X	4319	-0-	-511	-0-	4291	3	28	9	N	25	37	1	20
05		4991 X	4397	-0-	-594	-0-	4397	3			N	-0-			20
06		5340 X	842	-0-	-4498	-0-	840	3	2	9	N	2			22

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	285269	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.11289	- 16330				
01		18848 X	16396	-0-	-2452	-0-	16396	3			Y	-0-			-0-
02		15950 X	14846	-0-	-1104	-0-	14846	3			Y	-0-			-0-
03		17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	17080	3			Y	-0-			-0-
04		16410 X	16043	-0-	-367	-0-	16043	3			Y	-0-			-0-
05		16554 X	16163	-0-	-391	-0-	16163	3			Y	-0-			-0-
06		16500 X	15269	-0-	-1231	-0-	15269	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		17515 X	12194	-0-	-5321	-0-	12194	3		N	-0-	-0-	
02		14703 X	14148	-0-	-555	-0-	14148	3		N	-0-	-0-	
03		15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	3		N	-0-	-0-	
04		15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	3		N	-0-	-0-	
05		15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	3		N	-0-	-0-	
06		15480 X	14683	-0-	-797	-0-	14683	3		N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 10441													
01		12028 X	4709	-0-	-7319	-0-	4709	3		N	-0-	-0-	
02		11252 X	5007	-0-	-6245	-0-	5007	3		N	-0-	-0-	
03		12028 X	5143	-0-	-6885	-0-	5143	3		N	-0-	-0-	
04		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3		N	-0-	-0-	
05		5363 X	4792	-0-	-571	-0-	4792	3		N	-0-	-0-	
06		5190 X	4071	-0-	-1119	-0-	4071	3		N	-0-	-0-	

TGNR GULF COAST LLC 850992													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689													
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-	-0-	
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	-0-	
03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	-0-	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	-0-	
05		279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2		N	-0-	-0-	
06		270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2		N	-0-	-0-	

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758													
01		558 N	215	-0-	-343	-0-	215	2		Y	-0-	2	
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-	2	
03		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		Y	-0-	2	
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7 9	Y	6	1	
05		682 N	529	-0-	-153	-0-	529	2		Y	-0-	1	
06		480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2		Y	-0-	1	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992															
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		899 N	361	-0-	-538	-0-	361	2			Y	-0-			14
02		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-			14
03		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-			14
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-			14
05		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-			14
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-			14

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010															
01		310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-			7
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-	-0-				Y	-0-			7
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-			7
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-			7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720															
01		775 N	355	-0-	-420	-0-	355	2			Y	-0-			28
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			28
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-			28
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-			28
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-			28
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708															
01		620 N	490	-0-	-130	-0-	66	1	424	2	Y	-0-			10
02		522 N	119	-0-	-403	-0-	18	1	101	2	Y	-0-			10
03		620 N	283	-0-	-337	-0-	41	1	242	2	Y	-0-			10
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	470	2	Y	-0-			10
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	76	1	495	2	Y	-0-			10
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	466	2	Y	-0-			18
							9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 145081		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	613	-0-	-472	-0-	613 2		Y	-0-			4
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		Y	-0-			4
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		Y	-0-			4
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1355 2	22 9	Y	20	20 1		4
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		Y	-0-			4
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-			4

BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145472		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735				
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
02	667 N	585	-0-	-82	-0-	585 2		N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
04	690 N	549	-0-	-141	-0-	549 2		N	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	638 2		N	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 152349		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 155249		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723				
01	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540 2		Y	-0-			4
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-			4
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			4
04	3000 N	3683	-0-	683	683	3628 2	55 9	Y	50	45 1		9
05	1000 N	317	-0-	-683	-0-	317 2		Y	-0-			9
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-			9

KARGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 157690		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 160666		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 161045		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744				
01	961 N	385	-0-	-576	-0-	385 2		Y	-0-			3
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		Y	-0-			3
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-			3
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1054 2	15 9	Y	14	14 1		3
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-			3
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1240 N	823	-0-	-417	-0-	823	2	Y	-0-			6
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	Y	-0-			6
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	Y	-0-			6
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1395	2	Y	19	21	1	4
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	Y	-0-			4
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	Y	-0-			4

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

01		1147 N	481	-0-	-666	-0-	481	2	Y	-0-			7
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	Y	-0-			7
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-			7
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	Y	-0-			7
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	Y	-0-			7
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-			7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	142	1	912	2	Y	-0-	18
02		870 N	522	-0-	-348	-0-	79	1	443	2	Y	-0-	18
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	621	2	Y	-0-	18
04		960 N	680	-0-	-280	-0-	105	1	575	2	Y	-0-	18
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	702	2	Y	-0-	18
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	Y	12	30
							13	9					

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992											
JACKSON, FRED B.		WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	2	Y	9	9 1	5
02	1392 N	1169	-0-	-223	-0-	10	9	1078	2	Y	9	10 1	4
03	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	81	1	1272	2	Y	6	2 1	8
04	1560 N	889	-0-	-671	-0-	10	9	810	2	Y	9	12 1	5
05	1240 N	976	-0-	-264	-0-	69	1	884	2	Y	10	10 1	5
06	1350 N	844	-0-	-506	-0-	10	9	763	2	Y	8	9 1	4
						72	1						
						9	9						

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186233		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798				
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	170	1	1089	2	Y	-0-		22
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	177	1	999	2	Y	-0-		22
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	188	1	1114	2	Y	-0-		22
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	177	1	976	2	Y	-0-		22
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	162	1	1052	2	Y	-0-		22
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	150	1	1058	2	Y	18		40
						20	9						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 187017		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740				
01	1457 N	914	-0-	-543	-0-	914	2			Y	-0-		5
02	1363 N	1358	-0-	-5	-0-	1358	2			Y	-0-		5
03	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2			Y	-0-		5
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1289	2	20	9	Y	18	20 1	3
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-		3
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-		3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 197897		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	2898	-0-	2898	-0-	2898	2			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	199	-0-	199	-0-	3097	2	3	9	Y	3	2 1	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3097				Y	-0-		1
06	3097 X	-0-	-0-	-3097	-0-					Y	-0-		1

BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199911		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778				
01	1947 N	1748	-0-	-199	-0-	1748	2			N	-0-		-0-
02	1595 N	1201	-0-	-394	-0-	1201	2			N	-0-		-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-		-0-
04	1680 N	1378	-0-	-302	-0-	1378	2			N	-0-		-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-		-0-
06	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	1589	2			N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207854		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696				
01	992 N	583	-0-	-409	-0-	583	2			Y	-0-		5
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-		5
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-		5
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1054	2	17	9	Y	15	17 1	3
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-		3
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	580	-0-	-381	-0-	580	2			Y	-0-				3
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-				3
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				3
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

01	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	161	1	1031	2	Y	-0-				24
02	1131 N	956	-0-	-175	-0-	144	1	812	2	Y	-0-				24
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	185	1	1096	2	Y	-0-				24
04	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	166	1	916	2	Y	-0-				24
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	145	1	941	2	Y	-0-				24
06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	136	1	958	2	Y	16				40
						18	9								

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-				3
02	725 N	268	-0-	-457	-0-	268	2			Y	-0-				3
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				3
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2301	2	35	9	Y	32	29	1		6
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-				6
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-				6

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	2	Y	-0-				5
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	45	1	253	2	Y	-0-				5
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	Y	-0-				5
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	264	2	Y	-0-				5
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	2	Y	-0-				5
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	36	1	252	2	Y	5				10
						6	9								

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC			//CONT.//		850992										
GARNETT GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 212345		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10582 - 10804			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 212346		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10482 - 10745			
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	2	Y	-0-			7
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	61	1	345	2	Y	-0-			7
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	Y	-0-			7
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	66	1	364	2	Y	-0-			7
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	2	Y	-0-			7
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	350	2	Y	6			13
							7	9							

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.			WELL #:		8	RRCID -> 213464		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10897		PERF.10594 - 10796			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, FRED B.			WELL #:		7	RRCID -> 216068		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10581 - 10851			
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	Y	9	9	1	5
							10	9							
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	Y	9	10	1	4
							10	9							
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	6	2	1	8
							7	9							
04		390 N	328	-0-	-62	-0-	25	1	293	2	Y	9	12	1	5
							10	9							
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	Y	10	10	1	5
							11	9							
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	8	9	1	4
							9	9							

BASSETT, R.D. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 216069		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10573 - 10799			
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
02		841 N	770	-0-	-71	-0-	770	2			N	-0-			-0-
03		899 N	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-			-0-
04		870 N	604	-0-	-266	-0-	604	2			N	-0-			-0-
05		837 N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-			-0-
06		720 N	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992												
JACKSON, FRED B.		WELL #: 6		RRCID -> 216070		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	157	1	2291	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
02	2001 N	1805	-0-	-196	-0-	126	1	1669	2	Y	9	10	1	4
						10	9							
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	2	Y	6	2	1	8
						7	9							
04	2250 N	1393	-0-	-857	-0-	108	1	1275	2	Y	9	12	1	5
						10	9							
05	1922 N	1381	-0-	-541	-0-	115	1	1255	2	Y	10	10	1	5
						11	9							
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	139	1	1476	2	Y	8	9	1	4
						9	9							
JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 217067		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 217295		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087						
01	620 N	284	-0-	-336	-0-	284	2			Y	-0-			26
02	493 N	321	-0-	-172	-0-	321	2			Y	-0-			26
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-			26
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			26
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-			26
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			26
MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 221819		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102						
01	1271 N	767	-0-	-504	-0-	767	2			Y	-0-			50
02	1218 N	723	-0-	-495	-0-	723	2			Y	-0-			50
03	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			Y	-0-			50
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			50
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			50
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			Y	-0-			50
TURNER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 240094		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010						
01	1581 N	1152	-0-	-429	-0-	1152	2			Y	-0-			122
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	112	1	23
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			23
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-			23
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-			23
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-			23
NEAL, M.A.		WELL #: 1		RRCID -> 241837		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
TURNER, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	243124	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10814	- 11126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	234	-0-	-107	-0-		234 2		Y	-0-			78
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-		489 2	4 9	Y	4	71 1		11
03	496 N	255	-0-	-241	-0-		255 2		Y	-0-			11
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2		Y	-0-			11
05	496 N	271	-0-	-225	-0-		271 2		Y	-0-			11
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2		Y	-0-			11

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
THORNTON, EMMA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	090846	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10420	- 10890	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	092755	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10530	- 10800	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE, WI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10610	- 10906	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8930	- 9894	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115887	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10157	- 10344	
01	217 N	54	-0-	-163	-0-		2 1	52 2	Y	-0-			-0-
02	261 N	86	-0-	-175	-0-		2 1	84 2	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-		5 1	185 2	Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-		3 1	155 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-		5 1	388 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLCOMB "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156210	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	10610 - 10660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-		26	1	731	2	Y	-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-		18	1	460	2	Y	-0-
03	496 N	428	-0-	-68	-0-		15	1	413	2	Y	-0-
04	720 N	264	-0-	-456	-0-		6	1	258	2	Y	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-		25	1	884	2	Y	-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		5	RRCID ->	156326	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10546 - 10596
01	558 N	505	-0-	-53	-0-		18	1	487	2	Y	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-		16	1	429	2	Y	-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-		15	1	425	2	Y	-0-
04	360 N	261	-0-	-99	-0-		6	1	255	2	Y	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-		18	1	630	2	Y	-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		4	RRCID ->	159705	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10560 - 10610
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

HEDGE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171174	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	9309 - 10606
01	1116 N	699	-0-	-417	-0-		699	2			Y	-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2			Y	-0-
03	527 N	317	-0-	-210	-0-		317	2			Y	-0-
04	690 N	506	-0-	-184	-0-		506	2			Y	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2			Y	-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		7	RRCID ->	171810	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10486 - 10710
01	899 N	763	-0-	-136	-0-		27	1	736	2	Y	-0-
02	725 N	613	-0-	-112	-0-		23	1	590	2	Y	-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-		34	1	950	2	Y	-0-
04	750 N	549	-0-	-201	-0-		13	1	536	2	Y	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		39	1	1348	2	Y	-0-

STOKER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	173488	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10452 - 10746
01	465 N	166	-0-	-299	-0-		166	2			Y	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-						Y	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17	1	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HOLCOMB "C"		WELL #: 8		RRCID -> 177832		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10640 - 10660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1563	-0-	-204	-0-	54	1	1500	2	Y	8		13
02	1769 N	1168	-0-	-601	-0-	43	1	1123	2	Y	2	1 8	14
03	1798 N	1338	-0-	-460	-0-	46	1	1290	2	Y	2		16
04	1500 N	1122	-0-	-378	-0-	26	1	1094	2	Y	2	1 8	17
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		17
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	64	1	2212	2	Y	7		24
HOLCOMB "C"		WELL #: 9		RRCID -> 180151		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10636 - 10656			
01	2728 X	1543	-0-	-1185	-0-	54	1	1483	2	Y	5		12
02	2291 X	1647	-0-	-644	-0-	61	1	1585	2	Y	1		13
03	2232 X	1912	-0-	-320	-0-	65	1	1845	2	Y	2		15
04	2100 X	1145	-0-	-955	-0-	26	1	1119	2	Y	-0-		15
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-		15
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	67	1	2325	2	Y	5		20
HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9304 - 10600			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 182876		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11330		PERF.11016 - 11026			
01	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	28	1	1026	2	Y	11	2 8	14
02	464 N	13	-0-	-451	-0-	13	2			Y	-0-		14
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		14
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		14
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
SENESEC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9212 - 10420	
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1674	2	Y	9		81
02	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1185	2	Y	6	1 8	86
03	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	2	Y	6	3 8	89
04	1680 X	1030	-0-	-650	-0-	39	1	984	2	Y	6	86 1 1 8	8
05	1736 X	1005	-0-	-731	-0-	39	1	962	2	Y	4	3 8	9
06	1680 X	901	-0-	-779	-0-	31	1	868	2	Y	2	1 8	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SENESAC, NOLAN		WELL #:		3 L	RRCID ->	186664	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10340 - 10350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191003	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10632 - 10642
01	1767 N	1544	-0-	-223	-0-	1538	2	6 9	Y	5		10
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3 9	Y	3	1 8	12
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2 9	Y	2		14
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1 9	Y	1	1 8	14
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		14
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1823	2	4 9	Y	4		18

SENESAC, NOLAN		WELL #:		4	RRCID ->	197199	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10370 - 10390
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	41	1	1044	2	Y	5	59
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	53	1	1316	2	Y	4	63
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	74	1	1899	2	Y	6	68
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1726	2	Y	7	9
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	2	Y	3	10
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	73	1	2011	2	Y	3	12

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197740	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9720 - 10230
01	1674 N	1335	-0-	-339	-0-	39	1	1288	2	Y	7	5
02	1769 X	1393	-0-	-376	-0-	37	1	1346	2	Y	9	14
03	1891 X	1220	-0-	-671	-0-	34	1	1180	2	Y	5	19
04	1830 X	971	-0-	-859	-0-	17	1	948	2	Y	5	3
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	3
06	1440 X	805	-0-	-635	-0-	10	1	793	2	Y	2	5

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198718	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10522	PERF.	10220 - 10240
01	2170 X	1832	-0-	-338	-0-	53	1	1777	2	Y	2	1
02	1972 X	1969	-0-	-3	-0-	52	1	1915	2	Y	2	3
03	2077 X	1902	-0-	-175	-0-	53	1	1848	2	Y	1	3
04	1770 X	1211	-0-	-559	-0-	22	1	1186	2	Y	3	-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	-0-
06	2040 X	1483	-0-	-557	-0-	18	1	1462	2	Y	3	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200104	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	8930 - 10230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2542 N	1978	-0-	-564	-0-	57	1	1914	2	Y	6	14 1	4
02	2494 X	1597	-0-	-897	-0-	42	1	1547	2	Y	7		11
03	2542 X	894	-0-	-1648	-0-	25	1	867	2	Y	2		13
04	1920 X	1805	-0-	-115	-0-	32	1	1766	2	Y	6	16 1	3
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	13	1	1022	2	Y	-0-		3
06	1920 X	1036	-0-	-884	-0-	1	9			Y	1		4

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	202168	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9352 - 10694	
01	1054 N	339	-0-	-715	-0-	9	1	323	2	Y	6	46 1	3
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-	7	9			Y	-0-		3
03	992 N	452	-0-	-540	-0-	2	1	440	2	Y	9	7 8	5
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	10	9			Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		5

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	206039	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	9342 - 10664	
01	465 N	282	-0-	-183	-0-	7	1	275	2	Y	-0-	39 1	-0-
02	348 N	43	-0-	-305	-0-	43	2			Y	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	7	7 8	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	206236	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9450 - 10810	
01	1550 N	199	-0-	-1351	-0-	5	1	194	2	Y	-0-		-0-
02	1073 N	30	-0-	-1043	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
03	1054 N	231	-0-	-823	-0-	1	1	230	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208418	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	10454 - 10734	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 208673		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	22 1	823 2	Y	36	84 1		22
						40 9						
02	1943 X	529	-0-	-1414	-0-	4 1	525 2	Y	-0-			22
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	4	4 8		22
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-			22
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			22
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			22

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 215039		COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2597			Y	-0-			-0-
02	2900 N	1394	-0-	-1506	1091	37 1	1357 2	Y	-0-			-0-
03	1729 N	638	-0-	-1091	-0-	18 1	620 2	Y	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	9 1	480 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	27 1	2161 2	Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 219849		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302			
01	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	66 1	2212 2	Y	16	31 1		14
						18 9						
02	2610 X	2438	-0-	-172	-0-	64 1	2362 2	Y	11			25
						12 9						
03	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	68 1	2351 2	Y	1			26
						1 9						
04	2250 X	1623	-0-	-627	-0-	28 1	1565 2	Y	27	32 1		21
						30 9						
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-			21
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	34 1	2711 2	Y	31			52
						34 9						

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222242		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382			
01	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	47 1	1575 2	Y	16	38 1		11
						18 9						
02	1856 N	1765	-0-	-91	-0-	46 1	1696 2	Y	21			32
						23 9						
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	60 1	2088 2	Y	16			48
						18 9						
04	1590 N	1374	-0-	-216	-0-	24 1	1336 2	Y	13	54 1		7
						14 9						
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			7
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	28 1	2249 2	Y	9			16
						10 9						

TUTT, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 222243		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302			
01	3100 N	3491	-0-	391	391	98 1	3371 2	Y	20	20 1		7
						22 9						
02	2900 N	3029	-0-	129	520	81 1	2931 2	Y	15	14 1		8
						17 9						
03	3100 N	3478	-0-	378	898	103 1	3354 2	Y	19	13 1		14
						21 9						
04	2979 X	2081	-0-	-898	-0-	44 1	2029 2	Y	7	15 1		6
						8 9						
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-			6
06	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	34 1	1474 2	Y	11	15 1		2
						12 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	58	1	1949	2	Y	14	19 1	3 8 7
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	15	9	1934	2	Y	19	5 8	21
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	21	9	2133	2	Y	17	8 8	30
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	2	Y	22	33 1	15 8 4
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	19	9				-0-		4
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	24	1	1994	2	Y	12	8 8	8
						13	9						

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	76	1	2105	2	Y	13		22
02	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	14	9	1724	2	Y	2		24
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	66	1	1833	2	Y	2		26
04	2130 N	1313	-0-	-817	-0-	2	9	1281	2	Y	2	1 8	27
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	30	1				-0-		27
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2	9	2273	2	Y	8		35
						66	1						
						9	9						

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

01	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	66	1	1836	2	Y	7		13
02	2146 N	1743	-0-	-403	-0-	8	9	1677	2	Y	2	1 8	14
03	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	64	1	2223	2	Y	2		16
04	1860 N	1211	-0-	-649	-0-	2	9	1181	2	Y	2	1 8	17
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	28	1				-0-		17
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2	9	2210	2	Y	6		23
						64	1						
						7	9						

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1599	2	Y	7	9 1	2
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	8	9	1368	2	Y	5	4 1	3
03	1364 X	1202	-0-	-162	-0-	38	1	1160	2	Y	5	4 1	4
04	1590 X	1038	-0-	-552	-0-	6	9	1014	2	Y	2	4 1	2
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	36	1				-0-		2
06	1590 X	201	-0-	-1389	-0-	22	1	195	2	Y	1	3 1	-0-
						2	9						
						5	1						
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167										
BARKER-BOTTER		WELL #:	1	RRCID ->	238083	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8956 - 12249		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	94 1	3255 2	N	3				110
02	2900 X	2851	-0-	-49	-0-	3 9 76 1	2773 2	N	2				112
03	3100 X	2644	-0-	-456	-0-	2 9 79 1	2565 2	N	-0-				112
04	3240 X	2036	-0-	-1204	-0-	43 1	1990 2	N	3		85 1		30
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	3 9		N	-0-				30
06	3240 X	3204	-0-	-36	-0-	72 1	3132 2	N	-0-				30

LOFTIS		WELL #:	3	RRCID ->	238182	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	9185 - 12579		
01	1054 N	541	-0-	-513	-0-	541 2		N	-0-				-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-				-0-
03	961 N	786	-0-	-175	-0-	786 2		N	-0-				-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-				-0-
05	1333 N	13	-0-	-1320	-0-	13 2		N	-0-				-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	238976	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	12268	PERF.	8940 - 12150		
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	69 1	2306 2	Y	12	26 1			10
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	13 9 64 1	2363 2	Y	8				18
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	9 9 66 1	2285 2	Y	1				19
04	2310 N	1156	-0-	-1154	-0-	1 9 20 1	1122 2	Y	13	22 1			10
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-	14 9		Y	-0-				10
06	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-				10

LOFTIS		WELL #:	5	RRCID ->	239163	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	12706	PERF.	9278 - 12570		
01	2263 N	1676	-0-	-587	-0-	1675 2	1 9	N	1	1 1			-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1931 2	1 9	N	1	1 1			-0-
03	1736 N	1293	-0-	-443	-0-	1293 2		N	-0-				-0-
04	1620 N	1162	-0-	-458	-0-	1162 2		N	-0-				-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-				-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	240179	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9025 - 12190		
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	58 1	1932 2	Y	13	21 1			11
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	14 9 60 1	2211 2	Y	9				20
03	1984 X	1917	-0-	-67	-0-	10 9 54 1	1862 2	Y	1				21
04	1950 X	1210	-0-	-740	-0-	1 9 21 1	1169 2	Y	18	25 1			14
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	20 9		Y	-0-				14
06	2370 X	2359	-0-	-11	-0-	29 1	2305 2	Y	23				37
						25 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	859	-0-	-319	-0-	22	17 9	820	2	Y	15	3 8	20
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-		20
03	1178 X	413	-0-	-765	-0-	2	9 9	402	2	Y	8		28
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		28
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		28
06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	2	1	1748	2	Y	-0-		28
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A													
01	1178 X	1165	-0-	-13	-0-	31	11 9	1123	2	Y	10	3 8	10
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-		10
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	1 8	10
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-		10
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		10
06	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	1	1	1015	2	Y	-0-		10
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146													
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	69	10 9	2314	2	Y	9	16 1	8
02	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	71	8 9	2585	2	Y	7	1 8	14
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	74	3 9	2576	2	Y	3	2 8	15
04	2310 N	1769	-0-	-541	-0-	31	23 9	1715	2	Y	21	18 1	6 8 12
05	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-		12
06	2580 N	213	-0-	-2367	-0-	3	1 9	209	2	Y	1		13
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A													
01	2914 X	2102	-0-	-812	-0-	55	17 9	2030	2	Y	15	3 8	20
02	2726 X	667	-0-	-2059	-0-	5	1	662	2	Y	-0-		20
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	1	1 8	20
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-		20
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-		20
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-		20
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160													
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	79	51 9	2644	2	Y	46	87 1	9 8 24
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	71	65 9	2587	2	Y	59	13 8	70
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	81	37 9	2826	2	Y	34		104
04	2670 X	1769	-0-	-901	-0-	31	24 9	1714	2	Y	22	115 1	11
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-		11
06	2850 X	2206	-0-	-644	-0-	27	14 9	2165	2	Y	13		24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LOFTIS		WELL #:		4	RRCID ->	245985	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	12679	PERF.	9215 - 10570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		656 N	656	-0-	-0-	656	2		N	-0-		-0-
02		522 N	482	-0-	-40	482	2		N	-0-		-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
04		630 N	245	-0-	-385	245	2		N	-0-		-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527				N	-0-		-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		-0-

W. R. TUTT		WELL #:		6	RRCID ->	260818	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	9000 - 10255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TUTT, W. R.		WELL #:		5	RRCID ->	261114	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	8984 - 10256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	263386	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	8959 - 10326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3937 X	3393	-0-	-544	98	1	3281	2	Y	13	32 1 11
						14	9					
02		3538 X	3483	-0-	-55	92	1	3382	2	Y	8	19
						9	9					
03		3830 X	3830	-0-	-0-	107	1	3722	2	Y	1	20
						1	9					
04		3660 X	2035	-0-	-1625	36	1	1980	2	Y	17	24 1 13
						19	9					
05		3782 X	-0-	-0-	-3782					Y	-0-	13
06		3720 X	2418	-0-	-1302	29	1	2374	2	Y	14	27
						15	9					

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	264642	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8948 - 10300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2139 X	1674	-0-	-465	48	1	1607	2	Y	17	26 1 5 8 10
						19	9					
02		2987 X	2818	-0-	-169	75	1	2729	2	Y	13	23
						14	9					
03		3256 X	3256	-0-	-0-	91	1	3164	2	Y	1	24
						1	9					
04		2400 X	1876	-0-	-524	33	1	1810	2	Y	30	30 1 24
						33	9					
05		3007 X	-0-	-0-	-3007					Y	-0-	24
06		3150 X	582	-0-	-2568	7	1	568	2	Y	6	30
						7	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	283781	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11240 - 18363			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19065 X	14455	-0-	-4610	-0-	379	1	13960	2	Y	105	145	1	9 8	37
02	17835 X	8043	-0-	-9792	-0-	116	9	7898	2	Y	76	61	8		52
03	19065 X	359	-0-	-18706	-0-	61	1	191	2	Y	152	152	8		52
04	17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-	84	9			Y	5	50	1	5 8	2
05	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-	1	1			Y	90	90	8		2
06	42391 X	42391	-0-	-0-	-0-	167	9	41964	2	Y	347	110	1	212 8	27
						45	1								
						382	9								
STW (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	292632	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	10500 - 15358			
01	27435 X	23817	-0-	-3618	-0-	670	1	23111	2	Y	33	44	1		12
02	25056 X	21807	-0-	-3249	-0-	36	9	21195	2	Y	26	24	1		14
03	26784 X	23239	-0-	-3545	-0-	583	1	22513	2	Y	29	22	1		21
04	23040 X	13384	-0-	-9656	-0-	694	1	13088	2	Y	32	13	1		10
05	23808 X	3	-0-	-23805	-0-	282	1			Y	14				10
06	23040 X	22263	-0-	-777	-0-	3	2	21709	2	Y	-0-	48	49	1	9
						501	1								
						53	9								
WHITE-HEIRS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	297056	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	11125 - 19827			
02	3855 X	405	-0-	-3450	-0-	379	2	26	9	Y	24	24	8		-0-
03	43532 X	43532	-0-	-0-	-0-	43411	2	121	9	Y	110	2	8		108
04	38550 X	439	-0-	-38111	-0-	439	2	-0-		Y	-0-	103	1		5
05	39835 X	37460	-0-	-2375	-0-	37240	2	220	9	Y	200	28	8		177
06	99263 X	99263	-0-	-0-	-0-	98641	2	622	9	Y	565	620	1	12 8	110
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518													
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	3220 - 3260			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	4049	PERF.	3220 - 3260			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. 884563												
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10212 - 10433												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			Y	-0-	-0-
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			Y	-0-	-0-
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			Y	-0-	-0-
04		1140 N	956	-0-	-184	-0-	950 2	6 9		Y	5 5 8	-0-
05		1147 N	1022	-0-	-125	-0-	1016 2	6 9		Y	5 5 8	-0-
06		1200 N	990	-0-	-210	-0-	984 2	6 9		Y	5 5 8	-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452												
01		1302 X	998	-0-	-304	-0-	998 2			Y	-0-	22
02		1508 X	155	-0-	-1353	-0-	155 2			Y	-0-	22
03		1612 X	412	-0-	-1200	-0-	412 2			Y	-0-	22
04		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 2			Y	-0-	22
05		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2			Y	-0-	22
06		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2			Y	-0-	22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040												
01		930 N	912	-0-	-18	-0-	912 2			Y	-0-	1
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			Y	-0-	1
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2			Y	-0-	1
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			Y	-0-	1
05		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039 2			Y	-0-	1
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			Y	-0-	1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368												
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			Y	-0-	2
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			Y	-0-	2
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			Y	-0-	2
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			Y	-0-	2
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			Y	-0-	2
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			Y	-0-	2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456												
01		1736 N	900	-0-	-836	-0-	900 2			Y	-0-	12
02		2407 X	566	-0-	-1841	-0-	566 2			Y	-0-	12
03		2573 X	1995	-0-	-578	-0-	1995 2			Y	-0-	12
04		2040 X	1565	-0-	-475	-0-	1565 2			Y	-0-	12
05		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			Y	-0-	12
06		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			Y	-0-	12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615												
01		1085 N	672	-0-	-413	-0-	672 2			Y	-0-	14
02		812 N	448	-0-	-364	-0-	448 2			Y	-0-	14
03		837 N	596	-0-	-241	-0-	596 2			Y	-0-	14
04		660 N	405	-0-	-255	-0-	405 2			Y	-0-	14
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			Y	-0-	14
06		570 N	490	-0-	-80	-0-	490 2			Y	-0-	14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412												
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			Y	-0-	-0-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			Y	-0-	-0-
03		775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2			Y	-0-	-0-
04		780 N	590	-0-	-190	-0-	590 2			Y	-0-	-0-
05		713 N	624	-0-	-89	-0-	624 2			Y	-0-	-0-
06		690 N	628	-0-	-62	-0-	628 2			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	1797	2	3	9	Y	3			38
02	2175	N	1611	-0-	-564	-0-	1609	2	2	9	Y	2			40
03	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	1477	2			Y	-0-			40
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			Y	-0-			40
05	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2			Y	-0-			40
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			Y	-0-			40

THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154															
01	1581	N	877	-0-	-704	-0-	877	2			Y	-0-			18
02	1247	N	832	-0-	-415	-0-	832	2			Y	-0-			18
03	1333	N	709	-0-	-624	-0-	709	2			Y	-0-			18
04	840	N	440	-0-	-400	-0-	440	2			Y	-0-			18
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-			18
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			Y	-0-			18

DELTA GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536															
01	961	N	557	-0-	-404	-0-	557	2			Y	-0-			3
02	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			Y	-0-			3
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-			3
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-			3
05	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			Y	-0-			3
06	630	N	302	-0-	-328	-0-	302	2			Y	-0-			3

SOONER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106															
01	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	2			Y	-0-			26
02	783	N	655	-0-	-128	-0-	652	2	3	9	Y	3			29
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-	18	1	11
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			Y	-0-			11
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-			11
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-			11

THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092															
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-			-0-
02	1827	N	994	-0-	-833	-0-	994	2			Y	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-			-0-
04	1380	N	940	-0-	-440	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-

DELTA GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537															
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-			15
02	1769	N	1708	-0-	-61	-0-	1708	2			Y	-0-			15
03	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			Y	-0-			15
04	2991	N	2929	-0-	-62	-0-	2929	2			Y	-0-			15
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-			15
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-			15

PEPPER, J. R. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444															
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			8
02	754	N	518	-0-	-236	-0-	518	2			Y	-0-			8
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-			8
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			Y	-0-			8
05	558	N	66	-0-	-492	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	8	8
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3031	-0-	-69	337	3030 2	1 9	Y	1	1 8	3
02		2900 N	2868	-0-	-32	305	2867 2	1 9	Y	1	1 8	3
03		3001 X	2696	-0-	-305	-0-	2695 2	1 9	Y	1	1 8	3
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3184 2	2 9	Y	2	2 8	3
05		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3372 2	1 9	Y	1	1 8	3
06		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		Y	-0-		3

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10000 - 9138												
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-		14
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1395 2	6 9	Y	5		19
03		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1330 2	1 9	Y	1	14 1	6
04		1470 N	1382	-0-	-88	-0-	1382 2		Y	-0-		6
05		1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1319 2		Y	-0-		6
06		1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227 2		Y	-0-		6

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10181 - 10467												
01		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2		Y	-0-		46
02		551 N	443	-0-	-108	-0-	443 2		Y	-0-		46
03		496 N	363	-0-	-133	-0-	363 2		Y	-0-		46
04		420 N	252	-0-	-168	-0-	252 2		Y	-0-		46
05		465 N	226	-0-	-239	-0-	226 2		Y	-0-		46
06		360 N	245	-0-	-115	-0-	245 2		Y	-0-		46

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439												
01		3472 X	3046	-0-	-426	-0-	3045 2	1 9	Y	1	1 8	104
02		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		Y	-0-		104
03		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		Y	-0-		104
04		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2643 2	1 9	Y	1	1 8	104
05		2325 X	2299	-0-	-26	-0-	2299 2		Y	-0-		104
06		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2350 2	1 9	Y	1	1 8	104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410												
01		2697 X	2600	-0-	-97	-0-	2600 2		Y	-0-		31
02		2581 X	2429	-0-	-152	-0-	2429 2		Y	-0-		31
03		2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2640 2	1 9	Y	1	1 8	31
04		2670 X	2411	-0-	-259	-0-	2411 2		Y	-0-		31
05		2759 X	2526	-0-	-233	-0-	2526 2		Y	-0-		31
06		2550 N	2446	-0-	-104	-0-	2446 2		Y	-0-		31

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455												
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2220 2	2 9	Y	2	2 8	140
02		2262 N	1783	-0-	-479	-0-	1781 2	2 9	Y	2	2 8	140
03		2480 N	1180	-0-	-1300	-0-	1180 2		Y	-0-		140
04		2160 N	1170	-0-	-990	-0-	1170 2		Y	-0-		140
05		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		Y	-0-		140
06		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2507 2	2 9	Y	2	2 8	140

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108												
01		1116 N	478	-0-	-638	-0-	478 2		Y	-0-		15
02		725 N	453	-0-	-272	-0-	453 2		Y	-0-		15
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-		15
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-		15
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-		15
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-		15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
THORNTON, HENRY G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 104056		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2	Y	-0-		27	
02	377 N	285	-0-	-92	-0-	285	2	Y	-0-		27	
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2	Y	-0-		27	
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	Y	-0-		27	
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2	Y	-0-		27	
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2	Y	-0-		27	

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104249		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473				
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	974	2	1 9	Y	1	8	82
02	1334 N	823	-0-	-511	-0-	823	2		Y	-0-		82
03	1178 N	978	-0-	-200	-0-	978	2		Y	-0-		82
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1 9	Y	1	8	82
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2 9	Y	2	8	82
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-		82

HINKLE, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104808		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392				
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	309	2	7 9	N	6	6 8	250
02	348 N	298	-0-	-50	-0-	291	2	7 9	N	6	6 8	250
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	308	2	6 9	N	5	5 8	250
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	287	2	18 9	N	16	16 8	250
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	278	2	12 9	N	11	11 8	250
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	254	2	4 9	N	4	4 8	250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 2A		RRCID -> 109592		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461				
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2 9	Y	2	2 8	9
02	377 N	320	-0-	-57	-0-	320	2		Y	-0-		9
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		9
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-		9
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-		9
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-		9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 4		RRCID -> 149080		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449				
01	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2		Y	-0-		51
02	1827 N	1619	-0-	-208	-0-	1619	2		Y	-0-		51
03	1922 N	1268	-0-	-654	-0-	1268	2		Y	-0-		51
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-		51
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-		51
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-		51

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149489		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525				
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-		9
02	1421 N	908	-0-	-513	-0-	908	2		Y	-0-		9
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-		9
04	870 N	473	-0-	-397	-0-	473	2		Y	-0-		9
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		Y	-0-		9
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-		9

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 149742		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404				
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-		22
02	1073 N	1050	-0-	-23	-0-	1050	2		Y	-0-		22
03	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079	2		Y	-0-		22
04	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2		Y	-0-		22
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-		22
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-		22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563										
HINKLE, C.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150229	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	10374	-	10446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1047 N	1047	-0-	-0-	1045 2		2 9	Y	2				18
02		3103 X	1021	-0-	-2082	1021 2			Y	-0-				18
03		3317 X	717	-0-	-2600	717 2			Y	-0-				18
04		3210 X	1594	-0-	-1616	1594 2			Y	-0-				18
05		2137 X	2137	-0-	-0-	2137 2			Y	-0-				18
06		1736 X	1736	-0-	-0-	1735 2		1 9	Y	1				19

HINKLE, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	151037	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10154	-	10436
01		620 N	613	-0-	-7	613 2			Y	-0-				14
02		738 N	738	-0-	-0-	738 2			Y	-0-				14
03		961 N	734	-0-	-227	734 2			Y	-0-				14
04		679 N	679	-0-	-0-	679 2			Y	-0-				14
05		777 N	777	-0-	-0-	777 2			Y	-0-				14
06		720 N	632	-0-	-88	631 2		1 9	Y	1				15

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	160009	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10279	-	10510
01		2294 N	1712	-0-	-582	1710 2		2 9	Y	2				42
02		1686 N	1686	-0-	-0-	1684 2		2 9	Y	2				44
03		2041 N	2041	-0-	-0-	2040 2		1 9	Y	1	1 8			44
04		1650 N	1640	-0-	-10	1640 2			Y	-0-				44
05		1798 N	1502	-0-	-296	1502 2			Y	-0-				44
06		1950 N	1408	-0-	-542	1408 2			Y	-0-				44

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		6	RRCID ->	160384	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9724	-	10452
01		759 N	759	-0-	-0-	759 2			Y	-0-				-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	773 2			Y	-0-				-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	702 2			Y	-0-				-0-
04		660 N	619	-0-	-41	619 2			Y	-0-				-0-
05		682 N	589	-0-	-93	589 2			Y	-0-				-0-
06		660 N	493	-0-	-167	493 2			Y	-0-				-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161205	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9095	-	10449
01		2037 N	2037	-0-	-0-	2037 2			Y	-0-				25
02		1819 N	1819	-0-	-0-	1819 2			Y	-0-				25
03		1429 N	1429	-0-	-0-	1429 2			Y	-0-				25
04		1470 N	1233	-0-	-237	1233 2			Y	-0-				25
05		1519 N	1420	-0-	-99	1420 2			Y	-0-				25
06		1380 N	1330	-0-	-50	1330 2			Y	-0-				25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	161579	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9374	-	9914
01		1747 N	1747	-0-	-0-	1747 2			Y	-0-				15
02		2149 N	2149	-0-	-0-	2149 2			Y	-0-				15
03		2010 N	2010	-0-	-0-	2009 2		1 9	Y	1	1 8			15
04		1792 N	1792	-0-	-0-	1792 2			Y	-0-				15
05		1796 N	1796	-0-	-0-	1796 2			Y	-0-				15
06		1740 N	1740	-0-	-0-	1740 2			Y	-0-				15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	161684	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9340	-	9978
01		1581 N	718	-0-	-863	718 2			Y	-0-				28
02		1363 N	771	-0-	-592	771 2			Y	-0-				28
03		1209 N	1058	-0-	-151	1058 2			Y	-0-				28
04		1133 N	1133	-0-	-0-	1133 2			Y	-0-				28
05		1060 N	1060	-0-	-0-	1060 2			Y	-0-				28
06		1055 N	1055	-0-	-0-	1055 2			Y	-0-				28

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 163405		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9500 - 10030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
02	580 N	337	-0-	-243	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
04	540 N	384	-0-	-156	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			-0-
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 2		Y	-0-			-0-

PAUL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 166590		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 10151 - 10457
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540 2	1 9	Y	1	1 8		78
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325 2	1 9	Y	1	1 8		78
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		Y	-0-			78
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		Y	-0-			78
05	2263 N	1088	-0-	-1175	-0-	1088 2		Y	-0-			78
06	2190 N	1176	-0-	-1014	-0-	1175 2	1 9	Y	1	1 8		78

DELTA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 168406		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 10650		PERF. N/A
01	744 N	673	-0-	-71	-0-	673 2		Y	-0-			15
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-			15
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	-0-			15
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-			15
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-			15
06	870 N	775	-0-	-95	-0-	775 2		Y	-0-			15

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 168609		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10653		PERF. N/A
01	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105 2		Y	-0-			27
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 2	2 9	Y	2			29
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-			29
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-			29
05	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	1228 2		Y	-0-			29
06	1290 N	1151	-0-	-139	-0-	1151 2		Y	-0-			29

HINKLE, C.A.		WELL #:		5		RRCID -> 169168		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10587		PERF. 9405 - 10296
01	837 N	328	-0-	-509	-0-	328 2		Y	-0-			22
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-			22
03	899 N	749	-0-	-150	-0-	749 2		Y	-0-			22
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-			22
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		Y	-0-			22
06	720 N	639	-0-	-81	-0-	638 2	1 9	Y	1			23

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		5		RRCID -> 170420		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9012 - 10424
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-			31
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		Y	-0-			31
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036 2		Y	-0-			31
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-			31
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 2		Y	-0-			31
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-			31

SOONER GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 170442		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9157 - 10524
01	1550 X	1163	-0-	-387	-0-	1163 2		Y	-0-			17
02	1305 X	1037	-0-	-268	-0-	1034 2	3 9	Y	3	2 8		18
03	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1095 2	7 9	Y	6	11 1	6 8	7
04	1140 N	1006	-0-	-134	-0-	995 2	11 9	Y	10	10 8		7
05	1116 N	922	-0-	-194	-0-	913 2	9 9	Y	8	8 8		7
06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1016 2	3 9	Y	3	3 8		7

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
HINKLE, C.A.		WELL #:		6	RRCID ->	172637	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9077 - 10456
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2		Y	-0-		26
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-		26
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-		26
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-		26
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		Y	-0-		26
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1 9	Y	1		27

DELTA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	172819	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9333 - 10510
01	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2		Y	-0-		13
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-		13
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2 9	Y	2	2 8	13
04	1110 N	910	-0-	-200	-0-	909	2	1 9	Y	1	1 8	13
05	1271 N	786	-0-	-485	-0-	782	2	4 9	Y	4	4 8	13
06	1140 N	891	-0-	-249	-0-	891	2		Y	-0-		13

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172823	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9216 - 10464
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		Y	-0-		-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-		-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-		-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175420	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	9220 - 10685
01	2759 X	1962	-0-	-797	-0-	1962	2		Y	-0-		85
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-		85
03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8 9	Y	7	1 8	91
04	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1982	2	4 9	Y	4	1 8	94
05	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2 9	Y	2		96
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3 9	Y	3		99

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175671	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9075 - 10463
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	384	2	1 9	Y	1	1 8	105
02	464 N	348	-0-	-116	-0-	348	2		Y	-0-		105
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		Y	-0-		105
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1 9	Y	1	1 8	105
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1 9	Y	1	1 8	105
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2		Y	-0-		105

FREEMAN, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	178168	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9280 - 10724
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-		64
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-		64
03	1767 N	1106	-0-	-661	-0-	1102	2	4 9	Y	4	1 8	67
04	1500 N	1004	-0-	-496	-0-	1002	2	2 9	Y	2		69
05	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1384	2	1 9	Y	1		70
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2 9	Y	2		72

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		8	RRCID ->	180635	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	N/A
01	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1341	2	1 9	Y	1	1 8	3
02	1276 N	1250	-0-	-26	-0-	1249	2	1 9	Y	1	1 8	3
03	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1228	2	1 9	Y	1	1 8	3
04	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	1057	2	1 9	Y	1	1 8	3
05	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1329	2	1 9	Y	1	1 8	3
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2		Y	-0-		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			Y	-0-			56
02		1421 N	684	-0-	-737	-0-	682	2	2	9	Y	2	2	8	56
03		1116 N	659	-0-	-457	-0-	656	2	3	9	Y	3	3	8	56
04		1020 N	655	-0-	-365	-0-	649	2	6	9	Y	5	5	8	56
05		744 N	707	-0-	-37	-0-	705	2	2	9	Y	2	2	8	56
06		630 N	623	-0-	-7	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	8	56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A															
01		1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-			10
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-			10
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-			10
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-			10
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			10
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A															
01		1333 N	678	-0-	-655	-0-	678	2			Y	-0-			17
02		841 N	589	-0-	-252	-0-	589	2			Y	-0-			17
03		806 N	570	-0-	-236	-0-	570	2			Y	-0-			17
04		660 N	175	-0-	-485	-0-	175	2			Y	-0-			17
05		620 N	206	-0-	-414	-0-	206	2			Y	-0-			17
06		540 N	193	-0-	-347	-0-	193	2			Y	-0-			17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488															
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			9
02		1595 N	1594	-0-	-1	-0-	1587	2	7	9	Y	6			15
*03		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	2	1	9	Y	1	16	1	-0-
*04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-			-0-
*05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-			-0-
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-			-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820															
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			32
02		812 N	803	-0-	-9	-0-	803	2			Y	-0-			32
03		899 N	874	-0-	-25	-0-	871	2	3	9	Y	3			35
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			35
05		868 N	504	-0-	-364	-0-	504	2			Y	-0-			35
06		840 N	477	-0-	-363	-0-	475	2	2	9	Y	2			37

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140															
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			39
02		1479 N	1462	-0-	-17	-0-	1462	2			Y	-0-			39
03		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-			39
04		1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1506	2			Y	-0-			39
05		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-			39
06		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			Y	-0-			39

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934															
01		558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-			4
02		696 N	622	-0-	-74	-0-	621	2	1	9	Y	1			5
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			5
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			5
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			5
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563											
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			31
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			31
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4 9	4	35
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			35
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			35
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	2	4 9	4	39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196											
01		1457 N	894	-0-	-563	-0-	894	2			21
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			21
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			21
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			21
05		1519 N	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			21
06		1350 N	1041	-0-	-309	-0-	1041	2			21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095											
01		2821 X	1254	-0-	-1567	-0-	1254	2			20
02		2059 X	1114	-0-	-945	-0-	1114	2			20
03		1829 X	1257	-0-	-572	-0-	1257	2			20
04		1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			20
05		1178 N	896	-0-	-282	-0-	896	2			20
06		1230 N	868	-0-	-362	-0-	868	2			20

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224											
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			18
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			18
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			18
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			18
05		930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			18
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1 9	1	19

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206											
01		992 N	670	-0-	-322	-0-	670	2			8
02		841 N	758	-0-	-83	-0-	755	2	3 9	3	11
03		899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2		8 1	3
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			3
05		806 N	555	-0-	-251	-0-	555	2			3
06		780 N	499	-0-	-281	-0-	499	2			3

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541											
01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			21
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			21
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			21
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			21
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			21
06		1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094											
01		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			38
02		2813 X	2189	-0-	-624	-0-	2189	2			38
03		3007 X	2369	-0-	-638	-0-	2369	2			38
04		2910 X	2124	-0-	-786	-0-	2124	2			38
05		2852 X	2165	-0-	-687	-0-	2165	2			38
06		2760 X	2097	-0-	-663	-0-	2097	2			38

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
PAUL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 191103		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE				M			
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	Y	1 8	79
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-	79
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1 8	79
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2947	2	1	9	Y	1 8	79
05	3100 N	3322	-0-	222	222	3322	2			Y	-0-	79
06	3000 N	3398	-0-	398	620	3397	2	1	9	Y	1 8	79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 191617		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482		
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-	72
02	1363 N	1144	-0-	-219	-0-	1143	2	1	9	Y	1 8	72
03	1581 N	1174	-0-	-407	-0-	1174	2			Y	-0-	72
04	1500 N	1040	-0-	-460	-0-	1038	2	2	9	Y	2 8	72
05	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			Y	-0-	72
06	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1128	2	2	9	Y	2 8	72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 193118		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460		
01	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-	260
02	1450 N	847	-0-	-603	-0-	847	2			N	-0-	260
03	1054 N	781	-0-	-273	-0-	779	2	2	9	N	2 8	260
04	990 N	773	-0-	-217	-0-	773	2			N	-0-	260
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	N	2 8	260
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	260

SOONER GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 198194		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530		
01	3224 X	2316	-0-	-908	-0-	2316	2			Y	-0-	13
02	3335 X	2211	-0-	-1124	-0-	2202	2	9	9	Y	8	20
*03	2852 X	2198	-0-	-654	-0-	2197	2	1	9	Y	1 8	-0-
*04	2430 X	2249	-0-	-181	-0-	2248	2	1	9	Y	1 8	-0-
*05	2511 X	2243	-0-	-268	-0-	2241	2	2	9	Y	2 8	-0-
06	2280 X	1841	-0-	-439	-0-	1840	2	1	9	Y	1 8	-0-

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		9		RRCID -> 199776		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100		
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-	35
02	1450 N	1180	-0-	-270	-0-	1180	2			Y	-0-	35
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-	35
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-	35
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-	35
06	1890 N	1538	-0-	-352	-0-	1538	2			Y	-0-	35

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 199952		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370		
01	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	2645	2			N	-0-	160
02	2581 X	1998	-0-	-583	-0-	1997	2	1	9	N	1 8	160
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2 8	160
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3248	2	3	9	N	3 8	160
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	N	4 8	160
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3108	2	3	9	N	3 8	160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

01	1581 N	1263	-0-	-318	-0-	1262	2	1	9	Y	1	1	8				5
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-						5
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-						5
04	1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			Y	-0-						5
05	1581 N	1192	-0-	-389	-0-	1192	2			Y	-0-						5
06	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1102	2			Y	-0-						5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

01	2728 X	2290	-0-	-438	-0-	2290	2			Y	-0-						-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	2	14	9	Y	13	1	8				12
*03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4296	2	1	9	Y	1	12	1	1	8		-0-
*04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4073	2	1	9	Y	1	1	8				-0-
*05	3782 X	2854	-0-	-928	-0-	2852	2	2	9	Y	2	2	8				-0-
06	3660 X	2797	-0-	-863	-0-	2796	2	1	9	Y	1	1	8				-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

01	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			Y	-0-						39
02	1479 N	1424	-0-	-55	-0-	1421	2	3	9	Y	3	3	8				39
03	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1566	2	9	9	Y	8	8	8				39
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1579	2	11	9	Y	10	10	8				39
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-						39
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1843	2	6	9	Y	5	5	8				39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	2	3	9	Y	3						41
02	2088 N	1354	-0-	-734	-0-	1354	2			Y	-0-						41
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-						41
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-						41
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-						41
06	2070 N	1585	-0-	-485	-0-	1584	2	1	9	Y	1						42

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

01	1860 N	1210	-0-	-650	-0-	1210	2			Y	-0-						20
02	1189 N	1165	-0-	-24	-0-	1165	2			Y	-0-						20
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-						20
04	1170 N	946	-0-	-224	-0-	946	2			Y	-0-						20
05	1240 N	996	-0-	-244	-0-	996	2			Y	-0-						20
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			Y	-0-						20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1327 2		1 9	Y	1	1 8	40
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			Y	-0-		40
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2			Y	-0-		40
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1557 2		1 9	Y	1	1 8	40
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676 2		2 9	Y	2	2 8	40
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2			Y	-0-		40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576													
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			Y	-0-		34
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			Y	-0-		34
03		930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2			Y	-0-		34
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			Y	-0-		34
05		1054 N	963	-0-	-91	-0-	963 2			Y	-0-		34
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			Y	-0-		34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286													
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			Y	-0-		9
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1104 2		4 9	Y	4		13
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	942 2		1 9	Y	1	10 1	4
04		1050 N	797	-0-	-253	-0-	797 2			Y	-0-		4
05		1178 N	801	-0-	-377	-0-	801 2			Y	-0-		4
06		900 N	822	-0-	-78	-0-	822 2			Y	-0-		4

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536													
01		1271 N	903	-0-	-368	-0-	902 2		1 9	Y	1	1 8	25
02		986 N	979	-0-	-7	-0-	978 2		1 9	Y	1	1 8	25
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1083 2		7 9	Y	6	6 8	25
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1062 2		4 9	Y	4	4 8	25
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071 2		2 9	Y	2	2 8	25
06		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1022 2		2 9	Y	2	2 8	25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308													
01		744 N	687	-0-	-57	-0-	687 2			Y	-0-		4
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			Y	-0-		4
03		713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2			Y	-0-		4
04		660 N	542	-0-	-118	-0-	542 2			Y	-0-		4
05		744 N	598	-0-	-146	-0-	598 2			Y	-0-		4
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	627 2			Y	-0-		4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186													
01		1209 N	723	-0-	-486	-0-	723 2			Y	-0-		30
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2			Y	-0-		30
03		806 N	739	-0-	-67	-0-	739 2			Y	-0-		30
04		690 N	669	-0-	-21	-0-	669 2			Y	-0-		30
05		1023 N	863	-0-	-160	-0-	863 2			Y	-0-		30
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2			Y	-0-		30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451													
01		2976 X	1913	-0-	-1063	-0-	1913 2			Y	-0-		30
02		2378 X	1750	-0-	-628	-0-	1750 2			Y	-0-		30
03		2325 X	1717	-0-	-608	-0-	1717 2			Y	-0-		30
04		1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1638 2			Y	-0-		30
05		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607 2			Y	-0-		30
06		1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556 2			Y	-0-		30

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.													
BIRD, G. W. ESTATE													
WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-			35
02	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		Y	-0-			35
03	3100 N	3195	-0-	95	95	3195	2		Y	-0-			35
04	3000 N	2969	-0-	-31	64	2969	2		Y	-0-			35
05	3100 N	3210	-0-	110	174	3210	2		Y	-0-			35
06	3282 X	3108	-0-	-174	-0-	3108	2		Y	-0-			35

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1												CNTY: RUSK	
WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539													
01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1 9	Y	1	1 8		44
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		Y	-0-			44
03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2666	2	1 9	Y	1	1 8		44
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2438	2	2 9	Y	2	2 8		44
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	2	2 9	Y	2	2 8		44
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-			44

THORNTON, EMMA GAS UNIT												CNTY: RUSK	
WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520													
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-			22
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-			22
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			22
04	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2		Y	-0-			22
05	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2		Y	-0-			22
06	1170 N	1021	-0-	-149	-0-	1021	2		Y	-0-			22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU												CNTY: RUSK	
WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409													
01	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	1851	2		Y	-0-			63
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2 9	Y	2	2 8		63
03	1984 N	1563	-0-	-421	-0-	1563	2		Y	-0-			63
04	1800 N	1442	-0-	-358	-0-	1442	2		Y	-0-			63
05	1829 N	1531	-0-	-298	-0-	1527	2	4 9	Y	4	4 8		63
06	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	1306	2	4 9	Y	4	4 8		63

HINKLE, C.A.												CNTY: RUSK	
WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394													
01	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1338	2	2 9	Y	2			34
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-			34
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-			34
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			34
05	1798 N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2		Y	-0-			34
06	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1241	2	1 9	Y	1			35

WALTERS GAS UNIT												CNTY: RUSK	
WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426													
01	2263 X	2013	-0-	-250	-0-	2013	2		Y	-0-			46
02	1856 N	1692	-0-	-164	-0-	1692	2		Y	-0-			46
03	1953 N	1750	-0-	-203	-0-	1749	2	1 9	Y	1	1 8		46
04	1950 N	1669	-0-	-281	-0-	1669	2		Y	-0-			46
05	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2		Y	-0-			46
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-			46

PEPPER, J. R. GAS UNIT												CNTY: RUSK	
WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476													
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-			33
02	1682 N	1483	-0-	-199	-0-	1482	2	1 9	Y	1	1 8		33
03	1643 N	1227	-0-	-416	-0-	1225	2	2 9	Y	2	2 8		33
04	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1253	2	2 9	Y	2	2 8		33
05	1581 N	1306	-0-	-275	-0-	1305	2	1 9	Y	1	1 8		33
06	1200 N	997	-0-	-203	-0-	996	2	1 9	Y	1	1 8		33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1	1 8	21
02	1160 N	1041	-0-	-119	-0-	1040	2	1	9	Y	1	1 8	21
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	2	7	9	Y	6	6 8	21
04	1320 N	1052	-0-	-268	-0-	1048	2	4	9	Y	4	4 8	21
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	Y	2	2 8	21
06	1260 N	966	-0-	-294	-0-	964	2	2	9	Y	2	2 8	21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300													
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-		42
02	522 N	394	-0-	-128	-0-	393	2	1	9	Y	1	1 8	42
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-		42
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1	1 8	42
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	407	2	1	9	Y	1	1 8	42
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	307	2	1	9	Y	1	1 8	42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444													
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-		26
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4	9	Y	4		30
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	25 1	6
04	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			Y	-0-		6
05	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			Y	-0-		6
06	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			Y	-0-		6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092													
01	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-		46
02	725 N	525	-0-	-200	-0-	524	2	1	9	Y	1	1 8	46
03	744 N	561	-0-	-183	-0-	561	2			Y	-0-		46
04	660 N	528	-0-	-132	-0-	527	2	1	9	Y	1	1 8	46
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-		46
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1	1 8	46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524													
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-		-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-		-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-		-0-
04	960 N	568	-0-	-392	-0-	568	2			Y	-0-		-0-
05	930 N	609	-0-	-321	-0-	609	2			Y	-0-		-0-
06	870 N	570	-0-	-300	-0-	570	2			Y	-0-		-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690													
01	651 N	514	-0-	-137	-0-	513	2	1	9	Y	1	1 8	31
02	609 N	471	-0-	-138	-0-	471	2			Y	-0-		31
03	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2			Y	-0-		31
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	474	2	2	9	Y	2	2 8	31
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	456	2	2	9	Y	2	2 8	31
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-		31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560													
01	1984 X	1494	-0-	-490	-0-	1494	2			Y	-0-		34
02	1595 X	1419	-0-	-176	-0-	1419	2			Y	-0-		34
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-		34
04	1440 N	938	-0-	-502	-0-	938	2			Y	-0-		34
05	1519 N	1084	-0-	-435	-0-	1084	2			Y	-0-		34
06	1620 N	1015	-0-	-605	-0-	1015	2			Y	-0-		34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	221 2		-0-		26
02		89 N	89	-0-	-0-	89 2		-0-		26
03		279 N	135	-0-	-144	135 2		-0-		26
04		210 N	66	-0-	-144	66 2		-0-		26
05		112 N	112	-0-	-0-	112 2		-0-		26
06		120 N	108	-0-	-12	108 2		-0-		26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

01		2551 X	2551	-0-	-0-	2549 2	2 9	Y	2	2 8	72
02		3132 X	2212	-0-	-920	2212 2		Y	-0-		72
03		2931 X	2931	-0-	-0-	2924 2	7 9	Y	6	6 8	72
04		2804 X	2804	-0-	-0-	2803 2	1 9	Y	1	1 8	72
05		2576 X	2576	-0-	-0-	2574 2	2 9	Y	2	2 8	72
06		2850 X	2494	-0-	-356	2491 2	3 9	Y	3	3 8	72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

01		598 N	598	-0-	-0-	598 2		N	-0-		45
02		580 N	564	-0-	-16	563 2	1 9	N	1	1 8	45
03		610 N	610	-0-	-0-	610 2		N	-0-		45
04		588 N	588	-0-	-0-	588 2		N	-0-		45
05		600 N	600	-0-	-0-	598 2	2 9	N	2	2 8	45
06		600 N	535	-0-	-65	534 2	1 9	N	1	1 8	45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

01		2170 N	1769	-0-	-401	1767 2	2 9	Y	2	2 8	111
02		2117 N	1888	-0-	-229	1884 2	4 9	Y	4	4 8	111
03		2430 N	2430	-0-	-0-	2419 2	11 9	Y	10	10 8	111
04		2112 N	2112	-0-	-0-	2093 2	19 9	Y	17	17 8	111
05		2015 N	1612	-0-	-403	1608 2	4 9	Y	4	4 8	111
06		2340 N	1332	-0-	-1008	1328 2	4 9	Y	4	4 8	111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

01		2635 X	1299	-0-	-1336	1299 2		Y	-0-		28
02		1769 N	1314	-0-	-455	1308 2	6 9	Y	5		33
03		1891 N	1471	-0-	-420	1470 2	1 9	Y	1	30 1	4
04		1269 N	1269	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-		4
05		1395 N	1313	-0-	-82	1313 2		Y	-0-		4
06		1785 N	1785	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-		4

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

01		1619 N	1619	-0-	-0-	1618 2	1 9	Y	1	1 8	20
02		1203 N	1203	-0-	-0-	1202 2	1 9	Y	1	1 8	20
03		1335 N	1335	-0-	-0-	1327 2	8 9	Y	7	7 8	20
04		900 N	847	-0-	-53	841 2	6 9	Y	5	5 8	20
05		930 N	848	-0-	-82	845 2	3 9	Y	3	3 8	20
06		900 N	808	-0-	-92	806 2	2 9	Y	2	2 8	20

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

01		558 N	412	-0-	-146	412 2		Y	-0-		6
02		673 N	673	-0-	-0-	673 2		Y	-0-		6
03		590 N	590	-0-	-0-	590 2		Y	-0-		6
04		706 N	706	-0-	-0-	706 2		Y	-0-		6
05		738 N	738	-0-	-0-	738 2		Y	-0-		6
06		600 N	600	-0-	-0-	599 2	1 9	Y	1		7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	555	-0-	-685	-0-	555 2		Y	-0-			57
02		841 N	804	-0-	-37	-0-	804 2		Y	-0-			57
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	691 2	2 9	Y	-0-			59
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			59
05		868 N	796	-0-	-72	-0-	796 2		Y	-0-			59
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	749 2	3 9	Y	3			62

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546													
01		2759 X	2445	-0-	-314	-0-	2445 2		Y	-0-			39
02		1711 X	1498	-0-	-213	-0-	1498 2		Y	-0-			39
03		1829 X	1774	-0-	-55	-0-	1774 2		Y	-0-			39
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		Y	-0-			39
05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		Y	-0-			39
06		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		Y	-0-			39

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430													
01		2108 N	1978	-0-	-130	-0-	1976 2	2 9	Y	2	2 8		75
02		2030 N	1832	-0-	-198	-0-	1830 2	2 9	Y	2	2 8		75
03		1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1692 2	2 9	Y	2	2 8		75
04		1920 N	1461	-0-	-459	-0-	1459 2	2 9	Y	2	2 8		75
05		1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1871 2	2 9	Y	2	2 8		75
06		1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1548 2	3 9	Y	3	3 8		75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454													
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-			122
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-			122
03		1364 N	905	-0-	-459	-0-	905 2		Y	-0-			122
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148 2	1 9	Y	1	1 8		122
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-			122
06		870 N	677	-0-	-193	-0-	677 2		Y	-0-			122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458													
01		2356 X	2128	-0-	-228	-0-	2120 2	8 9	Y	7	7 8		32
02		2204 X	1796	-0-	-408	-0-	1792 2	4 9	Y	4	4 8		32
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1634 2	6 9	Y	5	5 8		32
04		2070 N	1056	-0-	-1014	-0-	1049 2	7 9	Y	6	6 8		32
05		1922 N	1138	-0-	-784	-0-	1124 2	14 9	Y	13	13 8		32
06		1590 N	1063	-0-	-527	-0-	1052 2	11 9	Y	10	10 8		32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500													
01		17949 X	13813	-0-	-4136	-0-	13675 2	138 9	N	125			150
02		16530 X	16024	-0-	-506	-0-	15941 2	83 9	N	75	5 8		220
03		17546 X	16770	-0-	-776	-0-	16698 2	72 9	N	65	20 8		265
04		16980 X	16057	-0-	-923	-0-	16024 2	33 9	N	30	187 1	3 8	105
05		17205 X	16115	-0-	-1090	-0-	16115 2		N	-0-			105
06		16590 X	15502	-0-	-1088	-0-	15502 2		N	-0-			105

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250													
01		25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	24697 2	307 9	N	279	180 1	2 8	170
02		22997 X	22160	-0-	-837	-0-	22044 2	116 9	N	105	5 8		270
03		24180 X	23060	-0-	-1120	-0-	23021 2	39 9	N	35	185 1	15 8	105
04		24210 X	22267	-0-	-1943	-0-	22081 2	186 9	N	169	186 1	3 8	85
05		25017 X	22464	-0-	-2553	-0-	22464 2		N	-0-			85
06		24210 X	21725	-0-	-2485	-0-	21725 2		N	-0-			85

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.				930315										
WOLFE, A. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102486	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	10837	PERF.10443	- 10684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	11 1	1099 2	N	-0-				158
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	10 1	953 2	N	-0-				158
03		1085 N	871	-0-	-214	-0-	9 1	862 2	N	-0-				158
04		1050 N	833	-0-	-217	-0-	8 1	825 2	N	-0-				158
05		1023 N	828	-0-	-195	-0-	8 1	820 2	N	-0-				158
*06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	10 1	983 2	N	-0-				158

LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112598	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10414	- 10661		
01		1798 N	658	-0-	-1140	-0-	7 1	651 2	N	-0-				67
02		2233 N	1827	-0-	-406	-0-	29 1	1780 2	N	16				83
							18 9							
03		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	30 1	2980 2	N	-0-				83
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	17 1	1739 2	N	4				87
							4 9							
05		1953 N	910	-0-	-1043	-0-	9 1	901 2	N	-0-				87
06		2310 N	1860	-0-	-450	-0-	18 1	1828 2	N	13				100
							14 9							

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124983	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10463	- 10693		
01		1891 N	1067	-0-	-824	-0-	11 1	1056 2	Y	-0-				102
02		2030 N	1150	-0-	-880	-0-	11 1	1136 2	Y	3				105
							3 9							
03		1581 N	1052	-0-	-529	-0-	10 1	1038 2	Y	4				109
							4 9							
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	13 1	1320 2	Y	1				110
							1 9							
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	16 1	1579 2	Y	-0-				110
*06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	15 1	1473 2	Y	-0-				110

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	126299	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10399	- 10639		
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	20 1	2038 2	N	4				59
							4 9							
02		2581 N	1507	-0-	-1074	-0-	15 1	1481 2	N	10				69
							11 9							
03		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	16 1	1633 2	N	13				82
							14 9							
04		2010 N	1776	-0-	-234	-0-	17 1	1746 2	N	12				94
							13 9							
05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	16 1	1614 2	N	6				100
							7 9							
*06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	19 1	1945 2	N	7				107
							8 9							

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129889	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10446	- 10666		
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	16 1	1578 2	Y	2				121
							2 9							
02		2030 N	1729	-0-	-301	-0-	17 1	1708 2	Y	4				125
							4 9							
03		2542 N	2001	-0-	-541	-0-	20 1	1977 2	Y	4				129
							4 9							
04		1530 N	1382	-0-	-148	-0-	14 1	1368 2	Y	-0-				129
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	19 1	1927 2	Y	16	91 1			54
							18 9							
06		1950 N	1649	-0-	-301	-0-	16 1	1632 2	Y	1				55
							1 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315												
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133279		COMPL. DATE 01/06/1990			TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	940	-0-	-114	-0-	9	1	868	2	N	57			228
02	1073 N	884	-0-	-189	-0-	63	9	831	2	N	41			269
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	45	9	950	2	N	39			308
04	900 N	626	-0-	-274	-0-	10	1	568	2	N	47	178	1	177
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	43	9	983	2	N	30			207
06	960 N	622	-0-	-338	-0-	6	1	568	2	N	44			251
						48	9							
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133280		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621					
01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	11	1	1073	2	Y	-0-			45
02	1392 N	1001	-0-	-391	-0-	10	1	989	2	Y	2			47
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	2	9	1239	2	Y	4			51
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	12	1	1411	2	Y	1			52
05	1085 N	533	-0-	-552	-0-	4	9	528	2	Y	-0-			52
*06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	14	1	1199	2	Y	-0-			52
						1	9							
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137552		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599					
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	14	1	1394	2	N	-0-			87
02	1421 N	1316	-0-	-105	-0-	13	1	1300	2	N	3			90
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	3	9	1794	2	N	-0-			90
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	18	1	1494	2	N	-0-			90
05	1395 N	1111	-0-	-284	-0-	15	1	1094	2	N	5			95
06	1560 N	883	-0-	-677	-0-	11	1	868	2	N	5			100
						6	9							
						9	1							
						6	9							
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139360		COMPL. DATE 08/12/1991			TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622					
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-			13
02	1392 N	1283	-0-	-109	-0-	13	2	1266	6	Y	4			17
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	4	9	1661	2	Y	-0-			17
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	17	1	1476	2	Y	23			40
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	15	1	1507	2	Y	1			41
06	1440 N	1238	-0-	-202	-0-	25	9	1225	2	Y	1			42
						1	9							
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315									
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139601	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10204 - 10658		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	Y	1		28
						1	9						
02	1392 N	999	-0-	-393	-0-	10	1	988	2	Y	1		29
						1	9						
03	1271 N	632	-0-	-639	-0-	6	1	624	2	Y	2		31
						2	9						
04	1440 N	549	-0-	-891	-0-	5	1	543	2	Y	1		32
						1	9						
05	1054 N	474	-0-	-580	-0-	5	1	469	2	Y	-0-		32
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	5	1	525	2	Y	-0-		32

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163007	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10443 - 10655		
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	1		12
						1	9						
02	1508 N	1333	-0-	-175	-0-	13	1	1319	2	Y	1		13
						1	9						
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1410	2	Y	4		17
						4	9						
04	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	11	1	1124	2	Y	3		20
						3	9						
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	Y	-0-		20
06	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	10	1	1005	2	Y	-0-		20

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167156	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10387 - 10622		
01	1891 N	1105	-0-	-786	-0-	11	1	1092	2	Y	2		79
						2	9						
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	Y	4		83
						4	9						
03	2015 N	845	-0-	-1170	-0-	8	1	836	2	Y	1		84
						1	9						
04	1080 N	952	-0-	-128	-0-	9	1	943	2	Y	-0-		84
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2279	2	Y	19	87 1	16
						21	9						
*06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	20	1	1952	2	Y	1		17
						1	9						

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167318	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10411 - 10649		
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	11	1	1092	2	Y	-0-		44
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	1200	2	Y	4		48
						4	9						
03	1519 N	644	-0-	-875	-0-	6	1	638	2	Y	-0-		48
04	1080 N	620	-0-	-460	-0-	6	1	603	2	Y	10		58
						11	9						
05	1302 N	743	-0-	-559	-0-	7	1	735	2	Y	1		59
						1	9						
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	886	2	Y	1		60
						1	9						

OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		186717														
MINOR, L. V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 238361		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #: 3		RRCID -> 286739		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #: 6		RRCID -> 286887		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-WALLACE GU		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #: 4		RRCID -> 287224		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399								
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	292	-0-	-390	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	76	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
VIPER #2		WELL #: 8		RRCID -> 289287		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332								
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
EASTLAND		WELL #: 4		RRCID -> 296640		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358								
01	14B2 EXT	282	-0-	282	282	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	580 X	46	-0-	-534	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	620 X	147	-0-	-473	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	600 X	79	-0-	-521	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	296663	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7270 - 7304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	445	-0-	445	445	404	1	41	2	Y	-0-	-0-
02		445 X	-0-	-0-	-445	-0-					Y	-0-	-0-
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597		CAPACITY				CNTY: RUSK			
PORTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	290396	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7166 - 7244	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY				CNTY: RUSK			
STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER)				66461 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		ONE WELL							
HENDERSON 'E'		WELL #:		9	RRCID ->	282406	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7256 - 7258	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)				66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
CLOWER		WELL #:		12	RRCID ->	289290	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7212 - 7396	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
02		T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-	31
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	31
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	31
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	31
06		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	31

BELOW GROUND LEVEL, LLC				101019		CAPACITY				CNTY: RUSK			
BURTON #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049429	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	7132 - 7312	
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-	26
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-	26
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	26
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	26
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-	26
*06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	26

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

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

CRATON OPERATING LLC 186717
 BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180

01	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			Y	-0-					111
02	DLQ G-10	2528	-0-	2528	-0-	2528	2			Y	-0-					111
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2528				Y	-0-					111
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2528				Y	-0-					111
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2528				Y	-0-					111
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	2528				Y	-0-					111

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	101				N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	101				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	101				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	101				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	101				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	101				N	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
GOODWIN		WELL #:		2	RRCID ->	282058	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7446 - 7474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC				592487		CAPACITY		CNTY: RUSK					
JARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	283468	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	7386 - 7408	
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	167	2	11	9	N	10		222
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		222
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	16	1 8	237
04	180 N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-		237
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3	153 1	87
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: RUSK					
HILLIARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	295843	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7192 - 7236	
*07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		10
*08	1860 X	2	-0-	-1858	-0-	2	2			N	-0-		10
*09	1800 X	3	-0-	-1797	-0-	1	2	2	9	N	2		12
*10	1860 X	5	-0-	-1855	-0-	3	2	2	9	N	2		14
*11	1800 X	2	-0-	-1798	-0-	2	2			N	-0-		14
*12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		14
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		14
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		14
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		14
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		14
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		14
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		4

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY		CNTY: RUSK					
GRAY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	246152	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7550 - 7560	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HUFF, G. J. GU				6	RRCID ->	261268	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	7590 - 7602	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2024

GRAY GU 1				1	RRCID ->	262579	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7251 - 7456	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430															
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	3	1	77	2	Y	25	51	1	8
							28	9							
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	106	81	1	33
							117	9							
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	65	81	1	17
							72	9							
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	1	39	2	Y	17	31	1	3
							19	9							
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445															
01	7316	X	3340	-0-	-3976	-0-	308	1	3032	2	N	-0-			186
02	6844	X	2969	-0-	-3875	-0-	306	1	2663	2	N	-0-			186
03	5239	X	3575	-0-	-1664	-0-	274	1	3301	2	N	-0-			186
04	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	353	1	4548	2	N	-0-			186
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	414	1	4301	2	N	78	187	1	77
							86	9							
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	319	1	3838	2	N	-0-			77

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244															
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				80
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				80
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534															
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				129
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022															
01	1488 X	1232	-0-	-0-	-256	-0-	1232	3		N	-0-				-0-
02	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-				-0-
03	1457 X	1322	-0-	-0-	-135	-0-	1322	3		N	-0-				-0-
04	1380 X	1064	-0-	-0-	-316	-0-	1064	3		N	-0-				-0-
05	1612 X	1105	-0-	-0-	-507	-0-	1105	3		N	-0-				-0-
06	1560 X	616	-0-	-0-	-944	-0-	616	3		N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
 HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

01	2015 #	1182	-0-	-833	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
02	1537 #	934	-0-	-603	-0-	934	3	N	-0-			-0-
03	1643 #	610	-0-	-1033	-0-	610	3	N	-0-			-0-
04	1922 R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
05	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
06	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-			-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
 TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		66500 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
DREAM CATCHER		WELL #: 1		RRCID -> 227329		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9403 - 11010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-			81
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	12	1	211	2	N	-0-			81
03	310 N	73	-0-	-237	-0-	3	1	70	2	N	-0-			81
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			81
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	7	1	148	2	N	-0-			81
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	632	2	N	6			87
						7	9							
SOARING WIND		WELL #: 1		RRCID -> 242684		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9420 - 10680				
01	4867 X	4782	-0-	-85	-0-	244	1	4538	2	N	-0-			32
02	4698 X	4452	-0-	-246	-0-	241	1	4204	2	N	6			38
						7	9							
03	5022 X	2141	-0-	-2881	-0-	100	1	2041	2	N	-0-			38
04	4860 X	3773	-0-	-1087	-0-	157	1	3609	2	N	6			44
						7	9							
05	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	218	1	4760	2	N	3			47
						3	9							
06	4620 X	4449	-0-	-171	-0-	213	1	4229	2	N	6			53
						7	9							
BLACK HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 243187		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9458 - 10321				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		67172 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
SHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 170700		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6410 - 6478				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SKIPPER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 178354		COMPL. DATE 06/18/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9872 - 9938				
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			102
02	2581 N	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-			102
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			102
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			102
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			102
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			102

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	202312	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8640 - 9926				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

SKIPPER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	203259	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7854 - 10050				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	220680	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 7680 - 10116				
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				113
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				113
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				113
06	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					N	-0-				113

SKIPPER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	234222	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 8080 - 10217				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

SHERMAN		WELL #:		4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF. 7861 - 10074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9370 - 10100				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	74	1	972	2	Y	25	32	1	25
							28	9							
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	Y	14	16	1	23
							15	9							
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	Y	19	27	1	15
							21	9							
04		1050 N	997	-0-	-53	-0-	60	1	920	2	Y	15	11	1	19
							17	9							
05		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	62	1	934	2	Y	9	11	1	17
							10	9							
06		1020 N	966	-0-	-54	-0-	59	1	888	2	Y	17	20	1	14
							19	9							

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902															
01		1953 N	1153	-0-	-800	-0-	80	1	1049	2	Y	22	28	1	22
							24	9							
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	64	1	1158	2	Y	11	14	1	19
							12	9							
03		1705 N	592	-0-	-1113	-0-	33	1	553	2	Y	5	17	1	7
							6	9							
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	85	1	1303	2	Y	13	6	1	14
							14	9							
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	7	8	1	13
							8	9							
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1333	2	Y	16	17	1	12
							18	9							

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982															
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-	1	1	-0-
02		696 N	365	-0-	-331	-0-	20	1	345	2	Y	-0-			-0-
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	2	Y	-0-			-0-
04		360 N	301	-0-	-59	-0-	18	1	283	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	348	-0-	-55	-0-	19	1	329	2	Y	-0-			-0-
06		540 N	350	-0-	-190	-0-	20	1	330	2	Y	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120															
01		961 N	487	-0-	-474	-0-	34	1	450	2	Y	3	5	1	3
							3	9							
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	1	2	1	2
							1	9							
03		651 N	405	-0-	-246	-0-	23	1	381	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
04		480 N	336	-0-	-144	-0-	20	1	315	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
06		390 N	268	-0-	-122	-0-	17	1	250	2	Y	1	2	1	1
							1	9							

ORE CITY (TRAVIS PEAK)		67579 380		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC		337082										
OBERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 198262		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
KANGERGA, EMILY		WELL #: 1		RRCID -> 232100		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805				
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-			42
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			42
03	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3	N	-0-			42
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			42
05	279	N	209	-0-	-70 B	-0-	209 3	N	-0-			42
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			42

WOOLLEY				WELL #: 1		RRCID -> 243109		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 3		RRCID -> 245854		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224		
01	341	N	235	-0-	-106 B	-0-	224 2	11 9	N	10		108
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	333 2	30 9	N	27		135
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	236 2	14 9	N	13		148
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	182 2	15 9	N	14	2 8	160
05	403	N	191	-0-	-212 B	-0-	178 2	13 9	N	12		172
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	211 2	6 9	N	5		177

BEGGS, G. TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 245855		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106		
01	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1832 2	19 9	N	17		55
02	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1705 2	22 9	N	20	7 8	68
03	1705	N	1639	-0-	-66 B	-0-	1628 2	11 9	N	10		78
04	1800	N	1748	-0-	-52 B	-0-	1733 2	15 9	N	14	1 8	91
05	1860	N	1782	-0-	-78 B	-0-	1769 2	13 9	N	12		103
*06	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1632 2	6 9	N	5		108

SILER, W. H.				WELL #: 2		RRCID -> 245988		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246		
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	27	1	124	2	N	-0-					31
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	23	1	105	2	N	-0-					31
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	35	1	150	2	N	-0-					31
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	32	1	136	2	N	-0-					31
05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	28	1	118	2	N	-0-					31
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	27	1	113	2	N	-0-					31

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	8	1	48	2	Y	1					56
03	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	5	1	33	2	Y	-0-	5	1			51
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					51
05	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					51
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					51

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

01	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	221	1	1006	2	N	8	3	1			97
02	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	204	1	931	2	N	27	2	1			122
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	232	1	986	2	N	22	3	1			141
04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	220	1	943	2	N	31	1	1			171
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	214	1	910	2	N	2	1	1			172
06	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	213	1	882	2	N	7	1	1			178

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
GREEN BAY		WELL #:		2	RRCID ->	197198	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11690 - 11783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	183	1	1117	2	Y	3	37
							3	9					
02		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	176	1	1071	2	Y	2	39
							2	9					
03		1364 N	1330	-0-	-34 B	-0-	188	1	1139	2	Y	3	14 1
							3	9					28
04		1260 N	1228	-0-	-32 B	-0-	177	1	1051	2	Y	-0-	28
05		1333 N	1318	-0-	-15 B	-0-	183	1	1134	2	Y	1	29
							1	9					
06		1290 N	1157	-0-	-133 B	-0-	160	1	997	2	Y	-0-	29

GREEN BAY		WELL #:		3	RRCID ->	198565	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11854	
01		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	136	1	833	2	Y	2	85
							2	9					
02		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	130	1	792	2	Y	4	89
							4	9					
03		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	142	1	860	2	Y	-0-	9 1
													80
04		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	149	1	883	2	Y	-0-	80
*05		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	161	1	999	2	Y	-0-	80
*06		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	154	1	961	2	Y	-0-	80

SWANN, M. C.		WELL #:		2	RRCID ->	199363	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11555 - 11744	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125

WILSON, DAVID G.		WELL #:		4	RRCID ->	199378	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11442 - 11677	
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	85	1	389	2	N	1	1 1
							1	9					85
02		464 N	462	-0-	-2 B	-0-	83	1	379	2	N	-0-	85
03		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	92	1	394	2	N	-0-	1 1
04		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	89	1	380	2	N	-0-	84
05		496 N	474	-0-	-22 B	-0-	90	1	384	2	N	-0-	84
06		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	94	1	389	2	N	-0-	84

GREEN BAY		WELL #:		4	RRCID ->	199555	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11887 - 12003	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-	11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1302 N	600	-0-	-702 B	-0-	108	1	491	2	N	1	1	1	42
						1	9							
02	1218 N	557	-0-	-661 B	-0-	100	1	456	2	N	1	1	1	42
						1	9							
03	744 N	460	-0-	-284 B	-0-	87	1	372	2	N	1	1	1	42
						1	9							
04	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	100	1	430	2	N	-0-			42
05	589 N	482	-0-	-107 B	-0-	92	1	390	2	N	-0-			42
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	96	1	396	2	N	19			61
						21	9							

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954														

01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	176	1	1072	2	Y	2			30
						2	9							
02	1276 N	923	-0-	-353 B	-0-	130	1	792	2	Y	1			31
						1	9							
03	1364 N	691	-0-	-673 B	-0-	98	1	593	2	Y	-0-	14	1	17
04	1200 N	445	-0-	-755 B	-0-	64	1	381	2	Y	-0-			17
*05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	143	1	884	2	Y	-0-			17
*06	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	118	1	735	2	Y	-0-			17

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056														

01	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	74	1	454	2	Y	1			53
						1	9							
02	580 N	459	-0-	-121 B	-0-	64	1	391	2	Y	4			57
						4	9							
03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	77	1	470	2	Y	2	6	1	53
						2	9							
04	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	90	1	535	2	Y	-0-			53
*05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	124	1	766	2	Y	2			55
						2	9							
*06	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	214	1	1338	2	Y	-0-			55

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788														

01	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	411	1	1873	2	N	15	5	1	133
						17	9							
02	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	364	1	1658	2	N	26	4	1	155
						29	9							
03	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	412	1	1755	2	N	82	189	1	48
						90	9							
04	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	474	1	2032	2	N	1	1	1	48
						1	9							
05	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	467	1	1985	2	N	13	2	1	59
						14	9							
06	2100 N	2054	-0-	-46 B	-0-	386	1	1601	2	N	61	1	1	119
						67	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 201167		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	152 1	693 2	N	78	2 1		98					
02	812 N	778	-0-	-34 B	-0-	86 9											
03	899 N	820	-0-	-79 B	-0-	140 1	638 2	N	-0-	1 1		97					
04	900 N	770	-0-	-130 B	-0-	156 1	664 2	N	-0-			97					
05	837 N	749	-0-	-88 B	-0-	146 1	624 2	N	-0-			97					
06	780 N	730	-0-	-50 B	-0-	143 1	606 2	N	-0-			97					
						141 1	585 2	N	4			101					
						4 9											
GREEN BAY										WELL #: 7		RRCID -> 201450		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942	
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	2 1	11 2	Y	-0-			5					
02	DLQ G-10	22	-0-	22 B	22	3 1	19 2	Y	-0-			5					
03	DLQ G-10	16	-0-	16 B	38	2 1	14 2	Y	-0-			5					
04	DLQ G-10	33	-0-	33 B	71	5 1	28 2	Y	-0-			5					
05	94 N	23	-0-	-71 B	-0-	3 1	20 2	Y	-0-			5					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5					
MCELROY										WELL #: 1		RRCID -> 202491		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97					
05	14B2 EXT	52	-0-	52 B	52	10 1	42 2	N	-0-			97					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	52		N	-0-			97					
MCELROY "A"										WELL #: A 1		RRCID -> 204105		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756	
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			1					
02	29 N	16	-0-	-13 B	-0-	16 2		N	-0-			1					
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			1					
04	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			1					
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			1					
06	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	90 2	6 9	N	5			6					
SWANN, M. C.										WELL #: 4		RRCID -> 204442		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768			N	-0-			65					
REAGAN										WELL #: 1		RRCID -> 205736		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27					
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-			27					
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			27					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27					
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-			27					
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			27					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MCELROY		WELL #: 2		RRCID -> 206004		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100

MCELROY "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 206535		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945			N	-0-			30

WILSON, DAVID G.		WELL #: 5		RRCID -> 207737		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			151

MCELROY		WELL #: 4		RRCID -> 207845		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			203

MCELROY		WELL #: 5		RRCID -> 208085		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620				
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-135			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135			N	-0-			30

GREEN BAY		WELL #: 12		RRCID -> 209482		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908				
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	9 1	53 2	Y	-0-			6
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	9 1	53 2	Y	-0-			6
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	9 1	52 2	Y	-0-	1 1		5
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	7 1	44 2	Y	-0-			5
*05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	7 1	45 2	Y	-0-			5
*06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	10 1	65 2	Y	-0-			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GREEN BAY		WELL #: 9		RRCID -> 209483		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	Y	1			7
						1	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
03	DLQ G-10	106	-0-	106 B	106	15	1	91	2	Y	-0-	1	1	6
04	DLQ G-10	47	-0-	47 B	153	7	1	40	2	Y	-0-			6
05	181 N	28	-0-	-153 B	-0-	4	1	24	2	Y	-0-			6
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	13	1	79	2	Y	-0-			6
GREEN BAY		WELL #: 14		RRCID -> 209995		COMPL. DATE 11/07/2004			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092					
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	7	1	45	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	1	1	5	2	Y	-0-			13
03	DLQ G-10	15	-0-	15 B	21	2	1	13	2	Y	-0-			13
04	DLQ G-10	43	-0-	43 B	64	6	1	37	2	Y	-0-			13
05	71 N	7	-0-	-64 B	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			13
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	7	1	44	2	Y	-0-			13
MCELROY		WELL #: 7		RRCID -> 210043		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792					
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	36	1	166	2	N	-0-			32
02	203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-			32
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			32
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			32
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	22	1	92	2	N	-0-			32
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	34	1	141	2	N	-0-			32
LINTNER		WELL #: 3		RRCID -> 210758		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536					
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	27	1	121	2	N	1			162
						1	9							
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			162
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	17	1	72	2	N	-0-			162
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	13	1	56	2	N	1			163
						1	9							
*05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	4	1	19	2	N	-0-			163
*06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	14	1	60	2	N	1			164
						1	9							
POND		WELL #: 1		RRCID -> 211516		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007					
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1	115
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			115
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-			115
04	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-			115
05	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-			115
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-			115
MCELROY		WELL #: 10		RRCID -> 211889		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784					
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	15	1	60	2	N	-0-			34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
ECHARD HEIRS		WELL #:		13	RRCID -> 211975			COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11916		PERF.11962 - 12153		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	53	1	325	2	Y	-0-			53
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	53	1	323	2	Y	1			54
						1	9							
03	651 N	567	-0-	-84 B	-0-	80	1	486	2	Y	1	7	1	48
						1	9							
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	74	1	439	2	Y	-0-			48
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	76	1	470	2	Y	1			49
						1	9							
06	540 N	449	-0-	-91 B	-0-	62	1	387	2	Y	-0-			49

MCELROY				WELL #:		8	RRCID -> 212001			COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11635 - 11881
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	31	1	143	2	N	63			150
						69	9							
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	28	1	128	2	N	86			236
						95	9							
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	29	1	123	2	N	1	188	1	49
						1	9							
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	19	1	81	2	N	-0-			49
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	46	1	197	2	N	-0-			49
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	39	1	162	2	N	-0-			49

SWANN, M. C.				WELL #:		5	RRCID -> 212602			COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11542 - 11685
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84

SWANN, M. C.				WELL #:		6	RRCID -> 212971			COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11403 - 11793
01	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	56	1	257	2	N	1	1	1	202
						1	9							
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	62	1	280	2	N	-0-	1	1	201
03	403 N	326	-0-	-77 B	-0-	62	1	263	2	N	1	1	1	201
						1	9							
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	62	1	266	2	N	-0-			201
05	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	59	1	252	2	N	-0-			201
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	64	1	266	2	N	-0-			201

CAMERON				WELL #:		9	RRCID -> 213095			COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11341 - 11493
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90

NE OVERTON UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 213128			COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11979		PERF.11718 - 11856
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	46	1	326	2	N	-0-			20
02	406 N	387	-0-	-19 B	-0-	43	1	344	2	N	-0-			20
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	48	1	398	2	N	-0-			20
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	48	1	404	2	N	-0-			20
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	62	1	346	2	N	-0-			20
06	420 N	331	-0-	-89 B	-0-	59	1	272	2	N	-0-			20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GREEN BAY		WELL #: 13		RRCID -> 213457		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	73	1	447	2	Y	16
02	522 N	520	-0-	-2 B	-0-	73	1	446	2	Y	17
						1	9				
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	80	1	484	2	Y	12
						1	9				
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	76	1	449	2	Y	12
05	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	74	1	455	2	Y	12
06	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	77	1	480	2	Y	13
						1	9				

MCELROY		WELL #: 13		RRCID -> 213679		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	84

LINTNER		WELL #: 5		RRCID -> 213708		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532			
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	10	1	45	2	N	117
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	13	1	58	2	N	117
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	4	1	18	2	N	117
04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	10	1	42	2	N	117
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	9	1	38	2	N	117
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	14	1	58	2	N	117

WILSON, DAVID G.		WELL #: 7		RRCID -> 213857		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671			
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	154	1	703	2	N	134
						12	9				
02	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	142	1	648	2	N	170
						41	9				
03	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	162	1	690	2	N	169
						1	9				
04	840 N	806	-0-	-34 B	-0-	153	1	653	2	N	169
05	899 N	822	-0-	-77 B	-0-	157	1	665	2	N	169
06	840 N	763	-0-	-77 B	-0-	148	1	615	2	N	169

WILSON, DAVID G.		WELL #: 6		RRCID -> 213858		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641			
01	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	233	1	1060	2	N	133
						50	9				
02	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	176	1	800	2	N	135
						4	9				
03	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	201	1	856	2	N	134
						1	9				
04	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	188	1	803	2	N	134
						1	9				
05	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	184	1	780	2	N	135
						2	9				
06	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	197	1	818	2	N	135
						1	9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
SWANN, M. C.			WELL #:	10	RRCID ->	213892	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11563 - 11820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30

MOORE			WELL #:	3	RRCID ->	213941	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11614 - 11835		
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	72	1	326	2	N	1	1 1		176
02	319 N	311	-0-	-8 B	-0-	54	1	248	2	N	8	1 1		183
03	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	62	1	264	2	N	13	166 1		30
04	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	58	1	248	2	N	1			31
05	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	59	1	253	2	N	-0-			31
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	61	1	251	2	N	3			34

SWANN, M. C.			WELL #:	9	RRCID ->	214253	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	11630 - 11855		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50

GREEN BAY			WELL #:	15	RRCID ->	214383	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11918 - 12146		
01	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	112	1	687	2	Y	2			33
02	1044 N	836	-0-	-208 B	-0-	118	1	717	2	Y	1			34
03	1023 N	774	-0-	-249 B	-0-	109	1	663	2	Y	2	10 1		26
04	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	133	1	792	2	Y	-0-			26
05	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	135	1	833	2	Y	1			27
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	130	1	812	2	Y	-0-			27

ANDERSON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	214520	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12063	PERF.	11735 - 11887		
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	176	1	1073	2	N	-0-			204
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	165	1	1007	2	N	2			206
03	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	180	1	1094	2	N	2	13 1		195
04	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	176	1	1046	2	N	-0-			195
05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	170	1	1055	2	N	1			196
06	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	158	1	985	2	N	8			204

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
LINTNER		WELL #: 6		RRCID -> 214719		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	19	1	84	2	N	-0-			95
02	87 N	40	-0-	-47 B	-0-	7	1	33	2	N	-0-			95
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			95
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	38	1	163	2	N	-0-			95
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	13	1	57	2	N	-0-			95
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	17	1	69	2	N	-0-			95

SWANN, M. C.		WELL #: 7		RRCID -> 214856		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788						
01	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	44	1	199	2	N	1	1	1	121
02	290 N	284	-0-	-6 B	-0-	51	1	233	2	N	-0-			121
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	54	1	230	2	N	5	1	1	125
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	47	1	201	2	N	1			126
05	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	44	1	189	2	N	-0-			126
06	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	47	1	197	2	N	-0-			126

SWANN, M. C.		WELL #: 7		RRCID -> 215473		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776						
01	0	-0-	-0-	-0- B	-4181					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-4181					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021														

MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 215679		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846						
01	682 N	70	-0-	-612 B	-0-	13	1	57	2	N	-0-			79
02	841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-					N	-0-			79
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			79
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			79
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	33	1	141	2	N	-0-			79
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	17	1	71	2	N	5			84

SWANN, M. C.		WELL #: 12		RRCID -> 216043		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789						
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	2	N	-0-			65
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	18	1	81	2	N	-0-			65
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	15	1	63	2	N	-0-			65
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	30	1	127	2	N	-0-			65
05	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	12	1	50	2	N	-0-			65
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	19	1	80	2	N	-0-			65

MCELROY		WELL #: 06		RRCID -> 216419		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
WILSON, DAVID G.		WELL #:		9	RRCID ->	216520	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11364 -	11538			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	3	1	16	2	N	-0-			50
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			50
03		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-			50
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	4	1	19	2	N	-0-			50
05		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	6	1	24	2	N	-0-			50
06		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	5	1	21	2	N	-0-			50

WILSON, DAVID G.		WELL #:		13	RRCID ->	217201	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11468 -	11610			
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			109
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-			109
03		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	16	1	68	2	Y	1			110
							1	9							
04		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	25	1	109	2	Y	1			111
							1	9							
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			111
*06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	16	1	65	2	Y	1			112
							1	9							

WILSON, DAVID G.		WELL #:		12	RRCID ->	217562	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF. N/A				
01		527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			60
02		522 N	-0-	-0-	-522 B	-0-					N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60

ECHARD HEIRS		WELL #:		4R	RRCID ->	217735	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11760 -	11884			
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	3	1	20	2	N	-0-			74
02		29 N	12	-0-	-17 B	-0-	2	1	10	2	N	-0-			74
03		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	5	1	29	2	N	-0-			74
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	5	1	27	2	N	-0-			74
*05		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	N	-0-			74
*06		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	4	1	28	2	N	-0-			74

MOORE		WELL #:		6	RRCID ->	218377	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11633 -	11840			
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	10	1	45	2	N	-0-			49
02		116 N	29	-0-	-87 B	-0-	5	1	24	2	N	-0-			49
03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	6	1	27	2	N	-0-			49
04		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	9	1	39	2	N	-0-			49
05		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	5	1	22	2	N	-0-			49
06		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	4	1	18	2	N	-0-			49

SWANN, M. C.		WELL #:		13	RRCID ->	218731	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11550 -	11802			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			126
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			126
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			126
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			126
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			126
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			126

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	N	-0-					69
02	58 N	52	-0-	-6 B	-0-	9	1	43	2	N	-0-					69
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	13	1	54	2	N	-0-					69
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	8	1	35	2	N	-0-					69
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	14	1	61	2	N	-0-					69
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	10	1	42	2	N	-0-					69

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	87	1	625	2	N	-0-					17
02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	67	1	531	2	N	-0-					17
03	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	75	1	619	2	N	-0-					17
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	68	1	571	2	N	-0-					17
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	78	1	438	2	N	-0-					17
06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	88	1	401	2	N	-0-					17

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

01	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	145	1	1037	2	N	-0-					21
02	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	133	1	1052	2	N	-0-					21
03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	140	1	1154	2	N	-0-					21
04	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	142	1	1193	2	N	-0-					21
05	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	176	1	990	2	N	-0-					21
06	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	176	1	807	2	N	1					22
						1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	26 1	116 2	N	2		101
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	2 9					
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	25 1	116 2	N	-0-		101
						32 1	135 2	N	1		102
						1 9					
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	40 1	173 2	N	-0-		102
*05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	28 1	118 2	N	1		103
						1 9					
*06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		103

 NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	170 1	1216 2	N	-0-		21
02	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	155 1	1227 2	N	-0-		21
03	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	168 1	1384 2	N	-0-		21
04	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	156 1	1315 2	N	-0-		21
05	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	201 1	1133 2	N	-0-		21
06	1170 N	1103	-0-	-67 B	-0-	198 1	904 2	N	1		22
						1 9					

 ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

01	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	475 1	2900 2	N	2		83
						2 9					
02	3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	449 1	2737 2	N	7		90
						8 9					
03	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	477 1	2896 2	N	32	33 1	89
						35 9					
04	3270 X	2948	-0-	-322 B	-0-	425 1	2523 2	N	-0-		89
05	3410 X	3097	-0-	-313 B	-0-	430 1	2664 2	N	3		92
						3 9					
06	3300 X	2945	-0-	-355 B	-0-	407 1	2537 2	N	1		93
						1 9					

 GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

01	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	50 1	305 2	N	-0-		74
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	50 1	304 2	N	1		75
						1 9					
03	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	52 1	313 2	N	-0-	4 1	71
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	51 1	301 2	N	-0-		71
05	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	50 1	307 2	N	-0-		71
06	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	49 1	308 2	N	1		72
						1 9					

 NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

01	1147 N	670	-0-	-477 B	-0-	82 1	588 2	N	-0-		21
02	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	144 1	1138 2	N	-0-		21
03	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	120 1	989 2	N	-0-		21
04	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	127 1	1066 2	N	-0-		21
05	1364 N	1095	-0-	-269 B	-0-	165 1	930 2	N	-0-		21
06	1080 N	890	-0-	-190 B	-0-	159 1	730 2	N	1		22
						1 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2356 X	2073	-0-	-283 B	-0-	291	1	1781	2	N	1	69
02	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	271	1	1652	2	N	5	74
03	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	299	1	1812	2	N	30 20 1	84
04	2010 N	1790	-0-	-220 B	-0-	258	1	1532	2	N	-0-	84
05	2077 N	2024	-0-	-53 B	-0-	281	1	1741	2	N	2	86
06	2070 N	1755	-0-	-315 B	-0-	242	1	1513	2	N	-0-	86

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768												
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	48
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	48
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	49
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	50
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	50
*06	14B2 EXT	22	-0-	22 B	22	4	1	17	2	Y	1	51

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694												
01	7485 X	7485	-0-	-0- B	-0-	7266	2	219	9	N	199 206 1	194
02	6901 X	6901	-0-	-0- B	-0-	6737	2	164	9	N	149 201 1	142
03	7285 X	7154	-0-	-131 B	-0-	6960	2	194	9	N	176 191 1	127
04	7050 X	6954	-0-	-96 B	-0-	6803	2	151	9	N	137 5 1	259
05	7285 X	7124	-0-	-161 B	-0-	6963	2	161	9	N	146 360 1	45
06	7050 X	6959	-0-	-91 B	-0-	6818	2	141	9	N	128 5 1	168

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023												
01	4898 X	4768	-0-	-130 B	-2236	670	1	4096	2	N	2	68
02	4582 X	4560	-0-	-22 B	-2236	642	1	3911	2	N	6	74
03	4898 X	4819	-0-	-79 B	-2236	680	1	4128	2	N	10 51 1	33
04	4740 X	4547	-0-	-193 B	-2236	655	1	3892	2	N	-0-	33
05	4898 X	4782	-0-	-116 B	-2236	664	1	4112	2	N	5	38
06	4710 X	4485	-0-	-225 B	-2236	619	1	3863	2	N	3	41

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540												
01	7471 X	7212	-0-	-259 B	-32783	7180	2	32	9	N	29 20 1	97
02	6989 X	6558	-0-	-431 B	-32783	6538	2	20	9	N	18 15 1	100
03	7471 X	7268	-0-	-203 B	-32783	7246	2	22	9	N	20 20 1	100
04	7080 X	6781	-0-	-299 B	-32783	6766	2	15	9	N	14 5 1	109
05	7223 X	6319	-0-	-904 B	-32783	6306	2	13	9	N	12 5 1	116
06	7020 X	6678	-0-	-342 B	-32783	6656	2	22	9	N	20 5 1	131

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543												
01	11594 X	10699	-0-	-895 B	-184239	10674	2	25	9	N	23 30 1	140
02	10846 X	10282	-0-	-564 B	-184239	10111	2	171	9	N	155 205 1	90
03	11594 X	10627	-0-	-967 B	-184239	10603	2	24	9	N	22 31 1	81
04	10890 X	10261	-0-	-629 B	-184239	10225	2	36	9	N	33 7 1	107
05	11005 X	10508	-0-	-497 B	-184239	10452	2	56	9	N	51 8 1	150
06	10650 X	9983	-0-	-667 B	-184239	9938	2	45	9	N	41 8 1	183

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	7666	-0-	1001 B	-194709	941	1 6725 2	N	-0-		69
02	7076 X	7643	-0-	567 B	-194142	856	1 6786 2	N	1		70
03	7874 X	8651	-0-	777 B	-193365	935	1 7715 2	N	1	2 1	69
04	7620 X	8606	-0-	986 B	-192379	914	1 7692 2	N	-0-		69
05	7874 X	7550	-0-	-324 B	-192379	1137	1 6398 2	N	14		83
06	7620 X	6059	-0-	-1561 B	-192379	1086	1 4972 2	N	1		84

 NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

01	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	477	1 3407 2	N	-0-		125
02	3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-	430	1 3411 2	N	1		126
03	4277 X	4277	-0-	-0- B	-0-	462	1 3813 2	N	2	2 1	126
04	4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	436	1 3671 2	N	3		129
05	885 X	885	-0-	-0- B	-0-	133	1 750 2	N	2		131
06	632 X	632	-0-	-0- B	-0-	113	1 519 2	N	-0-		131

 GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

01	9486 X	8781	-0-	-705 B	-311998	1567	1 7134 2	N	73	20 1	177
02	8874 X	8278	-0-	-596 B	-311998	1480	1 6737 2	N	55	15 1	217
03	9486 X	10069	-0-	583 B	-311415	1903	1 8100 2	N	60	20 1	257
04	8910 X	8955	-0-	45 B	-311370	1685	1 7218 2	N	47	5 1	299
05	9207 X	9486	-0-	279 B	-311091	1795	1 7629 2	N	56	193 1	162
06	9750 X	9034	-0-	-716 B	-311091	1739	1 7208 2	N	79	6 1	235

 GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

01	7936 X	8091	-0-	155 B	-710241	1438	1 6545 2	N	98	205 1	250
02	7424 X	7070	-0-	-354 B	-710241	1260	1 5734 2	N	69	203 1	116
03	7936 X	6840	-0-	-1096 B	-710241	1273	1 5422 2	N	132	15 1	233
04	7830 X	6121	-0-	-1709 B	-710241	1142	1 4890 2	N	81	176 1	138
05	8091 X	6404	-0-	-1687 B	-710241	1204	1 5116 2	N	76	4 1	210
06	7830 X	6451	-0-	-1379 B	-710241	1216	1 5041 2	N	176	189 1	197

 GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

01	19034 X	17261	-0-	-1773 B	-194316	17225	2 36 9	N	33	191 1	17
02	17806 X	16200	-0-	-1606 B	-194316	16196	2 4 9	N	4		21
03	18166 X	17047	-0-	-1119 B	-194316	17045	2 2 9	N	2	6 1	17
04	17520 X	15508	-0-	-2012 B	-194316	15489	2 19 9	N	17		34
05	17794 X	16855	-0-	-939 B	-194316	16832	2 23 9	N	21		55
06	16770 X	15587	-0-	-1183 B	-194316	15580	2 7 9	N	6		61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	10651 X	10651	-0-	-0-	B	-0-	1892 1	8612 2	N	134	209 1		192
							147 9						
02	13083 X	13083	-0-	-0-	B	-0-	2328 1	10598 2	N	143	207 1		128
							157 9						
03	13152 X	13152	-0-	-0-	B	-0-	2470 1	10517 2	N	150	28 1		250
							165 9						
04	12380 X	12380	-0-	-0-	B	-0-	2318 1	9928 2	N	122	182 1		190
							134 9						
05	12461 X	12461	-0-	-0-	B	-0-	2348 1	9979 2	N	122	7 1		305
							134 9						
06	11966 X	11966	-0-	-0-	B	-0-	2304 1	9550 2	N	102	194 1		213
							112 9						

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543													
01	9548 X	8985	-0-	-563	B	-0-	8783 2	202 9	N	184	213 1		131
02	8932 X	8289	-0-	-643	B	-0-	8113 2	176 9	N	160	19 1		272
03	9300 X	8579	-0-	-721	B	-0-	8400 2	179 9	N	163	201 1		234
04	8760 X	7879	-0-	-881	B	-0-	7765 2	114 9	N	104	191 1		147
05	9052 X	8008	-0-	-1044	B	-0-	7865 2	143 9	N	130	6 1		271
06	8700 X	7812	-0-	-888	B	-0-	7588 2	224 9	N	204	194 1		281

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965													
01	7657 X	6323	-0-	-1334	B	-0-	6220 2	103 9	N	94	205 1		106
02	7163 X	5914	-0-	-1249	B	-0-	5840 2	74 9	N	67	13 1		160
03	7192 X	6532	-0-	-660	B	-0-	6398 2	134 9	N	122	16 1		266
04	6750 X	4775	-0-	-1975	B	-0-	4741 2	34 9	N	31	190 1		107
05	6665 X	5092	-0-	-1573	B	-0-	5045 2	47 9	N	43	4 1		146
06	6330 X	5433	-0-	-897	B	-0-	5388 2	45 9	N	41	4 1		183

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111													
01	4185 X	1069	-0-	-3116	B	-0-	1011 2	58 9	N	53	5 1		131
02	4155 X	4155	-0-	-0-	B	-0-	4100 2	55 9	N	50	5 1		176
03	6454 X	6454	-0-	-0-	B	-0-	6305 2	149 9	N	135	189 1		122
04	5676 X	5676	-0-	-0-	B	-0-	5608 2	68 9	N	62	4 1		180
05	6719 X	6719	-0-	-0-	B	-0-	6654 2	65 9	N	59	184 1		55
06	6367 X	6367	-0-	-0-	B	-0-	6287 2	80 9	N	73	5 1		123

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883													
01	18154 X	18154	-0-	-0-	B	-0-	18092 2	62 9	N	56	50 1		145
02	16880 X	16880	-0-	-0-	B	-0-	16821 2	59 9	N	54	38 1		161
03	17760 X	17760	-0-	-0-	B	-0-	17720 2	40 9	N	36	52 1		145
04	16958 X	16958	-0-	-0-	B	-0-	16938 2	20 9	N	18	12 1		151
05	16981 X	16981	-0-	-0-	B	-0-	16957 2	24 9	N	22	13 1		160
06	16207 X	16207	-0-	-0-	B	-0-	16178 2	29 9	N	26	12 1		174

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153													
01	7719 X	3086	-0-	-4633	B	-0-	3034 2	52 9	N	47	13 1		194
02	7221 X	19	-0-	-7202	B	-0-	17 2	2 9	N	2	4 1		192
03	7688 X	5034	-0-	-2654	B	-0-	5026 2	8 9	N	7	7 1		192
04	7380 X	3318	-0-	-4062	B	-0-	3314 2	4 9	N	4	3 1		193
05	7130 X	5629	-0-	-1501	B	-0-	5620 2	9 9	N	8	3 1		198
06	4860 X	3252	-0-	-1608	B	-0-	3249 2	3 9	N	3	4 1		197

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	280273	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11770	- 16003		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		7006 X	5817	-0-	-1189 B	-0-	5634	2	183	9	N	166	204 1	199
02		6554 X	5138	-0-	-1416 B	-0-	5052	2	86	9	N	78	12 1	265
03		6541 X	5406	-0-	-1135 B	-0-	5330	2	76	9	N	69	193 1	141
04		6330 X	3849	-0-	-2481 B	-0-	3808	2	41	9	N	37	3 1	175
05		6541 X	3227	-0-	-3314 B	-0-	3214	2	13	9	N	12	3 1	184
06		5640 X	4775	-0-	-865 B	-0-	4758	2	17	9	N	15	2 1	197

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUL (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	280277	COMPL. DATE	04/17/2016	TOTAL DEPTH	11611	PERF.12240	- 16853		
01		11749 X	11225	-0-	-524 B	-298782	1991	1	9062	2	N	156	206 1	158
							172	9						
02		10991 X	9294	-0-	-1697 B	-298782	1661	1	7559	2	N	67	18 1	207
							74	9						
03		11873 X	8633	-0-	-3240 B	-298782	1601	1	6814	2	N	198	204 1	201
							218	9						
04		11490 X	10432	-0-	-1058 B	-298782	1963	1	8406	2	N	57	5 1	253
							63	9						
05		11873 X	11114	-0-	-759 B	-298782	2081	1	8842	2	N	174	189 1	238
							191	9						
06		10860 X	10249	-0-	-611 B	-298782	1964	1	8142	2	N	130	6 1	362
							143	9						

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL		WELL #:		1H	RRCID ->	280278	COMPL. DATE	04/16/2016	TOTAL DEPTH	11801	PERF.12129	- 18871		
01		9207 X	5991	-0-	-3216 B	-901865	5879	2	112	9	N	102	198 1	215
02		8613 X	3008	-0-	-5605 B	-901865	2943	2	65	9	N	59	199 1	75
03		8835 X	8868	-0-	33 B	-901832	8638	2	230	9	N	209	198 1	86
04		8280 X	6909	-0-	-1371 B	-901832	6801	2	108	9	N	98	5 1	179
05		7936 X	8019	-0-	83 B	-901749	7792	2	227	9	N	206	5 1	380
06		8580 X	6514	-0-	-2066 B	-901749	6362	2	152	9	N	138	192 1	326

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	281691	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	11884	PERF.12209	- 16798		
01		7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-	7652	2	101	9	N	92	21 1	229
02		7192 X	6963	-0-	-229 B	-0-	6884	2	79	9	N	72	193 1	108
03		7709 X	7709	-0-	-0- B	-0-	7597	2	112	9	N	102	21 1	189
04		7500 X	6947	-0-	-553 B	-0-	6850	2	97	9	N	88	5 1	272
05		7750 X	7502	-0-	-248 B	-0-	7422	2	80	9	N	73	190 1	155
06		7500 X	6826	-0-	-674 B	-0-	6724	2	102	9	N	93	5 1	243

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	281811	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12228	- 18483		
01		11346 X	10197	-0-	-1149 B	-0-	10057	2	140	9	N	127	28 1	256
02		10614 X	9500	-0-	-1114 B	-0-	9340	2	160	9	N	145	203 1	198
03		11036 X	10144	-0-	-892 B	-0-	9848	2	296	9	N	269	212 1	255
04		10230 X	9707	-0-	-523 B	-0-	9520	2	187	9	N	170	7 1	418
05		10416 X	9758	-0-	-658 B	-0-	9634	2	124	9	N	113	193 1	338
06		9870 X	9461	-0-	-409 B	-0-	9207	2	254	9	N	231	197 1	372

POND		WELL #:		2H	RRCID ->	282957	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	12065	PERF.12253	- 17203		
01		11160 X	10476	-0-	-684 B	-0-	10382	2	94	9	N	85	29 1	313
02		10440 X	9581	-0-	-859 B	-0-	9502	2	79	9	N	72	195 1	190
03		11036 X	10085	-0-	-951 B	-0-	10006	2	79	9	N	72	27 1	235
04		10410 X	9241	-0-	-1169 B	-0-	9173	2	68	9	N	62	182 1	115
05		10571 X	5604	-0-	-4967 B	-0-	5573	2	31	9	N	28	7 1	136
06		10140 X	9926	-0-	-214 B	-0-	9881	2	45	9	N	41	4 1	173

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6200 X	5943	-0-	-257 B	-0-	5761 2	182 9	N	165	203 1			244
02		5800 X	5402	-0-	-398 B	-0-	5319 2	83 9	N	75	12 1			307
03		5983 X	5724	-0-	-259 B	-0-	5602 2	122 9	N	111	188 1			230
04		5790 X	5390	-0-	-400 B	-0-	5291 2	99 9	N	90	194 1			126
05		5983 X	5863	-0-	-120 B	-0-	5771 2	92 9	N	84	4 1			206
06		5760 X	5445	-0-	-315 B	-0-	5301 2	144 9	N	131	194 1			143

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703														
01		15097 X	13405	-0-	-1692 B	-0-	13109 2	296 9	N	269	403 1			169
02		14123 X	13436	-0-	-687 B	-0-	13280 2	156 9	N	142	198 1			113
03		14756 X	14309	-0-	-447 B	-0-	14065 2	244 9	N	222	35 1			300
04		14280 X	13555	-0-	-725 B	-0-	13420 2	135 9	N	123	192 1			231
05		14384 X	13755	-0-	-629 B	-0-	13615 2	140 9	N	127	201 1			157
06		13890 X	13332	-0-	-558 B	-0-	13156 2	176 9	N	160	10 1			307

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127														
01		13888 X	13560	-0-	-328 B	-0-	13367 2	193 9	N	175	211 1			103
02		12992 X	12528	-0-	-464 B	-0-	12249 2	279 9	N	254	28 1			329
03		13702 X	13477	-0-	-225 B	-0-	13191 2	286 9	N	260	401 1			188
04		13260 X	12899	-0-	-361 B	-0-	12770 2	129 9	N	117	9 1			296
05		13702 X	12528	-0-	-1174 B	-0-	12282 2	246 9	N	224	199 1			321
06		13110 X	12478	-0-	-632 B	-0-	12244 2	234 9	N	213	192 1			342

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003														
01		6169 X	4088	-0-	-2081 B	-0-	4075 2	13 9	N	12	10 1			150
02		5771 X	3816	-0-	-1955 B	-0-	3805 2	11 9	N	10	9 1			151
03		4898 X	4669	-0-	-229 B	-0-	4514 2	155 9	N	141	199 1			93
04		4740 X	4415	-0-	-325 B	-0-	4411 2	4 9	N	4	3 1			94
05		4148 X	4148	-0-	-0 B	-0-	4142 2	6 9	N	5	3 1			96
06		4530 X	3776	-0-	-754 B	-0-	3601 2	175 9	N	159	3 1			252

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053														
01		29078 X	25877	-0-	-3201 B	-0-	25601 2	276 9	N	251	266 1			188
02		27202 X	23909	-0-	-3293 B	-0-	23529 2	380 9	N	345	54 1			479
03		27497 X	25568	-0-	-1929 B	-0-	25292 2	276 9	N	251	413 1			317
04		26610 X	24690	-0-	-1920 B	-0-	24279 2	411 9	N	374	385 1			306
05		26939 X	24551	-0-	-2388 B	-0-	24308 2	243 9	N	221	203 1			324
06		25050 X	23500	-0-	-1550 B	-0-	23194 2	306 9	N	278	203 1			399

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598														
01		17577 X	16019	-0-	-1558 B	-0-	15667 2	352 9	N	320	418 1			147
02		16443 X	14423	-0-	-2020 B	-0-	14102 2	321 9	N	292	211 1			228
03		16957 X	15278	-0-	-1679 B	-0-	14978 2	300 9	N	273	213 1			288
04		16260 X	14533	-0-	-1727 B	-0-	14259 2	274 9	N	249	196 1			341
05		16616 X	14885	-0-	-1731 B	-0-	14597 2	288 9	N	262	388 1			215
06		15510 X	14365	-0-	-1145 B	-0-	14091 2	274 9	N	249	204 1			260

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879														
01		21514 X	20268	-0-	-1246 B	-0-	19995 2	273 9	N	248	235 1			323
02		20126 X	18517	-0-	-1609 B	-0-	18381 2	136 9	N	124	203 1			244
03		21204 X	19473	-0-	-1731 B	-0-	19157 2	316 9	N	287	394 1			137
04		20220 X	18335	-0-	-1885 B	-0-	18072 2	263 9	N	239	13 1			363
05		20677 X	18388	-0-	-2289 B	-0-	18265 2	123 9	N	112	202 1			273
06		19620 X	17810	-0-	-1810 B	-0-	17549 2	261 9	N	237	202 1			308

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732									
SWANN-MCELROY (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID ->	286186	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11898 - 17581		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		16895 X	15237	-0-	-1658 B	-0-	14944 2	293 9	N		266	224 1		363
02		15805 X	14141	-0-	-1664 B	-0-	13989 2	152 9	N		138	394 1		107
03		16151 X	14151	-0-	-2000 B	-0-	14002 2	149 9	N		135	212 1		30
04		15630 X	13619	-0-	-2011 B	-0-	13363 2	256 9	N		233	10 1		253
05		15748 X	13583	-0-	-2165 B	-0-	13497 2	86 9	N		78	194 1		137
06		14760 X	13448	-0-	-1312 B	-0-	13189 2	259 9	N		235	196 1		176

MCELROY			WELL #:		11	RRCID ->	287839	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11564 - 11812		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-289				N	-0-			-0-

WILSON, DAVID G.			WELL #:		1H	RRCID ->	289717	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	11572	PERF.12546 - 14222		
01		20801 X	19438	-0-	-1363 B	-0-	19315 2	123 9	N		112			227
02		19459 X	17782	-0-	-1677 B	-0-	17696 2	86 9	N		78	177 1		128
03		20367 X	18764	-0-	-1603 B	-0-	18685 2	79 9	N		72			200
04		19170 X	17823	-0-	-1347 B	-0-	17734 2	89 9	N		81	160 1		121
05		19747 X	18041	-0-	-1706 B	-0-	17974 2	67 9	N		61			182
06		18810 X	17286	-0-	-1524 B	-0-	17200 2	86 9	N		78			260

BUFFCO PRODUCTION INC.			WELL #:		106406	RRCID ->	206368	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11640 - 11791		
BURTON			1											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128

MCKINNEY			WELL #:		1	RRCID ->	237026	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11375 - 11670		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93

CINRON ENERGY, LLC			WELL #:		153512	RRCID ->	152474	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	13161	PERF.11280 - 11464		
WRIGHT			1 T											
01		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	1 1	956 2	N		-0-			-0-
02		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	1 1	930 2	N		-0-			-0-
03		930 N	780	-0-	-150 B	-0-	1 1	779 2	N		-0-			-0-
04		900 N	685	-0-	-215 B	-0-	1 1	684 2	N		-0-			-0-
05		930 N	448	-0-	-482 B	-0-	1 1	447 2	N		-0-			-0-
06		750 N	297	-0-	-453 B	-0-	1 1	296 2	N		-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.// 153512								
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 167532		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	1 1	416 2	N	2	90
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	2 9	404 2	N	2	92
03	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	1 1	339 2	N	-0-	92
04	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	1 1	298 2	N	-0-	92
05	403 N	195	-0-	-208 B	-0-	1 1	194 2	N	-0-	92
06	330 N	130	-0-	-200 B	-0-	1 1	129 2	N	-0-	92

ARTEBERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 191616		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420		
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	1 1	478 2	N	-0-	53
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	1 1	465 2	N	101	154
03	558 N	477	-0-	-81 B	-0-	111 9	389 2	N	79 166 1	67
04	450 N	400	-0-	-50 B	-0-	87 9	342 2	N	52	119
05	558 N	224	-0-	-334 B	-0-	1 1	223 2	N	-0-	119
06	450 N	149	-0-	-301 B	-0-	57 9	148 2	N	-0-	119

FULTON		WELL #: 1		RRCID -> 199246		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344		
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	1 1	249 2	N	-0-	56
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	1 1	243 2	N	-0-	56
03	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	1 1	203 2	N	-0-	56
04	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	1 1	179 2	N	-0-	56
05	248 N	118	-0-	-130 B	-0-	1 1	117 2	N	-0-	56
06	210 N	78	-0-	-132 B	-0-	1 1	77 2	N	-0-	56

RAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 202242		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589		
01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	1 1	727 2	N	138 170 1	45
02	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	152 9	708 2	N	163 158 1	50
03	992 N	758	-0-	-234 B	-0-	179 9	592 2	N	150 147 1	53
04	840 N	676	-0-	-164 B	-0-	165 9	521 2	N	140 161 1	32
05	961 N	458	-0-	-503 B	-0-	154 9	340 2	N	106	138
06	720 N	357	-0-	-363 B	-0-	117 9	225 2	N	119 166 1	91

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266		
WYLIE HEIRS		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717											
WILSON, J. B. GU		WELL #: 2H		RRCID -> 275171		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695 X	3080	-0-	-7615 B	-0-	46	1	3034	2	N	-0-		190
02	10005 X	5781	-0-	-4224 B	-0-	87	1	5694	2	N	-0-		190
03	10695 X	3909	-0-	-6786 B	-0-	58	1	3851	2	N	-0-		190
04	8850 X	5148	-0-	-3702 B	-0-	78	1	5070	2	N	-0-		190
05	5611 X	1636	-0-	-3975 B	-0-	25	1	1611	2	N	-0-		190
06	5970 X	-0-	-0-	-5970 B	-0-					N	-0-		190

WILSON, J. B. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

FAIR, D. P. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474					
01	7006 X	6969	-0-	-37 B	-0-	100	1	6553	2	N	287	181 1	144
						316	9						
02	6554 X	4003	-0-	-2551 B	-0-	59	1	3893	2	N	46		190
						51	9						
03	7006 X	3158	-0-	-3848 B	-0-	47	1	3099	2	N	11	158 1	43
						12	9						
04	5400 X	3748	-0-	-1652 B	-0-	55	1	3651	2	N	38		81
						42	9						
05	5580 X	2440	-0-	-3140 B	-0-	35	1	2341	2	N	58		139
						64	9						
06	6630 X	4156	-0-	-2474 B	-0-	3999	2	157	9	N	143	183 1	99

EAGLE OIL & GAS CO. CORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 103897		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2

MUD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 108711		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774					
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	20	1	93	3	N	-0-		235
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	16	1	99	3	N	-0-		235
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	18	1	108	3	N	-0-		235
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	9	1	84	3	N	-0-		235
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	12	1	92	3	N	-0-		235
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		235

CORLEY		WELL #: 2		RRCID -> 194354		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
LYLES		WELL #: 1		RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	351	-0-	351 B	351	351	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	336	-0-	336 B	687	336	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	430	-0-	430 B	1117	430	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	394	-0-	394 B	1511	394	3	Y	-0-			-0-
*06	1819 N	308	-0-	-1511 B	-0-	308	3	Y	-0-			-0-

LYLES		WELL #: 2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740				
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3	Y	-0-			55
02	DLQ G-10	33	-0-	33 B	33	33	3	Y	-0-			55
03	DLQ G-10	22	-0-	22 B	55	12	3	Y	9	10	9	64
04	DLQ G-10	52	-0-	52 B	107	43	3	Y	8	9	9	72
05	DLQ G-10	45	-0-	45 B	152	45	3	Y	-0-			72
*06	187 N	35	-0-	-152 B	-0-	35	3	Y	-0-			72

CORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8

LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506				
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	Y	-0-			34
02	DLQ G-10	204	-0-	204 B	204	204	3	Y	-0-			34
03	DLQ G-10	88	-0-	88 B	292	77	3	Y	10	11	9	44
04	DLQ G-10	247	-0-	247 B	539	238	3	Y	8	9	9	52
05	DLQ G-10	166	-0-	166 B	705	166	3	Y	-0-			52
*06	849 N	144	-0-	-705 B	-0-	144	3	Y	-0-			52

LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956				
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1 B	1	1	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	143	-0-	143 B	144	143	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	144		Y	-0-			-0-
*06	145 N	1	-0-	-144 B	-0-	1	3	Y	-0-			-0-

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790				
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	57	-0-	57 B	57	57	3	Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	57		Y	-0-			4
04	DLQ G-10	64	-0-	64 B	121	64	3	Y	-0-			4
05	DLQ G-10	43	-0-	43 B	164	43	3	Y	-0-			4
*06	252 N	88	-0-	-164 B	-0-	88	3	Y	-0-			4

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006				
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634													
KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		310	N	310	-0-	-0-	B	-0-		310	3	Y	-0-	7	
02	DLQ	G-10		307	-0-	307	B	307	3		Y	-0-		7	
03	DLQ	G-10		131	-0-	131	B	438	131	3	Y	-0-		7	
04	DLQ	G-10		363	-0-	363	B	801	363	3	Y	-0-		7	
05	DLQ	G-10		280	-0-	280	B	1081	280	3	Y	-0-		7	
*06		1344	N	263	-0-	-1081	B	-0-	263	3	Y	-0-		7	

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814							
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		2	
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		2	
03	DLQ	G-10		4	-0-	4	B	4	4	3	Y	-0-		2	
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	B	4			Y	-0-		2	
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	B	4			Y	-0-		2	
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	B	4			Y	-0-		2	

CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		48	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		48	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		48	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		48	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		48	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		48	

KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882							
01		496	N	165	-0-	-331	B	-0-		165	3	Y	-0-	9	
02	DLQ	G-10		105	-0-	105	B	105	105	3	Y	-0-		9	
03	DLQ	G-10		37	-0-	37	B	142	37	3	Y	-0-		9	
04	DLQ	G-10		120	-0-	120	B	262	120	3	Y	-0-		9	
05	DLQ	G-10		119	-0-	119	B	381	119	3	Y	-0-		9	
*06		611	N	230	-0-	-381	B	-0-	230	3	Y	-0-		9	

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984							
01		341	N	340	-0-	-1	B	-0-	59	1	281	3	N	-0-	186
02		348	N	333	-0-	-15	B	-0-	45	1	288	3	N	-0-	186
03		372	N	362	-0-	-10	B	-0-	51	1	311	3	N	-0-	186
04		330	N	329	-0-	-1	B	-0-	33	1	296	3	N	-0-	186
05		458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	54	1	404	3	N	-0-	186
*06		373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	30	1	343	3	N	-0-	186

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-	57	1	952	3	Y	10	122
02	DLQ G-10	877	-0-	877 B	877	11	9					
03	DLQ G-10	939	-0-	939 B	1816	18	1	859	3	Y	-0-	122
04	DLQ G-10	958	-0-	958 B	2774	39	1	898	3	Y	2	124
05	DLQ G-10	901	-0-	901 B	3675	2	9					
*06	4478 X	803	-0-	-3675 B	-0-	12	1	931	3	Y	14	138
						15	9					
						31	1	862	3	Y	7	145
						8	9					
						14	1	787	3	Y	2	147
						2	9					

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886			
01	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			Y	-0-	17
02	DLQ G-10	475	-0-	475 B	475	475	3			Y	-0-	17
03	DLQ G-10	158	-0-	158 B	633	157	3	1	9	Y	1	18
04	DLQ G-10	449	-0-	449 B	1082	448	3	1	9	Y	1	19
05	DLQ G-10	465	-0-	465 B	1547	465	3			Y	-0-	19
*06	2112 N	565	-0-	-1547 B	-0-	565	3			Y	-0-	19

BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910			
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	62	1	197	3	Y	-0-	2
02	435 N	252	-0-	-183 B	-0-	54	1	198	3	Y	-0-	2
03	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	58	1	196	3	Y	-0-	2
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	52	1	198	3	Y	-0-	2
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	68	1	236	3	Y	-0-	2
*06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	51	1	191	3	Y	-0-	2

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026			
01	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	331	1	1566	3	N	-0-	99
02	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	187	1	1190	3	N	-0-	99
03	1426 N	1425	-0-	-1 B	-0-	200	1	1225	3	N	-0-	99
04	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	95	1	852	3	N	-0-	99
05	1426 N	1405	-0-	-21 B	-0-	166	1	1239	3	N	-0-	99
06	1380 N	1209	-0-	-171 B	-0-	97	1	1112	3	N	-0-	99

KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	120	1	564	3	N	-0-					25
02	694 N	694	-0-	-0 B	-0-	94	1	600	3	N	-0-					25
03	696 N	696	-0-	-0 B	-0-	98	1	598	3	N	-0-					25
04	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	62	1	554	3	N	-0-					25
05	1652 N	1652	-0-	-0 B	-0-	196	1	1456	3	N	-0-					25
*06	982 N	982	-0-	-0 B	-0-	79	1	903	3	N	-0-					25

CORLEY		WELL #: 3		RRCID -> 208899		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864								
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					20

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 208931		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156								
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					289
02	171 N	171	-0-	-0 B	-0-	3	1	76	3	Y	84	179	1			194
						92	9									
03	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	5	1	91	3	Y	22					216
						24	9									
04	54 N	54	-0-	-0 B	-0-	2	1	50	3	Y	2					218
						2	9									
05	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					218
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					218

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 209160		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984								
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-18244					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-18244					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-18244					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-18244					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-18244					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-18244					N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-223					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-223					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-223					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-223					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-223					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-1063					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-1063					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-1063					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-1063					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-1063					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-1063					N	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	41	1	413	3	Y	1		13
						1	9						
02	464 N	426	-0-	-38 B	-0-	26	1	399	3	Y	1		14
						1	9						
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	39	1	489	3	Y	1		15
						1	9						
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	1			Y	-0-	7 1	8
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	554	3		1	9	Y		9
06	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	22	1	453	3	Y	-0-		9
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230													
01	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	23	1	407	3	Y	2		6
						2	9						
02	DLQ G-10	410	-0-	410 B	410	9	1	398	3	Y	3		9
						3	9						
03	DLQ G-10	431	-0-	431 B	841	17	1	413	3	Y	1	8 1	2
						1	9						
04	DLQ G-10	415	-0-	415 B	1256	6	1	408	3	Y	1		3
						1	9						
05	DLQ G-10	443	-0-	443 B	1699	14	1	429	3	Y	-0-		3
*06	2117 N	418	-0-	-1699 B	-0-	6	1	412	3	Y	-0-		3
NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804													
01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	43	1	649	3	Y	1		9
						1	9						
02	DLQ G-10	667	-0-	667 B	667	23	1	643	3	Y	1		10
						1	9						
03	DLQ G-10	670	-0-	670 B	1337	31	1	638	3	Y	1		11
						1	9						
04	DLQ G-10	728	-0-	728 B	2065	63	1	665	3	Y	-0-	5 1	6
05	DLQ G-10	883	-0-	883 B	2948	882	3		1	9	Y		7
*06	3560 X	612	-0-	-2948 B	-0-	12	1	600	3	Y	-0-		7
SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698													
01	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	87	1	990	3	Y	4		36
						4	9						
02	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	40	1	711	3	Y	4		40
						4	9						
03	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	48	1	683	3	Y	2		42
						2	9						
04	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	1			Y	-0-	21 1	21
05	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	815	3		3	9	Y		24
*06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	21	1	529	3	Y	-0-		24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH	
EAGLE OIL & GAS CO.												//CONT.// 238634									
MCDONALD												WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12018		PERF.11650 - 11752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE						
01	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	-0-	193 1	4 9	1323 3	Y	4				46						
02	DLQ G-10	1402	-0-	1402 B	1402		141 1	4 9	1257 3	Y	4				50						
03	DLQ G-10	1524	-0-	1524 B	2926		170 1	2 9	1352 3	Y	2				52						
04	DLQ G-10	1516	-0-	1516 B	4442		1515 1	2 9	1 9	Y	1	25	1		28						
05	DLQ G-10	3104	-0-	3104 B	7546		3096 3	7 9	8 9	Y	7				35						
*06	9544 X	1998	-0-	-7546 B	-0-		173 1	1 9	1825 3	Y	-0-				35						
JAKUBIK												WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12395		PERF.11980 - 12176	
01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	-0-	1539 3	7 9	47 9	Y	43				144						
02	DLQ G-10	1040	-0-	1040 B	1040		28 1	5 9	955 3	Y	52				196						
03	DLQ G-10	1016	-0-	1016 B	2056		46 1	2 9	949 3	Y	19	159	1		56						
04	DLQ G-10	1522	-0-	1522 B	3578		21 9	1 9	1457 3	Y	31				87						
05	DLQ G-10	2229	-0-	2229 B	5807		31 1	3 9	2101 3	Y	37				124						
*06	6625 X	818	-0-	-5807 B	-0-		34 9	1 9	784 3	Y	15				139						
							17 1	1 9													
							17 9														
AIRPORT												WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12133		PERF.11766 - 11862	
01	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	-0-	77 1	3 9	1156 3	Y	3				27						
02	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	-0-	46 1	4 9	1280 3	Y	4				31						
03	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	-0-	67 1	2 9	1386 3	Y	2				33						
04	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	-0-	137 1	1 9	1441 3	Y	1	16	1		18						
05	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	-0-	1810 3	1 9	3 9	Y	3				21						
*06	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	-0-	26 1	2 9	1353 3	Y	2				23						
							2 9														
WILSON, B.J.												WELL #: 1		RRCID -> 214313		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12045		PERF.11674 - 11816	
01	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	-0-	162 1	1 9	1393 3	Y	1				8						
02	DLQ G-10	1055	-0-	1055 B	1055		82 1	1 9	972 3	Y	1				9						
03	DLQ G-10	1155	-0-	1155 B	2210		103 1	1 9	1052 3	Y	-0-				9						
04	DLQ G-10	1133	-0-	1133 B	3343		1133 3	1 9		Y	-0-	3	1		6						
05	DLQ G-10	1524	-0-	1524 B	4867		1523 3	1 9	1 9	Y	1				7						
*06	6001 X	1134	-0-	-4867 B	-0-		71 1	1 9	1063 3	Y	-0-				7						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.			//CONT.//	238634												
JAKUBIK			WELL #:		6H	RRCID ->	235448	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12169	PERF.12624	-	14675		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
MCDONALD			WELL #:		2H	RRCID ->	238097	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11811	PERF.12055	-	14365		
01	6427 X		6427	-0-	-0- B	-0-	516	1	5899	3	Y	11				109
02	DLQ G-10		6566	-0-	6566 B	6566	347	1	6204	3	Y	14				123
03	DLQ G-10		6868	-0-	6868 B	13434	442	1	6417	3	Y	8				131
04	DLQ G-10		7090	-0-	7090 B	20524	7088	3	2	9	Y	2	67	1		66
05	DLQ G-10		8537	-0-	8537 B	29061	8523	3	14	9	Y	13				79
06	35165 X		6104	-0-	-29061 B	-0-	230	1	5865	3	Y	8				87
DYER			WELL #:		3H	RRCID ->	238985	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11734	-	14688		
01	4343 X		4343	-0-	-0- B	-0-	303	1	4034	3	Y	5				40
02	DLQ G-10		4034	-0-	4034 B	4034	169	1	3858	3	Y	6				46
03	DLQ G-10		4443	-0-	4443 B	8477	239	1	4200	3	Y	4				50
04	DLQ G-10		1467	-0-	1467 B	9944	117	1	1350	3	Y	-0-	26	1		24
05	DLQ G-10		172	-0-	172 B	10116	172	3			Y	-0-				24
06	14119 X		4003	-0-	-10116 B	-0-	107	1	3893	3	Y	3				27
NORTHCUTT GU			WELL #:		4H	RRCID ->	243761	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12002	PERF.12543	-	14897		
01	6076 X		5572	-0-	-504 B	-0-	235	1	5280	3	N	52				277
02	5829 X		4031	-0-	-1798 B	-0-	57	1	3929	3	N	69	184	1		162
03	6231 X		5893	-0-	-338 B	-0-	76	1	5636	3	N	89				251
04	6030 X		3972	-0-	-2058 B	-0-	159	1			N	42				293
05	5613 X		5613	-0-	-0- B	-0-	3926	3	46	9	N	80				373
06	5879 X		5879	-0-	-0- B	-0-	112	1	5413	3	N	80				266
RUCKER, WL GU 1			WELL #:		5H	RRCID ->	243764	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12484	-	14758		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	4	1	7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1			RRCID -> 097945			COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	661	-0-	-300 B	-0-	23	1	638	2	N	-0-		88
02	899 N	722	-0-	-177 B	-0-	34	1	666	2	N	20		108
						22	9						
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	44	1	929	2	N	5		113
						6	9						
04	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	38	1	785	2	N	14		127
						15	9						
05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	38	1	762	2	N	3		130
						3	9						
06	960 N	761	-0-	-199 B	-0-	38	1	717	2	N	5		135
						6	9						

CHADWICK GAS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 099472			COMPL. DATE 03/19/1982			TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769	
01	1085 N	982	-0-	-103 B	-0-	33	1	949	2	Y	-0-		55
02	957 N	949	-0-	-8 B	-0-	45	1	898	2	Y	5		60
						6	9						
03	1023 N	236	-0-	-787 B	-0-	11	1	225	2	Y	-0-		60
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-		60
05	992 N	477	-0-	-515 B	-0-	23	1	454	2	Y	-0-		60
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	22	1	408	2	Y	-0-		60

WARE, J. F.			WELL #: 1			RRCID -> 100107			COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

NEWSOME -A-			WELL #: 1			RRCID -> 100896			COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892	
*07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	68	1	1195	2	Y	-0-		1
*08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	68	1	1191	2	Y	-0-		1
*09	1320 N	1171	-0-	-149 B	-0-	61	1	1110	2	Y	-0-		1
*10	1209 N	1154	-0-	-55 B	-0-	44	1	1110	2	Y	-0-		1
*11	1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-	32	1	984	2	Y	-0-		1
*12	1209 N	887	-0-	-322 B	-0-	28	1	859	2	Y	-0-		1
*01	1147 N	696	-0-	-451 B	-0-	24	1	672	2	Y	-0-		1
*02	986 N	966	-0-	-20 B	-0-	46	1	920	2	Y	-0-		1
*03	868 N	378	-0-	-490 B	-0-	17	1	361	2	Y	-0-		1
*04	660 N	463	-0-	-197 B	-0-	21	1	441	2	Y	1	1 8	1
						1	9						
*05	1023 N	241	-0-	-782 B	-0-	11	1	230	2	Y	-0-		1
06	360 N	219	-0-	-141 B	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		1

ALLRED			WELL #: 1			RRCID -> 101647			COMPL. DATE 07/28/1982			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790	
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	23	1	647	2	N	-0-		3
02	638 N	384	-0-	-254 B	-0-	18	1	366	2	N	-0-		3
03	651 N	260	-0-	-391 B	-0-	12	1	248	2	N	-0-		3
04	630 N	180	-0-	-450 B	-0-	8	1	172	2	N	-0-		3
05	403 N	195	-0-	-208 B	-0-	9	1	186	2	N	-0-		3
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	14	1	262	2	N	-0-		3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BURKE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 102615		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	30	1	836	2	N	-0-		17
02	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	42	1	839	2	N	13		30
						14	9						
03	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	47	1	990	2	N	3		33
						3	9						
04	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	126	1	2592	2	N	1	1 8	33
						1	9						
05	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	134	1	2693	2	N	-0-		33
06	1020 N	953	-0-	-67 B	-0-	48	1	905	2	N	-0-		33

MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 103438		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WARREN, SM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105798		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768				
01	1674 N	1522	-0-	-152 B	-0-	51	1	1437	2	N	31		155
						34	9						
02	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	66	1	1311	2	N	24		179
						26	9						
03	1426 N	1307	-0-	-119 B	-0-	58	1	1239	2	N	9	1 8	187
						10	9						
04	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	69	1	1425	2	N	2	171 1	17
						2	9					1 8	
05	1488 N	1419	-0-	-69 B	-0-	67	1	1352	2	N	-0-		17
06	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	74	1	1393	2	N	1	1 8	17
						1	9						

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240				
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	11	1	326	2	Y	-0-		-0-
02	435 N	374	-0-	-61 B	-0-	18	1	356	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	404	-0-	-123 B	-0-	18	1	386	2	Y	-0-		-0-
04	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	19	1	400	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	114	-0-	-289 B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-		-0-

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063				
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	9	1	257	2	Y	-0-		-0-
02	261 N	252	-0-	-9 B	-0-	12	1	240	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	12	1	257	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	12	1	250	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	167	-0-	-112 B	-0-	8	1	159	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	26	1	735	2	Y	3					113
						3	9									
02	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					113
03	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	21	1	440	2	Y	3	1	8			115
						3	9									
04	720 N	470	-0-	-250 B	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					115
05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	34	1	688	2	Y	-0-					115
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	34	1	632	2	Y	6	1	8			120
						7	9									

 TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2024

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648							
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		2	RRCID -> 162677			COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	2

TUCKER "G" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 163191			COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWSOME -A-			WELL #:		2	RRCID -> 163261			COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:		2	RRCID -> 163839			COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

PERRY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 172875			COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

CHADWICK GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 173182			COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	23	1	646	2	N	-0-		33
02	667 N	580	-0-	-87 B	-0-	28	1	548	2	N	4		37
						4	9						
03	713 N	548	-0-	-165 B	-0-	25	1	523	2	N	-0-		37
04	630 N	486	-0-	-144 B	-0-	23	1	463	2	N	-0-		37
05	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	29	1	574	2	N	1		38
						1	9						
06	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	26	1	489	2	N	2		40
						2	9						

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	28	1	800	2	N	5		20
						6	9						
02	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	38	1	763	2	N	7		27
						8	9						
03	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	34	1	727	2	N	6		33
						7	9						
04	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	35	1	724	2	N	8	1 8	40
						9	9						
05	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	39	1	776	2	N	5		45
						6	9						
06	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	39	1	742	2	N	4	1 8	48
						4	9						

 WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

01	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	19	1	551	2	N	1		58
						1	9						
02	551 N	537	-0-	-14 B	-0-	26	1	511	2	N	-0-		58
03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	28	1	604	2	N	10		68
						11	9						
04	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	28	1	570	2	N	11	1 8	78
						12	9						
05	558 N	148	-0-	-410 B	-0-	7	1	141	2	N	-0-		78
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	30	1	568	2	N	5		83
						6	9						

 ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8

 BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

01	1147 N	1036	-0-	-111 B	-0-	35	1	999	2	Y	2		39
						2	9						
02	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	84	1	1671	2	Y	28		67
						31	9						
03	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	106	1	2240	2	Y	10		77
						11	9						
04	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	119	1	2444	2	Y	13	1 8	89
						14	9						
05	1395 N	1296	-0-	-99 B	-0-	61	1	1233	2	Y	2		91
						2	9						
06	1350 N	1343	-0-	-7 B	-0-	67	1	1267	2	Y	8	1 8	98
						9	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WARREN, SM GU1		WELL #: 2		RRCID -> 185013		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1075	-0-	-10 B	-0-	37	1	1038	2	Y	-0-	-0-
02	928 N	825	-0-	-103 B	-0-	40	1	785	2	Y	-0-	-0-
03	1116 N	783	-0-	-333 B	-0-	35	1	748	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	629	-0-	-391 B	-0-	29	1	600	2	Y	-0-	-0-
05	868 N	759	-0-	-109 B	-0-	36	1	723	2	Y	-0-	-0-
06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	43	1	807	2	Y	1	8
						1	9					-0-

MATLOCK		WELL #: 2		RRCID -> 185023		COMPL. DATE 09/02/2001			TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804			
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	21	1	590	2	N	42	95
						46	9					
02	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	30	1	599	2	N	3	98
						3	9					
03	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	29	1	610	2	N	1	1 8
						1	9					
04	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	28	1	573	2	N	-0-	98
05	651 N	178	-0-	-473 B	-0-	8	1	170	2	N	-0-	98
06	630 N	524	-0-	-106 B	-0-	26	1	498	2	N	-0-	98

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185555		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750			
01	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	25	1	697	2	N	-0-	40
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	34	1	686	2	N	33	73
						36	9					
03	682 N	663	-0-	-19 B	-0-	30	1	633	2	N	-0-	73
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	31	1	630	2	N	-0-	73
05	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	32	1	649	2	N	-0-	73
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	34	1	634	2	N	-0-	73

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185769		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185771		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598			
01	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	32	1	901	2	N	-0-	25
02	957 N	902	-0-	-55 B	-0-	43	1	856	2	N	3	28
						3	9					
03	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	39	1	822	2	N	5	1 8
						6	9					
04	900 N	873	-0-	-27 B	-0-	40	1	824	2	N	8	3 8
						9	9					
05	961 N	870	-0-	-91 B	-0-	41	1	823	2	N	5	42
						6	9					
06	840 N	825	-0-	-15 B	-0-	41	1	775	2	N	8	3 8
						9	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	26	1	740	2	N	-0-			20
02	725 N	712	-0-	-13 B	-0-	34	1	678	2	N	-0-			20
03	775 N	627	-0-	-148 B	-0-	28	1	599	2	N	-0-			20
04	720 N	388	-0-	-332 B	-0-	18	1	370	2	N	-0-			20
05	744 N	460	-0-	-284 B	-0-	21	1	430	2	N	8			28
06	600 N	535	-0-	-65 B	-0-	27	1	506	2	N	2			30
						2	9							

 MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

01	682 N	560	-0-	-122 B	-0-	19	1	538	2	N	3			50
02	696 N	583	-0-	-113 B	-0-	27	1	542	2	N	13			63
03	589 N	209	-0-	-380 B	-0-	14	9							
04	540 N	252	-0-	-288 B	-0-	9	1	200	2	N	-0-			63
05	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	12	1	240	2	N	-0-			63
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	20	1	396	2	N	-0-			63
						17	1	319	2	N	-0-			63

 WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	22	1	617	2	Y	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	29	1	573	2	Y	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	32	1	669	2	Y	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	30	1	623	2	Y	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	35	1	704	2	Y	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	38	1	715	2	Y	-0-			-0-

 BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

01	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	32	1	893	2	Y	13			58
02	957 N	844	-0-	-113 B	-0-	14	9							
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	40	1	790	2	Y	13			71
04	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	14	9							
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	51	1	1090	2	Y	16	58	1	1 8
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	18	9							
						42	1	863	2	Y	6	1	8	33
						7	9							
						52	1	1045	2	Y	15			48
						17	9							
						55	1	1045	2	Y	11	1	8	58
						12	9							

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

01	1643 N	1546	-0-	-97 B	-0-	53	1	1489	2	Y	4			65
02	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	4	9							
03	1519 N	1503	-0-	-16 B	-0-	73	1	1451	2	Y	1			66
04	1470 N	1463	-0-	-7 B	-0-	1	9							
05	1612 N	1505	-0-	-107 B	-0-	68	1	1432	2	Y	3	1	8	68
06	1440 N	1423	-0-	-17 B	-0-	3	9							
						68	1	1389	2	Y	5	1	8	72
						6	9							
						71	1	1431	2	Y	3			75
						3	9							
						71	1	1348	2	Y	4	57	1	2 8
						4	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188091		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	3 1 2 9	75 2	Y	2	52
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	30 1 1 9	600 2	Y	1	53
03	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	68 1 8 9	1442 2	Y	7 1 8	59
04	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	52 1 15 9	1072 2	Y	14 54 1 2 8	17
05	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	59 1 2 9	1194 2	Y	2	19
06	1470 N	740	-0-	-730 B	-0-	37 1 9 9	694 2	Y	8 1 8	26

BURKE, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 188209		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838		
01	1302 N	1204	-0-	-98 B	-0-	41 1 7 9	1156 2	Y	6	38
02	1218 N	1189	-0-	-29 B	-0-	56 1 22 9	1111 2	Y	20	58
03	1240 N	1091	-0-	-149 B	-0-	49 1 1 9	1041 2	Y	1 1 8	58
04	1140 N	916	-0-	-224 B	-0-	42 1 17 9	857 2	Y	15 1 8	72
05	1240 N	1126	-0-	-114 B	-0-	53 1	1073 2	Y	-0-	72
06	1050 N	761	-0-	-289 B	-0-	38 1 4 9	719 2	Y	4 1 8	75

ALLRED		WELL #: 3		RRCID -> 188850		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771		
01	744 N	41	-0-	-703 B	-0-	39 1 2 9	2 9	N	2	37
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	17 1 7 9	341 2	N	6	43
03	651 N	253	-0-	-398 B	-0-	11 1	242 2	N	-0-	43
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	13 1	271 2	N	-0-	43
05	372 N	250	-0-	-122 B	-0-	12 1	238 2	N	-0-	43
06	240 N	177	-0-	-63 B	-0-	9 1	168 2	N	-0-	43

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189803		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710		
01	744 N	687	-0-	-57 B	-0-	23 1	664 2	N	-0-	75
02	696 N	675	-0-	-21 B	-0-	32 1	643 2	N	-0-	75
03	713 N	643	-0-	-70 B	-0-	29 1	614 2	N	-0-	75
04	660 N	618	-0-	-42 B	-0-	28 1 9 9	581 2	N	8	83
05	713 N	316	-0-	-397 B	-0-	14 1 21 9	281 2	N	19	102
06	630 N	528	-0-	-102 B	-0-	27 1	501 2	N	-0-	102

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 189804		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488		
01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	21 1 4 9	580 2	N	4	47
02	551 N	431	-0-	-120 B	-0-	21 1 3 9	407 2	N	3	50
03	620 N	328	-0-	-292 B	-0-	15 1	313 2	N	-0-	50
04	570 N	286	-0-	-284 B	-0-	13 1 6 9	267 2	N	5	55
05	465 N	391	-0-	-74 B	-0-	18 1 2 9	371 2	N	2	57
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	22 1 1 9	412 2	N	1	58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 190474		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	34 1	974 2	Y	6		95
02	870 N	728	-0-	-142 B	-0-	34 1	682 2	Y	11		106
03	1178 N	865	-0-	-313 B	-0-	38 1	815 2	Y	11	1 8	116
04	960 N	365	-0-	-595 B	-0-	16 1	331 2	Y	16	78 1 2 8	52
05	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	38 1	775 2	Y	8		60
06	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	45 1	858 2	Y	24	2 8	82

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190513		COMPL. DATE 08/05/2002			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446		
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	14 1	387 2	N	-0-		7
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	17 1	339 2	N	13		20
03	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	14 1	306 2	N	-0-		20
04	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	17 1	353 2	N	-0-		20
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	18 1	363 2	N	1		21
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	16 1	309 2	N	2		23

MATLOCK		WELL #: 4		RRCID -> 190522		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190870		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190901		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	191085	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11544 - 11760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1333 N	691	-0-	-642 B	-0-	23 1	665 2	Y	3				40
						3 9							
02	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	51 1	1021 2	Y	3				43
						3 9							
03	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	55 1	1157 2	Y	3		1 8		45
						3 9							
04	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	57 1	1168 2	Y	6		1 8		50
						7 9							
05	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	56 1	1130 2	Y	3				53
						3 9							
06	1170 N	1165	-0-	-5 B	-0-	59 1	1104 2	Y	2		2 8		53
						2 9							

PERRY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	191965	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11606 - 11826	
01	1023 N	948	-0-	-75 B	-0-	32 1	908 2	N	7				85
						8 9							
02	928 N	908	-0-	-20 B	-0-	43 1	863 2	N	2				87
						2 9							
03	992 N	734	-0-	-258 B	-0-	33 1	698 2	N	3				90
						3 9							
04	900 N	792	-0-	-108 B	-0-	37 1	751 2	N	4		1 8		93
						4 9							
05	961 N	280	-0-	-681 B	-0-	13 1	266 2	N	1		37 1		57
						1 9							
06	720 N	459	-0-	-261 B	-0-	23 1	433 2	N	3				60
						3 9							

ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	192016	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	11719	PERF.11204 - 11431	
01	1581 N	1509	-0-	-72 B	-0-	51 1	1458 2	Y	-0-				50
02	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	70 1	1381 2	Y	4				54
						4 9							
03	1488 N	1343	-0-	-145 B	-0-	60 1	1269 2	Y	13		52 1		15
						14 9							
04	1440 N	1228	-0-	-212 B	-0-	57 1	1170 2	Y	1		1 8		15
						1 9							
05	1519 N	1356	-0-	-163 B	-0-	64 1	1279 2	Y	12				27
						13 9							
06	1290 N	1137	-0-	-153 B	-0-	57 1	1074 2	Y	5		1 8		31
						6 9							

WARREN, SM GUL				WELL #:	3	RRCID ->	192018	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11768 - 12064	
01	1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	38 1	1074 2	Y	10				70
						11 9							
02	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	50 1	997 2	Y	4				74
						4 9							
03	1147 N	1040	-0-	-107 B	-0-	46 1	983 2	Y	10		1 8		83
						11 9							
04	1080 N	1020	-0-	-60 B	-0-	47 1	963 2	Y	9		78 1	1 8	13
						10 9							
05	1116 N	1026	-0-	-90 B	-0-	48 1	971 2	Y	6				19
						7 9							
06	1020 N	900	-0-	-120 B	-0-	45 1	847 2	Y	7		1 8		25
						8 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

01	2204 X	2204	-0-	-0- B	-0-	75	1	2129	2	N	-0-					30
02	1363 X	1079	-0-	-284 B	-0-	52	1	1027	2	N	-0-					30
03	1457 X	1246	-0-	-211 B	-0-	56	1	1190	2	N	-0-					30
04	1410 X	1149	-0-	-261 B	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					30
05	1457 X	1204	-0-	-253 B	-0-	57	1	1147	2	N	-0-					30
06	1410 X	1081	-0-	-329 B	-0-	54	1	1027	2	N	-0-					30

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

01	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	38	1	1093	2	N	4					37
02	957 N	627	-0-	-330 B	-0-	30	1	594	2	N	3					40
03	1054 N	229	-0-	-825 B	-0-	10	1	217	2	N	2					42
04	1080 N	158	-0-	-922 B	-0-	7	1	151	2	N	-0-					42
05	651 N	151	-0-	-500 B	-0-	7	1	144	2	N	-0-					42
06	210 N	79	-0-	-131 B	-0-	4	1	69	2	N	5					47

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	29	1	816	2	N	-0-					13
02	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	41	1	807	2	N	2					15
03	775 N	714	-0-	-61 B	-0-	32	1	681	2	N	1	1	8			15
04	810 N	458	-0-	-352 B	-0-	21	1	437	2	N	-0-					15
05	899 N	674	-0-	-225 B	-0-	31	1	630	2	N	12					27
06	690 N	299	-0-	-391 B	-0-	15	1	284	2	N	-0-					27

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	29	1	837	2	Y	5					39
02	812 N	703	-0-	-109 B	-0-	33	1	669	2	Y	1					40
03	868 N	471	-0-	-397 B	-0-	21	1	449	2	Y	1					41
04	840 N	518	-0-	-322 B	-0-	24	1	494	2	Y	-0-	36	1			5
05	744 N	532	-0-	-212 B	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					5
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	34	1	634	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 193631			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	496 N	229	-0-	-267 B	-0-	8	1	221	2	Y	-0-			16
02	493 N	330	-0-	-163 B	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			16
03	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	18	1	388	2	Y	1	1 8		16
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	13	1	267	2	Y	1	1 8		16
05	341 N	113	-0-	-228 B	-0-	5	1	107	2	Y	1			17
06	390 N	40	-0-	-350 B	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			17

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 193882			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724			

01	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	34	1	959	2	N	1			35
02	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	45	1	895	2	N	4			39
03	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	37	1	791	2	N	2	1 8		40
04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	39	1	801	2	N	3	1 8		42
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	39	1	794	2	N	-0-			42
06	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	38	1	721	2	N	2	2 8		42

OVERTON GU 11		WELL #:		1	RRCID -> 193887			COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376			

01	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	14	1	697	2	Y	-0-			24
02	551 N	548	-0-	-3 B	-0-	14	1	534	2	Y	-0-			24
03	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	37	1	604	2	Y	-0-			24
04	690 N	588	-0-	-102 B	-0-	33	1	555	2	Y	-0-			24
05	589 N	168	-0-	-421 B	-0-	12	1	156	2	Y	-0-			24
06	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-			24

WARE, J. F.		WELL #:		5	RRCID -> 194384			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476			

01	1085 N	949	-0-	-136 B	-0-	32	1	908	2	Y	8			68
02	986 N	961	-0-	-25 B	-0-	46	1	911	2	Y	4			72
03	1023 N	933	-0-	-90 B	-0-	42	1	884	2	Y	6	1 8		77
04	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	42	1	872	2	Y	2	1 8		78
05	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	48	1	971	2	Y	4			82
06	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	48	1	906	2	Y	1	1 8		82

WARE, J. F.		WELL #:		4	RRCID -> 194385			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-			36
02	609 N	1	-0-	-608 B	-0-	1	1			Y	-0-			36
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			36
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			36

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

01	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	75	1	2115	2	Y	-0-			231
02	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	120	1	2372	2	Y	4			235
						4	9							
03	2542 N	2477	-0-	-65 B	-0-	111	1	2365	2	Y	1	1	8	235
						1	9							
04	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	109	1	2246	2	Y	1	1	8	235
						1	9							
05	2604 N	2263	-0-	-341 B	-0-	107	1	2147	2	Y	8	165	1	78
						9	9							
06	2400 N	2029	-0-	-371 B	-0-	102	1	1923	2	Y	4	2	8	80
						4	9							

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

01	1085 N	152	-0-	-933 B	-0-	5	1	147	2	Y	-0-			29
02	493 N	334	-0-	-159 B	-0-	16	1	318	2	Y	-0-			29
03	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			29
04	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			29
05	341 N	105	-0-	-236 B	-0-	5	1	97	2	Y	3			32
						3	9							
06	210 N	77	-0-	-133 B	-0-	4	1	72	2	Y	1			33
						1	9							

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

01	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	42	1	1180	2	N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	57	1	1128	2	N	-0-			-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	50	1	1059	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	990	-0-	-180 B	-0-	46	1	944	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1107	-0-	-133 B	-0-	52	1	1055	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1066	-0-	-14 B	-0-	54	1	1012	2	N	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

01	1519 N	1365	-0-	-154 B	-0-	46	1	1315	2	N	4			62
						4	9							
02	1131 N	1078	-0-	-53 B	-0-	52	1	1026	2	N	-0-			62
03	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	60	1	1276	2	N	-0-			62
04	1320 N	1289	-0-	-31 B	-0-	60	1	1223	2	N	5			67
						6	9							
05	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	N	1			68
						1	9							
06	1290 N	1166	-0-	-124 B	-0-	58	1	1099	2	N	8	1	8	75
						9	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 195592		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	31 1	883 2	Y	6			51
02	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	7 9	990 2	Y	-0-			51
03	1023 N	471	-0-	-552 B	-0-	50 1	439 2	Y	10	47 1		14
04	870 N	417	-0-	-453 B	-0-	21 1	398 2	Y	-0-			14
05	1085 N	344	-0-	-741 B	-0-	11 9	327 2	Y	1			15
06	450 N	327	-0-	-123 B	-0-	19 1	310 2	Y	1			16
						16 1						
						1 9						
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 195632		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728			
01	744 N	441	-0-	-303 B	-0-	15 1	426 2	N	-0-			27
02	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	27 1	541 2	N	1			28
03	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	1 9	638 2	N	6	1 8		33
04	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	30 1	309 2	N	-0-			33
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-	7 9		N	-0-			33
06	660 N	117	-0-	-543 B	-0-	15 1	111 2	N	-0-			33
						6 1						
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 195633		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404			
01	1085 N	950	-0-	-135 B	-0-	32 1	918 2	Y	-0-			-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	53 1	1058 2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	46 1	968 2	Y	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	44 1	908 2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	996	-0-	-182 B	-0-	47 1	949 2	Y	-0-			-0-
06	990 N	892	-0-	-98 B	-0-	45 1	847 2	Y	-0-			-0-
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 195732		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195734		COMPL. DATE 06/08/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 195744		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
BRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 195915		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 195920		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513					
01	651 N	170	-0-	-481 B	-0-	6	1	164	2	N	-0-			28
02	1044 N	878	-0-	-166 B	-0-	42	1	836	2	N	-0-			28
03	930 N	824	-0-	-106 B	-0-	37	1	786	2	N	1	1 8		28
						1	9							
04	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	54	1	1118	2	N	2	2 8		28
						2	9							
05	930 N	346	-0-	-584 B	-0-	16	1	326	2	N	4			32
						4	9							
06	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	52	1	988	2	N	8	2 8		38
						9	9							
BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 196372		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631					
01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	1	1	15	2	Y	7			16
						8	9							
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1	2			Y	-0-			16
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	10 1		6
04	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			Y	-0-			6
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-			6
06	15 N	5	-0-	-10 B	-0-	4	2	1	9	Y	1			7
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 196580		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 196670		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 197151		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524					
01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	2	N	-0-			-0-
02	232 N	182	-0-	-50 B	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2024

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 197261		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 197263		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724								
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	27 1	757 2	N	1							28
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	34 1	677 2	N	-0-							28
03	744 N	601	-0-	-143 B	-0-	27 1	573 2	N	1	1 8						28
04	750 N	372	-0-	-378 B	-0-	17 1	355 2	N	-0-							28
05	744 N	310	-0-	-434 B	-0-	15 1	295 2	N	-0-							28
06	570 N	238	-0-	-332 B	-0-	12 1	226 2	N	-0-							28

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 197462		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552								
01	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	29 1	820 2	Y	4							37
02	783 N	691	-0-	-92 B	-0-	33 1	655 2	Y	3							40
03	837 N	577	-0-	-260 B	-0-	26 1	545 2	Y	5							45
04	810 N	558	-0-	-252 B	-0-	26 1	532 2	Y	-0-							45
05	713 N	628	-0-	-85 B	-0-	30 1	595 2	Y	3							48
06	570 N	563	-0-	-7 B	-0-	28 1	533 2	Y	2							50

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 197463		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410								
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197464		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376								
01	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	4 1	102 2	Y	7	20 1						14
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	8 9	123 2	Y	10							24
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6 1	177 2	Y	10	18 1						16
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	11 9	399 2	Y	12	19 1	1 8					8
05	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	8 1	655 2	Y	10							18
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	11 9	287 2	Y	8	1 8						25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 198722			COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11560 - 11704		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	25 1	703 2	N	2				32
							2 9							
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	33 1	661 2	N	-0-				32
03		713 N	584	-0-	-129 B	-0-	26 1	558 2	N	-0-				32
04		690 N	302	-0-	-388 B	-0-	14 1	288 2	N	-0-				32
05		744 N	355	-0-	-389 B	-0-	17 1	338 2	N	-0-				32
06		570 N	259	-0-	-311 B	-0-	13 1	246 2	N	-0-				32

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID -> 198723			COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11336 - 11610		
01		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	28 1	809 2	N	5				60
							6 9							
02		783 N	661	-0-	-122 B	-0-	31 1	624 2	N	5				65
							6 9							
03		868 N	508	-0-	-360 B	-0-	23 1	485 2	N	-0-				65
04		810 N	490	-0-	-320 B	-0-	23 1	467 2	N	-0-				65
05		682 N	463	-0-	-219 B	-0-	22 1	438 2	N	3				68
							3 9							
06		480 N	268	-0-	-212 B	-0-	12 1	219 2	N	34	40 1	2 8		60
							37 9							

WILSON, GB GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 199030			COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12299		PERF.11750 - 11968		
01		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	47 1	1341 2	Y	2				82
							2 9							
02		1363 N	1354	-0-	-9 B	-0-	65 1	1288 2	Y	1				83
							1 9							
03		1364 N	1270	-0-	-94 B	-0-	57 1	1212 2	Y	1	1 8			83
							1 9							
04		1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	58 1	1196 2	Y	5	1 8			87
							6 9							
05		1426 N	1285	-0-	-141 B	-0-	61 1	1224 2	Y	-0-				87
06		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	63 1	1180 2	Y	2	2 8			87
							2 9							

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 199032			COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11502 - 11696		
01		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	41 1	1169 2	Y	-0-				3
02		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	63 1	1255 2	Y	-0-				3
03		1116 N	993	-0-	-123 B	-0-	45 1	948 2	Y	-0-				3
04		1170 N	864	-0-	-306 B	-0-	40 1	824 2	Y	-0-				3
05		1333 N	834	-0-	-499 B	-0-	39 1	795 2	Y	-0-				3
06		960 N	852	-0-	-108 B	-0-	43 1	809 2	Y	-0-				3

MATLOCK		WELL #:		6	RRCID -> 199062			COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11590 - 11820		
01		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	23 1	656 2	Y	-0-				45
02		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	33 1	663 2	Y	4				49
							4 9							
03		713 N	257	-0-	-456 B	-0-	11 1	243 2	Y	3				52
							3 9							
04		660 N	475	-0-	-185 B	-0-	22 1	449 2	Y	4				56
							4 9							
05		744 N	485	-0-	-259 B	-0-	23 1	461 2	Y	1				57
							1 9							
06		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	21 1	391 2	Y	1	1 8			57
							1 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	322	-0-	-50 B	-0-	11	1	311	2	N	-0-			12
02		348 N	312	-0-	-36 B	-0-	15	1	297	2	N	-0-			12
03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	16	1	334	2	N	-0-			12
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			12
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			12
06		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052															
01		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	58	1	1650	2	N	8			123
02		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	76	1	1521	2	N	12			135
03		1798 N	1547	-0-	-251 B	-0-	69	1	1469	2	N	8	1	8	142
04		1650 N	1530	-0-	-120 B	-0-	71	1	1452	2	N	6	1	8	147
05		1705 N	1537	-0-	-168 B	-0-	72	1	1459	2	N	5			152
06		1500 N	1424	-0-	-76 B	-0-	71	1	1346	2	N	6	1	8	157

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834															
01		558 N	443	-0-	-115 B	-0-	15	1	428	2	Y	-0-			45
02		464 N	303	-0-	-161 B	-0-	14	1	288	2	Y	1			46
03		434 N	369	-0-	-65 B	-0-	16	1	347	2	Y	5			51
04		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	20	1	405	2	Y	1			52
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	21	1	421	2	Y	-0-			52
06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	19	1	353	2	Y	-0-			52

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804															
01		961 N	856	-0-	-105 B	-0-	29	1	826	2	Y	1	16	1	12
02		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	47	1	942	2	Y	2			14
03		992 N	970	-0-	-22 B	-0-	44	1	926	2	Y	-0-			14
04		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	42	1	853	2	Y	1			15
05		1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	44	1	882	2	Y	5			20
06		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	43	1	811	2	Y	7	1	8	26

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420															
01		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	17	1	476	2	Y	-0-			5
02		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	26	1	509	2	Y	-0-			5
03		527 N	490	-0-	-37 B	-0-	22	1	468	2	Y	-0-			5
04		480 N	406	-0-	-74 B	-0-	19	1	387	2	Y	-0-			5
05		558 N	384	-0-	-174 B	-0-	18	1	366	2	Y	-0-			5
06		480 N	314	-0-	-166 B	-0-	16	1	297	2	Y	1			6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WARE, J. F.		WELL #: 6		RRCID -> 199929		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	680	-0-	-64 B	-0-	23	1	649	2	N	7		62
02	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	33	1	657	2	N	6		68
03	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	31	1	650	2	N	3	1 8	70
04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	31	1	631	2	N	8	1 8	77
05	744 N	162	-0-	-582 B	-0-	8	1	154	2	N	-0-		77
06	660 N	515	-0-	-145 B	-0-	26	1	486	2	N	3		80

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199949		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	39	1	1112	2	N	6	101 1	15
02	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	54	1	1071	2	N	3		18
03	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	49	1	1042	2	N	8	1 8	25
04	1110 N	1067	-0-	-43 B	-0-	49	1	1003	2	N	14	2 8	37
05	1178 N	1076	-0-	-102 B	-0-	51	1	1022	2	N	3		40
06	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	51	1	968	2	N	4	2 8	42

ALLRED		WELL #: 8		RRCID -> 200252		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 3		RRCID -> 200432		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	33	1	941	2	Y	6		46
02	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	44	1	870	2	Y	4		50
03	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	38	1	816	2	Y	1	1 8	50
04	930 N	774	-0-	-156 B	-0-	36	1	736	2	Y	2	1 8	51
05	961 N	782	-0-	-179 B	-0-	37	1	744	2	Y	1		52
06	840 N	714	-0-	-126 B	-0-	36	1	675	2	Y	3	1 8	54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WARE, J. F.		WELL #: 7		RRCID -> 200797		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	868 N	513	-0-	-355 B	-0-	17	1	484	2	Y	11	91
02	812 N	646	-0-	-166 B	-0-	12	9	608	2	Y	6 66 1	31
03	806 N	466	-0-	-340 B	-0-	31	1	439	2	Y	5	36
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	7	9	770	2	Y	8 1 8	43
05	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	21	1	606	2	Y	3	46
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	6	9	543	2	Y	4	50

BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200859		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744			
01	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	24	1	685	2	Y	-0-	-0-
02	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	30	1	613	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	94	-0-	-464 B	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-	-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200864		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609			
01	651 N	7	-0-	-644 B	-0-	7	1			Y	-0-	22
02	290 N	50	-0-	-240 B	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	22
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-	22
04	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-	22
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	22

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450			
01	1271 N	1048	-0-	-223 B	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-	-0-
02	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	37	1	833	2	Y	-0-	-0-
03	1178 N	882	-0-	-296 B	-0-	38	1	844	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	819	-0-	-201 B	-0-	35	1	784	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	776	-0-	-154 B	-0-	33	1	743	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	34	1	748	2	Y	-0-	-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 5		RRCID -> 201127		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772			
01	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	26	1	741	2	Y	4	66
02	754 N	704	-0-	-50 B	-0-	4	9	670	2	Y	-0-	66
03	775 N	285	-0-	-490 B	-0-	13	1	272	2	Y	-0-	66
04	750 N	556	-0-	-194 B	-0-	26	1	530	2	Y	-0-	66
05	744 N	454	-0-	-290 B	-0-	21	1	426	2	Y	6 48 1	24
06	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	7	9	658	2	Y	3	27

MATLOCK		WELL #: 5		RRCID -> 201156		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	201159	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11256 -	11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		899 N	642	-0-	-257 B	-0-	28 1	614 2	Y	-0-			-0-
02		841 N	583	-0-	-258 B	-0-	25 1	558 2	Y	-0-			-0-
03		682 N	571	-0-	-111 B	-0-	25 1	546 2	Y	-0-			-0-
04		630 N	574	-0-	-56 B	-0-	25 1	549 2	Y	-0-			-0-
05		620 N	467	-0-	-153 B	-0-	20 1	447 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	255	-0-	-285 B	-0-	11 1	244 2	Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	201223	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11534 -	11774	
01		186 N	115	-0-	-71 B	-0-	4 1	110 2	Y	1			26
							1 9						
02		232 N	120	-0-	-112 B	-0-	6 1	113 2	Y	1			27
							1 9						
03		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	78 1	1648 2	Y	3	2 8		28
							3 9						
04		2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	113 1	2317 2	Y	6	3 8		31
							7 9						
05		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	83 1	1674 2	Y	1			32
							1 9						
06		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	80 1	1506 2	Y	3	3 8		32
							3 9						

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		6	RRCID ->	201273	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11472 -	11726	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	531	-0-	531 B	531	25 1	506 2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	452	-0-	452 B	983	23 1	429 2	N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	201275	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11622 -	11822	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	201317	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11452 -	11718	
01		961 N	957	-0-	-4 B	-0-	32 1	912 2	N	12			92
							13 9						
02		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	44 1	878 2	N	-0-			92
03		961 N	871	-0-	-90 B	-0-	39 1	832 2	N	-0-			92
04		930 N	793	-0-	-137 B	-0-	37 1	755 2	N	1	1 8		92
							1 9						
05		961 N	843	-0-	-118 B	-0-	40 1	803 2	N	-0-			92
06		840 N	699	-0-	-141 B	-0-	35 1	662 2	N	2	1 8		93
							2 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
ALLRED		WELL #:		9	RRCID ->	201320	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11981	PERF.11772 - 11520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	18	1	515	2	N	1		63
						1	9						
02	493 N	369	-0-	-124 B	-0-	17	1	350	2	N	2		65
						2	9						
03	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	19	1	394	2	N	5		70
						6	9						
04	510 N	370	-0-	-140 B	-0-	17	1	353	2	N	-0-		70
05	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	16	1	319	2	N	-0-		70
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	19	1	367	2	N	12		82
						13	9						

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	201330	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11484 - 11708		
01	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	12	1	341	2	N	2		27
						2	9						
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	24	1	476	2	N	10		37
						11	9						
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	33	1	692	2	N	-0-		37
04	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	13	1	260	2	N	-0-		37
05	527 N	197	-0-	-330 B	-0-	9	1	188	2	N	-0-		37
06	600 N	156	-0-	-444 B	-0-	8	1	148	2	N	-0-		37

WILSON, GB GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	201566	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11560 - 11834		
01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	43	1	1223	2	Y	6		97
						7	9						
02	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	59	1	1177	2	Y	10	72 1	35
						11	9						
03	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	64	1	1347	2	Y	1	1 8	35
						1	9						
04	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	67	1	1376	2	Y	4	1 8	38
						4	9						
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	58	1	1158	2	Y	4		42
						4	9						
06	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	62	1	1163	2	Y	6	1 8	47
						7	9						

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	201575	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11554 - 11770		
01	930 N	725	-0-	-205 B	-0-	24	1	701	2	Y	-0-		15
02	841 N	793	-0-	-48 B	-0-	38	1	753	2	Y	2		17
						2	9						
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	41	1	878	2	Y	1	1 8	17
						1	9						
04	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	46	1	948	2	Y	4	2 8	19
						4	9						
05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-		19
06	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	60	1	1126	2	Y	3	2 8	20
						3	9						

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	201604	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	11732	PERF.11244 - 11480		
01	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	9	1	261	2	N	-0-		17
02	377 N	290	-0-	-87 B	-0-	14	1	276	2	N	-0-		17
03	403 N	12	-0-	-391 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-		17
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-		17
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-		17
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-		17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WARE, J. F.		WELL #: 8		RRCID -> 201628		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1023 N	966	-0-	-57 B	-0-	33	1	933	2	N	-0-	107
02	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	51	1	1014	2	N	8	115
						9	9					
03	1023 N	850	-0-	-173 B	-0-	38	1	809	2	N	3	117
						3	9			1	8	
04	930 N	797	-0-	-133 B	-0-	37	1	760	2	N	-0-	117
05	1116 N	775	-0-	-341 B	-0-	36	1	728	2	N	10	127
						11	9					
06	810 N	631	-0-	-179 B	-0-	32	1	599	2	N	-0-	127
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 202497		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444				
01	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	31	1	880	2	N	-0-	27
02	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	41	1	808	2	N	-0-	27
03	961 N	839	-0-	-122 B	-0-	38	1	798	2	N	3	30
						3	9					
04	870 N	335	-0-	-535 B	-0-	16	1	319	2	N	-0-	30
05	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	36	1	733	2	N	2	32
						2	9					
06	810 N	663	-0-	-147 B	-0-	33	1	629	2	N	1	33
						1	9					
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 202702		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568				
01	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	26	1	726	2	Y	3	25
						3	9					
02	725 N	693	-0-	-32 B	-0-	33	1	659	2	Y	1	26
						1	9					
03	713 N	603	-0-	-110 B	-0-	27	1	575	2	Y	1	26
						1	9			1	8	
04	720 N	637	-0-	-83 B	-0-	30	1	606	2	Y	1	26
						1	9			1	8	
05	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	38	1	766	2	Y	-0-	26
06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	33	1	614	2	Y	-0-	26
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202753		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
BURKE, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 202792		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810				
01	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	52	1	1481	2	Y	-0-	20
02	1450 N	1445	-0-	-5 B	-0-	69	1	1375	2	Y	1	21
						1	9					
03	1519 N	1083	-0-	-436 B	-0-	49	1	1033	2	Y	1	22
						1	9					
04	1470 N	990	-0-	-480 B	-0-	46	1	937	2	Y	6	27
						7	9			1	8	
05	1519 N	1064	-0-	-455 B	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-	27
06	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	56	1	1051	2	Y	2	28
						2	9			1	8	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1364 N	1276	-0-	-88 B	-0-	43	1	1233	2	Y	-0-	57
02	1276 N	323	-0-	-953 B	-0-	15	1	308	2	Y	-0-	57
03	1302 N	112	-0-	-1190 B	-0-	3	1	69	2	Y	36	93
						40	9					
04	1230 N	157	-0-	-1073 B	-0-	7	1	149	2	Y	1 1 8	93
						1	9					
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	26	1	520	2	Y	-0-	93
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	18	1	340	2	Y	3 8	93
						3	9					

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002												
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	4	1	102	2	Y	-0-	17
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	Y	1	18
						1	9					
03	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	43	1	906	2	Y	2 1 8	19
						2	9					
04	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	45	1	927	2	Y	4 2 8	21
						4	9					
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	45	1	909	2	Y	-0-	21
06	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	46	1	871	2	Y	2 2 8	21
						2	9					

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714												
01	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	54	1	1537	2	Y	-0-	20
02	957 N	746	-0-	-211 B	-0-	36	1	709	2	Y	1	21
						1	9					
03	1023 N	830	-0-	-193 B	-0-	37	1	793	2	Y	-0-	21
04	1230 N	683	-0-	-547 B	-0-	32	1	651	2	Y	-0-	21
05	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	64	1	1280	2	Y	-0-	21
06	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	58	1	1101	2	Y	-0-	21

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872												
01	2759 X	1400	-0-	-1359 B	-0-	48	1	1352	2	Y	-0-	20
02	3712 X	2310	-0-	-1402 B	-0-	108	1	2151	2	Y	46	66
						51	9					
03	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	195	1	4139	2	Y	2 2 8	66
						2	9					
04	3840 X	1365	-0-	-2475 B	-0-	63	1	1300	2	Y	2 2 8	66
						2	9					
05	3162 X	866	-0-	-2296 B	-0-	41	1	825	2	Y	-0-	66
06	4200 X	864	-0-	-3336 B	-0-	43	1	819	2	Y	2 2 8	66
						2	9					

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718												
01	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	2	1	54	2	N	-0-	27
02	87 N	58	-0-	-29 B	-0-	3	1	55	2	N	-0-	27
03	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	2	1	32	2	N	-0-	27
04	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-	27
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	27
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 203040		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
01	1364 N	1110	-0-	-254 B	-0-	38 1	1066 2	Y	5			48
02	1189 N	12	-0-	-1177 B	-0-	6 2	6 9	Y	5			53
03	1302 N	888	-0-	-414 B	-0-	40 1	841 2	Y	6	1 8		58
04	1050 N	955	-0-	-95 B	-0-	44 1	904 2	Y	6	1 8		63
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	44 1	878 2	Y	4			67
06	870 N	787	-0-	-83 B	-0-	39 1	742 2	Y	5	1 8		71

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203101		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716			
01	1178 N	916	-0-	-262 B	-0-	31 1	885 2	Y	-0-			26
02	928 N	924	-0-	-4 B	-0-	44 1	869 2	Y	10			36
03	961 N	602	-0-	-359 B	-0-	27 1	574 2	Y	1	1 8		36
04	870 N	628	-0-	-242 B	-0-	29 1	599 2	Y	-0-			36
05	961 N	862	-0-	-99 B	-0-	41 1	821 2	Y	-0-			36
06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	39 1	731 2	Y	-0-			36

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 203102		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734			
01	1333 N	1269	-0-	-64 B	-0-	43 1	1225 2	Y	1			25
02	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	63 1	1252 2	Y	2			27
03	1364 N	530	-0-	-834 B	-0-	24 1	504 2	Y	2	1 8		28
04	1230 N	743	-0-	-487 B	-0-	34 1	703 2	Y	5	2 8		31
05	1395 N	1007	-0-	-388 B	-0-	48 1	959 2	Y	-0-			31
06	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	48 1	899 2	Y	2	2 8		31

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203103		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642			
01	1302 N	1028	-0-	-274 B	-0-	35 1	989 2	Y	4			94
02	1189 N	1152	-0-	-37 B	-0-	55 1	1090 2	Y	6			100
03	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	56 1	1184 2	Y	7	92 1	1 8	14
04	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	46 1	953 2	Y	3	2 8		15
05	1209 N	1026	-0-	-183 B	-0-	48 1	970 2	Y	7			22
06	1200 N	859	-0-	-341 B	-0-	43 1	808 2	Y	7	3 8		26

MATLOCK		WELL #: 7		RRCID -> 203453		COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910			
01	961 N	781	-0-	-180 B	-0-	26 1	755 2	Y	-0-			68
02	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	40 1	803 2	Y	-0-			68
03	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	55 1	1176 2	Y	-0-			68
04	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	56 1	1157 2	Y	-0-			68
05	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	58 1	1164 2	Y	-0-			68
06	1200 N	1195	-0-	-5 B	-0-	60 1	1135 2	Y	-0-			68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	7	1	345	2	Y	-0-	41
02	29 N	26	-0-	-3	B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	41
03	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	26	1	425	2	Y	-0-	41
04	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-	41
05	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	44	1	603	2	Y	-0-	41
06	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-	41

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

01	1891 N	1759	-0-	-132	B	-0-	60	1	1698	2	Y	1	32
							1	9					
02	1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1688	2	Y	18	50
							20	9					
03	1643 N	1573	-0-	-70	B	-0-	69	1	1473	2	Y	28	78
							31	9					
04	1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1672	2	Y	10	87
							11	9				1	8
05	1891 N	1804	-0-	-87	B	-0-	85	1	1711	2	Y	7	94
							8	9					
06	1612 N	1612	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1525	2	Y	5	98
							6	9				1	8

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

01	1240 N	419	-0-	-821	B	-0-	14	1	405	2	Y	-0-	-0-
02	1015 N	574	-0-	-441	B	-0-	28	1	546	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	371	-0-	-311	B	-0-	17	1	354	2	Y	-0-	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	22	1	443	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	286	-0-	-303	B	-0-	14	1	272	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	72	-0-	-288	B	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203820		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	21 1	585 2	Y	5	60
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	6 9 30 1	594 2	Y	2	62
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	2 9 28 1	596 2	Y	-0-	16
04	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	28 1	569 2	Y	46 1	16
05	651 N	187	-0-	-464 B	-0-	9 1	178 2	Y	-0-	16
*06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	31 1	590 2	Y	-0-	16

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 203821		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 203822		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

MATLOCK		WELL #: 9		RRCID -> 203922		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974		
01	620 N	301	-0-	-319 B	-0-	10 1	291 2	Y	-0-	56
02	667 N	565	-0-	-102 B	-0-	27 1 7 9	531 2	Y	6	62
03	806 N	683	-0-	-123 B	-0-	30 1 24 9	629 2	Y	22	83
04	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	33 1 1 9	678 2	Y	1	83
05	589 N	246	-0-	-343 B	-0-	12 1	234 2	Y	-0-	83
06	660 N	517	-0-	-143 B	-0-	26 1 1 9	490 2	Y	1	84

OVERTON GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398		
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	15 1	328 2	Y	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	7 1	164 2	Y	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS		C M	COND PROD	DISPOSITIONS		EOM BALANCE
							* AMT	* CODE			* AMT CODE	* CODE	
01	806 N	595	-0-	-211	B	-0-	20	1	N	5			107
							6	9					
02	754 N	587	-0-	-167	B	-0-	28	1	N	3			110
							3	9					
03	806 N	628	-0-	-178	B	-0-	28	1	N	1	36	1	75
							1	9					
04	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	27	1	N	-0-			75
05	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	29	1	N	4			79
							4	9					
06	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	33	1	N	-0-			79

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

01	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	36	1	N	-0-			15
02	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	50	1	N	-0-			15
03	1085 N	904	-0-	-181	B	-0-	41	1	N	-0-			15
04	1020 N	985	-0-	-35	B	-0-	46	1	N	1	1	8	15
							1	9					
05	1116 N	987	-0-	-129	B	-0-	47	1	N	4			19
							4	9					
06	870 N	784	-0-	-86	B	-0-	39	1	N	4	1	8	22
							4	9					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

01	1155 N	1155	-0-	-0-	B	-0-	39	1	N	1			48
							1	9					
02	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	48	1	N	7			55
							8	9					
03	1085 N	1005	-0-	-80	B	-0-	45	1	N	6	1	8	60
							7	9					
04	1050 N	984	-0-	-66	B	-0-	45	1	N	5	2	8	63
							6	9					
05	1054 N	1009	-0-	-45	B	-0-	48	1	N	-0-			63
06	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	49	1	N	10	3	8	70
							11	9					

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

01	682 N	279	-0-	-403	B	-0-	10	1	N	-0-			87
02	319 N	157	-0-	-162	B	-0-	7	1	N	-0-			87
03	279 N	262	-0-	-17	B	-0-	12	1	N	2			89
							2	9					
04	270 N	261	-0-	-9	B	-0-	12	1	N	-0-			89
05	155 N	36	-0-	-119	B	-0-	2	1	N	-0-	45	1	44
06	240 N	219	-0-	-21	B	-0-	11	1	N	-0-			44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID ->	204394	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11531	- 11808			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	76 1	2160 2	N	4				87
02		1276 N	1000	-0-	-276 B	-0-	46 1	920 2	N	31				118
03		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	34 9	1453 2	N	2		2 8		118
04		1320 N	1222	-0-	-98 B	-0-	68 1	1163 2	N	2		2 8		118
05		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	2 9	1336 2	N	-0-				118
06		1320 N	809	-0-	-511 B	-0-	57 1	768 2	N	-0-				118

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID ->	204395	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11656	- 11906			

01		1457 N	1126	-0-	-331 B	-0-	38 1	1087 2	Y	1				30
02		1218 N	1196	-0-	-22 B	-0-	1 9	1137 2	Y	2				32
03		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	57 1	1173 2	Y	4		2 8		34
04		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	55 1	1072 2	Y	5		3 8		36
05		1240 N	1230	-0-	-10 B	-0-	4 9	1171 2	Y	1				37
06		1200 N	1122	-0-	-78 B	-0-	52 1	1064 2	Y	2		2 8		37

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	204504	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11610	- 11868			

01		682 N	664	-0-	-18 B	-0-	23 1	641 2	Y	-0-				-0-
02		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	32 1	646 2	Y	-0-				-0-
03		682 N	667	-0-	-15 B	-0-	30 1	637 2	Y	-0-				-0-
04		630 N	611	-0-	-19 B	-0-	28 1	583 2	Y	-0-				-0-
05		713 N	633	-0-	-80 B	-0-	30 1	603 2	Y	-0-				-0-
06		660 N	572	-0-	-88 B	-0-	29 1	543 2	Y	-0-				-0-

BRIGHT		WELL #: 5		RRCID ->	204696	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11808	- 12034			

01		589 N	507	-0-	-82 B	-0-	17 1	490 2	Y	-0-				20
02		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	34 1	676 2	Y	-0-				20
03		434 N	276	-0-	-158 B	-0-	12 1	264 2	Y	-0-				20
04		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	23 1	480 2	Y	-0-				20
05		744 N	535	-0-	-209 B	-0-	25 1	501 2	Y	8				28
06		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	9 9	503 2	Y	1				29

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	204755	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	12054	PERF.11498	- 11736			

01		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	28 1	791 2	Y	-0-				23
02		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	44 1	873 2	Y	-0-				23
03		775 N	688	-0-	-87 B	-0-	31 1	656 2	Y	1		1 8		23
04		780 N	767	-0-	-13 B	-0-	1 9	724 2	Y	7		2 8		28
05		837 N	824	-0-	-13 B	-0-	35 1	785 2	Y	-0-				28
06		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	8 9	667 2	Y	4		1 8		31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BURKE, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 206283		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	39 1	1099 2	N	10		85
02	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	11 9	1060 2	N	129		214
03	1147 N	1082	-0-	-65 B	-0-	53 1	1031 2	N	2	176 1	40
04	1110 N	1031	-0-	-79 B	-0-	142 9	981 2	N	2	2 8	40
05	1271 N	1054	-0-	-217 B	-0-	49 1	1004 2	N	-0-		40
06	1050 N	1015	-0-	-35 B	-0-	2 9	961 2	N	3	1 8	42

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206305		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778		
01	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	31 1	874 2	Y	-0-		18
02	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	43 1	863 2	Y	7		25
03	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	8 9	813 2	Y	-0-		25
04	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	38 1	843 2	Y	1	1 8	25
05	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	41 1	857 2	Y	4		29
06	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	43 1	818 2	Y	2	1 8	30

BRIGHT		WELL #: 6		RRCID -> 206306		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726		
01	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	30 1	838 2	N	8		145
02	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	9 9	820 2	N	15		160
03	868 N	458	-0-	-410 B	-0-	41 1	394 2	N	41	178 1	23
04	840 N	527	-0-	-313 B	-0-	17 9	501 2	N	2		25
05	930 N	698	-0-	-232 B	-0-	19 1	648 2	N	16		41
06	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	45 9	559 2	N	7		48

BRIGHT		WELL #: 8		RRCID -> 206332		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808		
01	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	26 1	731 2	Y	6		47
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	7 9	767 2	Y	8		55
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	38 1	767 2	Y	10	50 1	1 8
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	9 9	743 2	Y	6	1 8	19
05	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	36 1	789 2	Y	10		29
06	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	7 9	714 2	Y	8	1 8	36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BURKE, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 207037		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	47 1	1336 2	Y	-0-		16
02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	62 1	1240 2	Y	-0-		16
03	1364 N	1231	-0-	-133 B	-0-	55 1	1175 2	Y	1		17
						1 9					
04	1320 N	1061	-0-	-259 B	-0-	49 1	1008 2	Y	4		21
						4 9					
05	1364 N	995	-0-	-369 B	-0-	47 1	948 2	Y	-0-		21
*06	1200 N	855	-0-	-345 B	-0-	43 1	811 2	Y	1	1 8	21
						1 9					

MATLOCK		WELL #: 15		RRCID -> 207073		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

MATLOCK		WELL #: 8		RRCID -> 207174		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788			
01	992 N	860	-0-	-132 B	-0-	29 1	831 2	N	-0-		77
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	42 1	836 2	N	62		139
						68 9					
03	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	39 1	823 2	N	-0-		139
04	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	40 1	824 2	N	-0-		139
05	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	45 1	902 2	N	5		144
						6 9					
06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	43 1	811 2	N	14	1 8	157
						15 9					

WARREN, SM GUL		WELL #: 4		RRCID -> 207308		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 207501		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 10		RRCID -> 207502		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12033		PERF.11624 - 11852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1317	-0-	-16 B	-0-	45	1	1272	2	Y	-0-		21
02	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	64	1	1281	2	Y	2		23
03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	61	1	1291	2	Y	3	1 8	25
04	1260 N	1228	-0-	-32 B	-0-	57	1	1162	2	Y	8	1 8	32
05	1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	66	1	1324	2	Y	1		33
06	1320 N	1138	-0-	-182 B	-0-	57	1	1079	2	Y	2	1 8	34
						2	9						

MATLOCK		WELL #: 11		RRCID -> 207533		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12059		PERF.11642 - 11860			
01	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	30	1	849	2	Y	1		91
02	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	39	1	764	2	Y	-0-		91
03	744 N	145	-0-	-599 B	-0-	7	1	138	2	Y	-0-		91
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-		91
05	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-		91
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-		91

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 207761		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11630 - 11886			
01	1333 N	216	-0-	-1117 B	-0-	7	1	206	2	Y	3		43
02	1102 N	784	-0-	-318 B	-0-	37	1	747	2	Y	-0-		43
03	1085 N	1043	-0-	-42 B	-0-	47	1	996	2	Y	-0-		43
04	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	124	1	2556	2	Y	2	1 8	44
05	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	59	1	1180	2	Y	-0-		44
06	1020 N	897	-0-	-123 B	-0-	45	1	852	2	Y	-0-		44

BURKE, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 207850		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11686 - 11922			
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	41	1	1179	2	Y	1		118
02	1334 N	1130	-0-	-204 B	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-		118
03	1333 N	1192	-0-	-141 B	-0-	54	1	1137	2	Y	1	1 8	118
04	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	68	1	1396	2	Y	1	1 8	118
05	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	88	1	1773	2	Y	-0-		118
06	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	70	1	1313	2	Y	2	2 8	118
						2	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 208057		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 11971		PERF.11700 - 11908			
01	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	25	1	714	2	Y	1		49
02	725 N	712	-0-	-13 B	-0-	34	1	675	2	Y	3		52
03	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	30	1	627	2	Y	6	1 8	57
04	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	30	1	613	2	Y	14	53 1	17
05	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	32	1	650	2	Y	2		19
06	630 N	622	-0-	-8 B	-0-	31	1	581	2	Y	9	1 8	27
						10	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	36	1	1034	2	Y	5		43
02	1218 N	814	-0-	-404 B	-0-	6	9	773	2	Y	2		45
03	1271 N	428	-0-	-843 B	-0-	2	9	409	2	Y	-0-		45
04	1020 N	215	-0-	-805 B	-0-	19	1	204	2	Y	1		46
05	868 N	90	-0-	-778 B	-0-	10	1	86	2	Y	-0-		46
06	420 N	239	-0-	-181 B	-0-	1	9	227	2	Y	-0-		46

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	18 1	3
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		3
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		3

 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

01	961 N	799	-0-	-162 B	-0-	27	1	772	2	Y	-0-		-0-
02	870 N	611	-0-	-259 B	-0-	29	1	582	2	Y	-0-		-0-
03	930 N	551	-0-	-379 B	-0-	25	1	526	2	Y	-0-		-0-
04	780 N	489	-0-	-291 B	-0-	23	1	466	2	Y	-0-		-0-
05	651 N	502	-0-	-149 B	-0-	24	1	478	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	484	-0-	-56 B	-0-	24	1	460	2	Y	-0-		-0-

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

01	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-		11
02	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	67	1	1329	2	Y	9		20
03	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	10	9	1460	2	Y	-0-		20
04	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	63	1	1297	2	Y	1	1 8	20
05	1488 N	926	-0-	-562 B	-0-	1	9	882	2	Y	-0-		20
06	1470 N	1153	-0-	-317 B	-0-	44	1	1094	2	Y	1	1 8	20
						58	1						
						1	9						

 BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

01	558 N	325	-0-	-233 B	-0-	11	1	308	2	Y	5		37
02	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	6	9	720	2	Y	6		43
03	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	36	1	941	2	Y	9	40 1	1 8
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	7	9	779	2	Y	5	1 8	15
05	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	44	1	689	2	Y	8		23
06	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	10	9	685	2	Y	7	1 8	29
						34	1						
						9	9						
						36	1						
						8	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	22	1	621	2	Y	-0-		20
02	638 N	622	-0-	-16 B	-0-	30	1	592	2	Y	-0-		20
03	651 N	556	-0-	-95 B	-0-	25	1	531	2	Y	-0-		20
04	630 N	422	-0-	-208 B	-0-	20	1	401	2	Y	1	1 8	20
						1	9						
05	651 N	355	-0-	-296 B	-0-	17	1	337	2	Y	1		21
						1	9						
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	40	1	746	2	Y	7	2 8	26
						8	9						

 BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

01	1705 N	1446	-0-	-259 B	-0-	49	1	1397	2	Y	-0-		12
02	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	72	1	1433	2	Y	15		27
						17	9						
03	1581 N	1184	-0-	-397 B	-0-	53	1	1130	2	Y	1	1 8	27
						1	9						
04	1380 N	983	-0-	-397 B	-0-	46	1	936	2	Y	1	1 8	27
						1	9						
05	1612 N	1167	-0-	-445 B	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-		27
06	1140 N	955	-0-	-185 B	-0-	48	1	906	2	Y	1	1 8	27
						1	9						

 BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

01	1550 N	1434	-0-	-116 B	-0-	48	1	1369	2	Y	15		91
						17	9						
02	1392 N	1329	-0-	-63 B	-0-	63	1	1248	2	Y	16		107
						18	9						
03	1488 N	1408	-0-	-80 B	-0-	63	1	1337	2	Y	7	90 1	24
						8	9						
04	1380 N	1234	-0-	-146 B	-0-	57	1	1162	2	Y	14	1 8	37
						15	9						
05	1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	63	1	1273	2	Y	19		56
						21	9						
06	1350 N	1288	-0-	-62 B	-0-	64	1	1213	2	Y	10	1 8	65
						11	9						

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

01	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	49	1	1393	2	Y	7		57
						8	9						
02	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	45	1	891	2	Y	2		59
						2	9						
03	992 N	885	-0-	-107 B	-0-	40	1	841	2	Y	4		63
						4	9						
04	1350 N	810	-0-	-540 B	-0-	38	1	772	2	Y	-0-	56 1	7
05	992 N	889	-0-	-103 B	-0-	42	1	843	2	Y	4		11
						4	9						
06	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	43	1	806	2	Y	5	1 8	15
						6	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		7	RRCID ->	209233	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11304 -	11480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	37	1	828	2	Y	-0-			132
02	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	32	1	716	2	Y	-0-			132
03	806 N	712	-0-	-94 B	-0-	30	1	673	2	Y	8			140
04	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	35	1	773	2	Y	25			165
05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	28	9							
05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	35	1	776	2	Y	27			192
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	30	9							
						31	1	693	2	Y	1			193
						1	9							

BURKE, FRANK		WELL #:		11	RRCID ->	209258	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11726 -	11964		
01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	50	1	1414	2	Y	8			49
02	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	9	9	69	1	Y	28			77
03	1395 N	1321	-0-	-74 B	-0-	31	9	59	1	Y	1	1	8	77
04	1410 N	530	-0-	-880 B	-0-	1	9	24	1	Y	13			90
05	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-	14	9			Y	-0-			90
*06	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					Y	-0-			90

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	209261	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.12002 -	12062		
01	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	25	1	722	2	Y	-0-			23
02	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	36	1	714	2	Y	-0-			23
03	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	28	1	594	2	Y	1	1	8	23
04	720 N	281	-0-	-439 B	-0-	1	9	13	1	Y	1			24
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-	1	9			Y	-0-			24
06	600 N	91	-0-	-509 B	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			24

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209311	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.11302 -	11504		
01	1302 N	1230	-0-	-72 B	-0-	42	1	1186	2	Y	2			42
02	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	2	9	58	1	Y	-0-			42
03	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	57	1	1205	2	Y	3	1	8	44
04	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	3	9	59	1	Y	1	1	8	44
05	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1	9	61	1	Y	-0-			44
06	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-			44

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	209317	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11692 -	11916		
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-			102
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	62	1	41
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5			46
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	11			57

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	62	1	1762	2	N	12			187
						13	9							
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	50	1	986	2	N	2			189
						2	9							
03	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	63	1	1343	2	N	1	1	8	189
						1	9							
04	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	97	1	1996	2	N	1	1	8	189
						1	9							
05	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	99	1	1989	2	N	5			194
						6	9							
06	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	101	1	1902	2	N	1	1	8	194
						1	9							

 BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	24	1	671	2	Y	-0-			45
02	696 N	678	-0-	-18 B	-0-	33	1	645	2	Y	-0-			45
03	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	29	1	612	2	Y	7			52
						8	9							
04	660 N	625	-0-	-35 B	-0-	29	1	596	2	Y	-0-			52
05	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	31	1	617	2	Y	10			62
						11	9							
06	630 N	588	-0-	-42 B	-0-	30	1	557	2	Y	1			63
						1	9							

 BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

01	1457 X	1236	-0-	-221 B	-0-	42	1	1194	2	Y	-0-			5
02	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	43	1	866	2	Y	11			16
						12	9							
03	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	45	1	950	2	Y	-0-			16
04	1170 N	962	-0-	-208 B	-0-	45	1	917	2	Y	-0-			16
05	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	76	1	1540	2	Y	-0-			16
06	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	97	1	1837	2	Y	1	1	8	16
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209757		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	31	1	866	2	N	-0-	-0-
02	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	42	1	831	2	N	-0-	-0-
03	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	31	1	662	2	N	-0-	-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-	-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-	-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 209858		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908				
01	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	57	1	1619	2	N	13	135
						14	9					
02	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	75	1	1490	2	N	19	154
						21	9					
03	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	69	1	1466	2	N	12	1 8 165
						13	9					
04	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	60	1	1224	2	N	20	1 8 184
						22	9					
05	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	68	1	1366	2	N	15	199
						17	9					
06	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	73	1	1378	2	N	20	2 8 217
						22	9					

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 210250		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732				
01	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	24	1	682	2	Y	-0-	26
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	30	1	592	2	Y	4	30
						4	9					
03	713 N	307	-0-	-406 B	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	26 1 4
04	690 N	532	-0-	-158 B	-0-	25	1	507	2	Y	-0-	4
05	651 N	533	-0-	-118 B	-0-	25	1	507	2	Y	1	5
						1	9					
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	22	1	418	2	Y	-0-	5

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 210266		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 210302		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614				
01	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	9	1	261	2	Y	-0-	4
02	290 N	267	-0-	-23 B	-0-	13	1	254	2	Y	-0-	4
03	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-	4
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-	4
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	4
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-	4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	210304	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11256 - 11440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	20 1	564 2	N	-0-		22	
02	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	31 1	618 2	N	3		25	
						3 9						
03	620 N	523	-0-	-97 B	-0-	23 1	498 2	N	2		27	
						2 9						
04	570 N	474	-0-	-96 B	-0-	22 1	452 2	N	-0-		27	
05	682 N	502	-0-	-180 B	-0-	23 1	472 2	N	6		33	
						7 9						
06	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	24 1	460 2	N	2		35	
						2 9						

BURKE, FRANK		WELL #:		14	RRCID ->	210745	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	12119	PERF.11858 - 12144	
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	40 1	1148 2	Y	-0-		6	
02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	66 1	1320 2	Y	13		19	
						14 9						
03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	50 1	1052 2	Y	-0-		19	
04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	53 1	1090 2	Y	-0-		19	
05	1457 N	1227	-0-	-230 B	-0-	58 1	1169 2	Y	-0-		19	
06	1080 N	1077	-0-	-3 B	-0-	54 1	1022 2	Y	1	1 8	19	
						1 9						

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	210751	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	12089	PERF.11736 - 12018	
01	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	37 1	1052 2	Y	-0-		-0-	
02	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	51 1	1011 2	Y	-0-		-0-	
03	961 N	952	-0-	-9 B	-0-	43 1	909 2	Y	-0-		-0-	
04	1050 N	860	-0-	-190 B	-0-	40 1	820 2	Y	-0-		-0-	
05	1116 N	1007	-0-	-109 B	-0-	48 1	959 2	Y	-0-		-0-	
06	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	52 1	988 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	210963	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11959	PERF.11836 - 12040	
01	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8 1		Y	-0-		10	
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	6 1	112 2	Y	-0-		10	
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	6 1	118 2	Y	2		12	
						2 9						
04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		12	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-		12	
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-		12	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	211010	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11624 - 11898	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	35	1	987	2	Y	-0-			47
02	986 N	979	-0-	-7 B	-0-	47	1	932	2	Y	-0-			47
03	992 N	946	-0-	-46 B	-0-	42	1	894	2	Y	9	1	8	55
04	990 N	921	-0-	-69 B	-0-	42	1	856	2	Y	21	1	8	75
05	1023 N	940	-0-	-83 B	-0-	44	1	886	2	Y	9			84
06	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	42	1	784	2	Y	15	1	8	98

 BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

01	1240 N	1087	-0-	-153 B	-0-	37	1	1039	2	Y	10			43
02	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	11	9	52	1	Y	9			52
03	1085 N	935	-0-	-150 B	-0-	10	9	42	1	Y	10	42	1	20
04	1050 N	875	-0-	-175 B	-0-	40	1	829	2	Y	5	1	8	24
05	1147 N	1026	-0-	-121 B	-0-	6	9	48	1	Y	10			34
06	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	11	9	49	1	Y	8	1	8	41

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

01	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	40	1	1130	2	Y	-0-			19
02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	48	1	948	2	Y	-0-			19
03	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	47	1	1003	2	Y	-0-			19
04	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-			19
05	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-			19
06	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	49	1	932	2	Y	-0-			19

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	213002	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11466 -	11723		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	9	1	259	2	N	12			30
						13	9							
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	19	1	383	2	N	-0-			30
03	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	12	1	260	2	N	-0-			30
04	270 N	187	-0-	-83 B	-0-	9	1	178	2	N	-0-			30
05	434 N	85	-0-	-349 B	-0-	4	1	81	2	N	-0-			30
06	270 N	83	-0-	-187 B	-0-	4	1	79	2	N	-0-			30

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	213045	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11362 -	11568		
01	1240 N	1180	-0-	-60 B	-0-	40	1	1131	2	N	8			128
						9	9							
02	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	62	1	1231	2	N	21			149
						23	9							
03	1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	53	1	1120	2	N	18	144	1	23
						20	9							
04	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	56	1	1156	2	N	1	1	8	23
						1	9							
05	1395 N	1303	-0-	-92 B	-0-	61	1	1236	2	N	5			28
						6	9							
06	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	59	1	1115	2	N	6	1	8	33
						7	9							

WILSON, GB GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	213064	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11832 -	12142		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	213088	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	12173	PERF.11844 -	12160		
01	2015 N	1938	-0-	-77 B	-0-	66	1	1864	2	Y	7			123
						8	9							
02	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	88	1	1751	2	Y	13			136
						14	9							
03	1922 N	1902	-0-	-20 B	-0-	85	1	1805	2	Y	11	1	8	146
						12	9							
04	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	85	1	1756	2	Y	19	95	1	2 8 68
						21	9							
05	1953 N	1676	-0-	-277 B	-0-	79	1	1587	2	Y	9			77
						10	9							
06	1830 N	1691	-0-	-139 B	-0-	84	1	1576	2	Y	28	3	8	102
						31	9							

WARE, J. F.		WELL #:		9	RRCID ->	213089	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11987	PERF.11576 -	11794		
01	961 N	483	-0-	-478 B	-0-	16	1	457	2	Y	9			85
						10	9							
02	754 N	614	-0-	-140 B	-0-	29	1	578	2	Y	6	60	1	31
						7	9							
03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	27	1	576	2	Y	4			35
						4	9							
04	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	20	1	415	2	Y	5			40
						6	9							
05	651 N	501	-0-	-150 B	-0-	24	1	474	2	Y	3			43
						3	9							
06	600 N	382	-0-	-218 B	-0-	19	1	357	2	Y	5			48
						6	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 X	694	-0-	-422 B	-0-	24	1	666	2	Y	4			37
						4	9							
02	1421 X	831	-0-	-590 B	-0-	39	1	784	2	Y	7			44
						8	9							
03	1519 X	912	-0-	-607 B	-0-	41	1	862	2	Y	8	40	1	1 8
						9	9							
04	794 X	794	-0-	-0- B	-0-	37	1	751	2	Y	5	1	8	15
						6	9							
05	1174 X	1174	-0-	-0- B	-0-	55	1	1110	2	Y	8			23
						9	9							
06	870 N	790	-0-	-80 B	-0-	39	1	743	2	Y	7	1	8	29
						8	9							

 BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

01	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	96	1	2732	2	Y	3			51
						3	9							
02	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	46	1	924	2	Y	10			61
						11	9							
03	1581 N	1400	-0-	-181 B	-0-	62	1	1324	2	Y	13	1	8	73
						14	9							
04	1950 N	1242	-0-	-708 B	-0-	57	1	1167	2	Y	16	1	8	88
						18	9							
05	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	67	1	1347	2	Y	-0-			88
						64	1	1209	2	Y	11	2	8	97
06	1350 N	1285	-0-	-65 B	-0-	12	9							

 BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

01	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	23	1	658	2	Y	8			34
						9	9							
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	32	1	641	2	Y	7			41
						8	9							
03	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	29	1	612	2	Y	8	33	1	16
						9	9							
04	660 N	612	-0-	-48 B	-0-	28	1	580	2	Y	4	1	8	19
						4	9							
05	713 N	652	-0-	-61 B	-0-	30	1	612	2	Y	9			28
						10	9							
06	630 N	582	-0-	-48 B	-0-	29	1	546	2	Y	6	1	8	33
						7	9							

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

01	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	23	1	644	2	N	-0-			55
02	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	31	1	626	2	N	5			60
						6	9							
03	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	29	1	623	2	N	1	38	1	23
						1	9							
04	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	29	1	587	2	N	1	1	8	23
						1	9							
05	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	30	1	609	2	N	-0-			23
06	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	30	1	568	2	N	1	1	8	23
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WARREN, SM GUL		WELL #:		5	RRCID ->	213518	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11762 -	12038	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	52	1	1482	2	Y	10		48
						11	9						
02	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	67	1	1335	2	Y	9		57
						10	9						
03	1364 N	1194	-0-	-170 B	-0-	53	1	1129	2	Y	11	1 8	67
						12	9						
04	1470 N	1400	-0-	-70 B	-0-	65	1	1327	2	Y	7	53 1 1 8	20
						8	9						
05	1488 N	1377	-0-	-111 B	-0-	65	1	1302	2	Y	9		29
						10	9						
06	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	65	1	1236	2	Y	7	1 8	35
						8	9						

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	213736	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11586 -	11830

01	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	39	1	1107	2	Y	-0-		13
						53	1	1057	2	Y	-0-		13
02	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
03	1116 N	1019	-0-	-97 B	-0-	47	1	957	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
04	1110 N	1005	-0-	-105 B	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-		13
						48	1	908	2	Y	1	1 8	13
05	1178 N	1077	-0-	-101 B	-0-	48	1	908	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
06	990 N	957	-0-	-33 B	-0-								

BRIGHT				WELL #:	16	RRCID ->	213750	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11824 -	11904

01	1085 N	955	-0-	-130 B	-0-	32	1	912	2	Y	10		42
						11	9						
02	928 N	894	-0-	-34 B	-0-	42	1	842	2	Y	9		51
						10	9						
03	961 N	846	-0-	-115 B	-0-	38	1	797	2	Y	10	41 1	20
						11	9						
04	930 N	731	-0-	-199 B	-0-	34	1	693	2	Y	4	1 8	23
						4	9						
05	930 N	695	-0-	-235 B	-0-	32	1	652	2	Y	10		33
						11	9						
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	41	1	773	2	Y	7	1 8	39
						8	9						

SHAW GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	213870	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11874 -	11630

01	589 N	118	-0-	-471 B	-0-	4	1	114	2	Y	-0-		17
						32	1	625	2	Y	7		24
02	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	8	9						
03	620 N	186	-0-	-434 B	-0-	8	1	177	2	Y	1	1 8	24
						1	9						
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-		24
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-		24
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-		24

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	16	1	450	2	Y	-0-			27
02	377 N	236	-0-	-141 B	-0-	11	1	223	2	Y	2			29
							2	9						
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			29
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	1			30
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	1			31
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31

 WARREN, SM GUL WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

01	2077 N	1815	-0-	-262 B	-0-	62	1	1753	2	Y	-0-			-0-
02	1798 N	1197	-0-	-601 B	-0-	57	1	1140	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1873	-0-	-80 B	-0-	84	1	1789	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1577	-0-	-163 B	-0-	73	1	1503	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9						
05	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1018	-0-	-782 B	-0-	51	1	966	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

01	775 N	487	-0-	-288 B	-0-	16	1	471	2	Y	-0-			8
02	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	36	1	721	2	Y	-0-			8
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	39	1	832	2	Y	1	1	8	8
							1	9						
04	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	42	1	867	2	Y	1	1	8	8
							1	9						
05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	52	1	1050	2	Y	5			13
							6	9						
06	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	54	1	1023	2	Y	-0-			13

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

01	1488 N	1086	-0-	-402 B	-0-	37	1	1048	2	Y	1			52	
							1	9							
02	1334 N	1048	-0-	-286 B	-0-	50	1	995	2	Y	3			55	
							3	9							
03	1395 N	1179	-0-	-216 B	-0-	53	1	1119	2	Y	6	1	8	60	
							7	9							
04	1050 N	1040	-0-	-10 B	-0-	48	1	978	2	Y	13	56	1	1	8
							14	9							
05	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	75	1	1501	2	Y	2			18	
							2	9							
06	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	65	1	1230	2	Y	9	1	8	26	
							10	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	27 1	752 2		Y	6			26
02	580 N	461	-0-	-119 B	-0-	7 9	439 2		Y	-0-			26
03	806 N	534	-0-	-272 B	-0-	22 1	507 2		Y	3			29
04	750 N	583	-0-	-167 B	-0-	24 1	553 2		Y	3	1 8		31
05	496 N	188	-0-	-308 B	-0-	3 9	176 2		Y	3			34
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	9 1	639 2		Y	1			35
						3 9							
						34 1							
						1 9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202													
01	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	80 1	2277 2		Y	-0-			-0-
02	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	99 1	1961 2		Y	-0-			-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	81 1	1722 2		Y	-0-			-0-
04	2250 N	1863	-0-	-387 B	-0-	87 1	1776 2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	1921	-0-	-249 B	-0-	91 1	1830 2		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	88 1	1652 2		Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752													
01	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	34 1	953 2		N	-0-			53
02	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	49 1	967 2		N	-0-			53
03	961 N	956	-0-	-5 B	-0-	43 1	913 2		N	-0-			53
04	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	43 1	889 2		N	-0-			53
05	1023 N	962	-0-	-61 B	-0-	46 1	916 2		N	-0-			53
06	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	44 1	838 2		N	1	1 8		53
						1 9							

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771													
01	961 N	781	-0-	-180 B	-0-	26 1	753 2		Y	2			49
02	870 N	794	-0-	-76 B	-0-	2 9	743 2		Y	13			62
03	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	37 1	617 2		Y	3	1 8		64
04	750 N	194	-0-	-556 B	-0-	14 9	184 2		Y	1	1 8		64
05	837 N	334	-0-	-503 B	-0-	29 1	318 2		Y	-0-			64
06	630 N	40	-0-	-590 B	-0-	3 9	37 2		Y	1	1 8		64
						1 9							

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1860 N	1527	-0-	-333 B	-0-	52 1	1471 2	Y	4			57
							4 9						
02		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	94 1	1875 2	Y	9	43 1		23
							10 9						
03		2232 N	1826	-0-	-406 B	-0-	82 1	1741 2	Y	3	1 8		25
							3 9						
04		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	82 1	1677 2	Y	1	1 8		25
							1 9						
05		2077 N	1254	-0-	-823 B	-0-	59 1	1195 2	Y	-0-			25
							85 1	1608 2	Y	1	1 8		25
06		1770 N	1694	-0-	-76 B	-0-	1 9						

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968													
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2024													

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100													
01		1612 N	1135	-0-	-477 B	-0-	39 1	1095 2	Y	1			42
							1 9						
02		1682 N	1536	-0-	-146 B	-0-	74 1	1461 2	Y	1			43
							1 9						
03		1612 N	1511	-0-	-101 B	-0-	68 1	1442 2	Y	1	1 8		43
							1 9						
04		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	55 1	1137 2	Y	1	1 8		43
							1 9						
05		1612 N	1025	-0-	-587 B	-0-	48 1	976 2	Y	1			44
							1 9						
06		1470 N	751	-0-	-719 B	-0-	38 1	711 2	Y	2	2 8		44
							2 9						

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180													
01		930 N	655	-0-	-275 B	-0-	22 1	633 2	N	-0-			72
02		1247 N	1195	-0-	-52 B	-0-	57 1	1132 2	N	5			77
							6 9						
03		1302 N	1195	-0-	-107 B	-0-	53 1	1134 2	N	7	1 8		83
							8 9						
04		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	51 1	1045 2	N	3	3 8		83
							3 9						
05		1240 N	1085	-0-	-155 B	-0-	51 1	1034 2	N	-0-			83
06		1170 N	975	-0-	-195 B	-0-	49 1	923 2	N	3	3 8		83
							3 9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712													
01		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	51 1	1456 2	Y	54	156 1		113
							59 9						
02		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	73 1	1439 2	Y	77			190
							85 9						
03		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	59 1	1258 2	Y	83	144 1	3 8	126
							91 9						
04		1500 N	1381	-0-	-119 B	-0-	60 1	1223 2	Y	89	152 1	4 8	59
							98 9						
05		1674 N	1440	-0-	-234 B	-0-	64 1	1286 2	Y	82			141
							90 9						
06		1350 N	1235	-0-	-115 B	-0-	58 1	1103 2	Y	67	6 8		202
							74 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 216186			COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11442 - 11688		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1333 N	853	-0-	-480 B	-0-	29	1	813	2	Y	10			134
						11	9							
02	1160 N	726	-0-	-434 B	-0-	34	1	689	2	Y	3			137
						3	9							
03	1364 N	962	-0-	-402 B	-0-	42	1	899	2	Y	19	127	1	29
						21	9							
04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	39	1	803	2	Y	4			33
						4	9							
05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	48	1	976	2	Y	3			36
						3	9							
06	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	46	1	871	2	Y	4			40
						4	9							

WARE, J. F.		WELL #:		11	RRCID -> 216187			COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 11966		PERF.11746 - 11998		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 216601			COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11790 - 11924		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WARREN, SM GUL		WELL #:		6	RRCID -> 216633			COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 12216		PERF.11942 - 12230		
01	1767 N	1744	-0-	-23 B	-0-	59	1	1685	2	Y	-0-			-0-
02	1653 N	1629	-0-	-24 B	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	76	1	1609	2	Y	-0-			-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	78	1	1605	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	82	1	1653	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	78	1	1480	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		16	RRCID -> 216922			COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11284 - 11472		
01	961 X	809	-0-	-152 B	-0-	28	1	781	2	Y	-0-			34
02	870 N	712	-0-	-158 B	-0-	34	1	671	2	Y	6			40
						7	9							
03	930 N	567	-0-	-363 B	-0-	24	1	514	2	Y	26	46	1	20
						29	9							
04	780 N	540	-0-	-240 B	-0-	25	1	513	2	Y	2			22
						2	9							
05	744 N	697	-0-	-47 B	-0-	33	1	661	2	Y	3			25
						3	9							
06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	37	1	693	2	Y	-0-			25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 216945		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 217086		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154							
01	1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	38 1	1092 2	Y	-0-					-0-
02	841 N	636	-0-	-205	B	-0-	30 1	606 2	Y	-0-					-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-	48 1	1015 2	Y	-0-					-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	52 1	1060 2	Y	-0-					-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	52 1	1038 2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	53 1	997 2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 217095		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330							
01	1907 N	1907	-0-	-0-	B	-0-	65 1	1842 2	Y	-0-					-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-	91 1	1807 2	Y	-0-					-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0-	B	-0-	88 1	1877 2	Y	-0-					-0-
04	1830 N	1282	-0-	-548	B	-0-	60 1	1222 2	Y	-0-					-0-
05	1984 N	1931	-0-	-53	B	-0-	91 1	1840 2	Y	-0-					-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	B	-0-	98 1	1849 2	Y	1	1	8			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 217460		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932							
01	1085 N	927	-0-	-158	B	-0-	32 1	895 2	Y	-0-					-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	58 1	1160 2	Y	-0-					-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	70 1	1494 2	Y	-0-					-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-	47 1	975 2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	718	-0-	-553	B	-0-	34 1	684 2	Y	-0-					-0-
06	1500 N	1346	-0-	-154	B	-0-	68 1	1277 2	Y	1	1	8			-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 217715		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014							
01	1364 N	168	-0-	-1196	B	-0-	6 1	162 2	Y	-0-					-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	B	-0-	93 1	1843 2	Y	-0-					-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0-	B	-0-	112 1	2372 2	Y	-0-					-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	B	-0-	95 1	1950 2	Y	1	1	8			-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	B	-0-	98 1	1967 2	Y	-0-					-0-
06	2400 N	1966	-0-	-434	B	-0-	99 1	1866 2	Y	1	1	8			-0-

BRIGHT		WELL #: 13		RRCID -> 217717		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862							
01	1550 N	1488	-0-	-62	B	-0-	50 1	1423 2	Y	14					83
02	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	69 1	1365 2	Y	16					99
03	1457 N	1353	-0-	-104	B	-0-	60 1	1280 2	Y	12	89	1			22
04	1440 N	1360	-0-	-80	B	-0-	62 1	1283 2	Y	14	1	8			35
05	1519 N	1413	-0-	-106	B	-0-	66 1	1326 2	Y	19					54
06	1324 N	1324	-0-	-0-	B	-0-	66 1	1247 2	Y	10	1	8			63

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	865	-0-	-127 B	-0-	30	1	835	2	Y	-0-			53
02	928 N	923	-0-	-5 B	-0-	44	1	877	2	Y	2			55
						2	9							
03	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	36	1	755	2	Y	1			56
						1	9							
04	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	40	1	819	2	Y	3			59
						3	9							
05	961 N	873	-0-	-88 B	-0-	41	1	831	2	Y	1			60
						1	9							
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	42	1	788	2	Y	2			62
						2	9							

 MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

01	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	47	1	1334	2	Y	13			89
						14	9							
02	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-			89
03	1271 N	1172	-0-	-99 B	-0-	52	1	1099	2	Y	19	96	1	12
						21	9							
04	1350 N	1275	-0-	-75 B	-0-	59	1	1215	2	Y	1	1	8	12
						1	9							
05	1395 N	1309	-0-	-86 B	-0-	62	1	1244	2	Y	3			15
						3	9							
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	61	1	1144	2	Y	9	1	8	23
						10	9							

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	14	1	9

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	43	1	24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 16		RRCID -> 218397		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11554 - 11802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	564	-0-	-56 B	-0-	20	1	544	2	N	-0-		27
02	580 N	497	-0-	-83 B	-0-	24	1	473	2	N	-0-		27
03	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	25	1	539	2	N	-0-		27
04	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	26	1	541	2	N	32	1 8	58
						35	9						
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	25	1	511	2	N	2		60
						2	9						
06	540 N	479	-0-	-61 B	-0-	24	1	455	2	N	-0-		60

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 218402		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11544 - 11760			
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	27	1	766	2	Y	6		27
						7	9						
02	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	43	1	853	2	Y	-0-		27
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	42	1	895	2	Y	3		30
						3	9						
04	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	42	1	860	2	Y	3	1 8	32
						3	9						
05	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	44	1	890	2	Y	8		40
						9	9						
06	900 N	741	-0-	-159 B	-0-	37	1	700	2	Y	4	1 8	43
						4	9						

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 9		RRCID -> 218406		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11674 - 11878			
01	1147 N	1005	-0-	-142 B	-0-	34	1	971	2	Y	-0-		21
02	1073 N	1013	-0-	-60 B	-0-	48	1	952	2	Y	12		33
						13	9						
03	1085 N	988	-0-	-97 B	-0-	44	1	926	2	Y	16		49
						18	9						
04	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	52	1	1066	2	Y	7	1 8	55
						8	9						
05	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	52	1	1057	2	Y	4		59
						4	9						
06	960 N	936	-0-	-24 B	-0-	47	1	887	2	Y	2		61
						2	9						

BARNES, DA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 218408		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.12196 - 12434			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 6		RRCID -> 218774		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11616 - 11754			
01	1829 N	1221	-0-	-608 B	-0-	42	1	1179	2	Y	-0-		10
02	1682 N	1160	-0-	-522 B	-0-	56	1	1104	2	Y	-0-		10
03	1364 N	1238	-0-	-126 B	-0-	56	1	1181	2	Y	1	1 8	10
						1	9						
04	1170 N	1033	-0-	-137 B	-0-	48	1	984	2	Y	1	1 8	10
						1	9						
05	1209 N	1076	-0-	-133 B	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-		10
06	1200 N	1064	-0-	-136 B	-0-	53	1	1005	2	Y	5	2 8	13
						6	9						

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
ODOM, JR GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	218776	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12128 -	12380
01	1829 N	1487	-0-	-342 B	-0-	50 1	1428 2	Y	8	52 1		21
02	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	9 9	1800 2	Y	8			29
03	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	91 1	1878 2	Y	9	1 8		37
04	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	9 9	1686 2	Y	11	2 8		46
05	1984 N	1716	-0-	-268 B	-0-	89 1	1627 2	Y	7			53
06	1920 N	1375	-0-	-545 B	-0-	10 9	1298 2	Y	7	48 1	2 8	10

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	218780	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11794 -	12100
01	1147 N	901	-0-	-246 B	-0-	82 1	857 2	Y	13			105
02	1015 N	795	-0-	-220 B	-0-	14 9	728 2	Y	28	93 1		40
03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	36 1	1197 2	Y	8	1 8		47
04	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	31 9	1211 2	Y	1	1 8		47
05	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	56 1	1250 2	Y	-0-			47
06	1230 N	1191	-0-	-39 B	-0-	9 9	1130 2	Y	1	1 8		47

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	218781	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11634 -	11852
01	837 N	825	-0-	-12 B	-0-	62 1	790 2	Y	6			55
02	957 N	685	-0-	-272 B	-0-	7 9	639 2	Y	13	44 1		24
03	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	32 1	1439 2	Y	4	1 8		27
04	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	14 9	947 2	Y	1	1 8		27
05	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	68 1	1397 2	Y	-0-			27
06	1470 N	1386	-0-	-84 B	-0-	4 9	1315 2	Y	1	1 8		27

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	219360	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11732	PERF.11612 -	11418
01	992 N	891	-0-	-101 B	-0-	46 1	861 2	Y	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	30 1	810 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	966	-0-	-88 B	-0-	41 1	923 2	Y	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	43 1	845 2	Y	-0-			-0-
05	899 N	751	-0-	-148 B	-0-	41 1	715 2	Y	-0-			-0-
06	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	36 1	871 2	Y	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219486	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11616 -	11856
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 219716			COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1166	-0-	-167 B	-0-	40	1	1126	2	Y	-0-		20
02	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-		20
03	1271 N	1126	-0-	-145 B	-0-	51	1	1074	2	Y	1	1 8	20
04	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	57	1	1180	2	Y	2	2 8	20
05	1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	59	1	1188	2	Y	-0-		20
06	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	69	1	1306	2	Y	2	2 8	20
						2	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 219718			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898		
01	899 N	838	-0-	-61 B	-0-	28	1	810	2	Y	-0-		74
02	841 N	802	-0-	-39 B	-0-	39	1	763	2	Y	-0-		74
03	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	35	1	746	2	Y	1	1 8	74
04	810 N	746	-0-	-64 B	-0-	34	1	699	2	Y	12	2 8	84
05	837 N	244	-0-	-593 B	-0-	10	1	211	2	Y	21		105
06	750 N	665	-0-	-85 B	-0-	33	1	618	2	Y	13	2 8	116
						14	9						

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 15		RRCID -> 220611			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686		
01	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	37	1	1046	2	Y	-0-		33
02	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	51	1	1016	2	Y	3		36
03	1054 N	834	-0-	-220 B	-0-	37	1	793	2	Y	4	34 1	6
04	1050 N	988	-0-	-62 B	-0-	46	1	941	2	Y	1	1 8	6
05	1116 N	989	-0-	-127 B	-0-	47	1	942	2	Y	-0-		6
06	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	45	1	841	2	Y	4	1 8	9
						4	9						

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 14		RRCID -> 221189			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752		
01	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	25	1	707	2	Y	7		63
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	35	1	694	2	Y	2		65
03	744 N	292	-0-	-452 B	-0-	13	1	276	2	Y	3		68
04	720 N	489	-0-	-231 B	-0-	23	1	465	2	Y	1		69
05	775 N	525	-0-	-250 B	-0-	25	1	496	2	Y	4	59 1	14
06	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	33	1	621	2	Y	-0-		14
						4	9						

BARTON GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 221247			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
DOUGLAS		WELL #:		1		RRCID -> 221814		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1953 N	1596	-0-	-357 B	-0-	54	1	1542	2	Y	-0-	30
02		1682 N	1647	-0-	-35 B	-0-	79	1	1568	2	Y	-0-	30
03		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	70	1	1493	2	Y	1 8	30
							1	9					
04		1530 N	1510	-0-	-20 B	-0-	70	1	1437	2	Y	3 8	30
							3	9					
05		1767 N	1620	-0-	-147 B	-0-	77	1	1543	2	Y	-0-	30
06		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	81	1	1534	2	Y	3 8	30
							3	9					

NEWSOME -A-		WELL #:		10		RRCID -> 221817		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760		
01		1178 N	551	-0-	-627 B	-0-	19	1	532	2	Y	-0-	-0-
02		783 N	737	-0-	-46 B	-0-	35	1	702	2	Y	-0-	-0-
03		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	38	1	813	2	Y	-0-	-0-
04		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	43	1	883	2	Y	-0-	-0-
05		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	45	1	896	2	Y	-0-	-0-
06		810 N	614	-0-	-196 B	-0-	31	1	583	2	Y	-0-	-0-

NEWSOME -A-		WELL #:		11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070		
01		1085 N	963	-0-	-122 B	-0-	33	1	929	2	Y	1	37
							1	9					
02		928 N	870	-0-	-58 B	-0-	42	1	827	2	Y	1	38
							1	9					
03		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	45	1	951	2	Y	1 8	38
							1	9					
04		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	43	1	889	2	Y	1 8	38
							1	9					
05		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	50	1	1001	2	Y	1	39
							1	9					
06		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	51	1	953	2	Y	2 8	39
							2	9					

NEWSOME -A-		WELL #:		9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998		
01		930 N	899	-0-	-31 B	-0-	31	1	865	2	Y	3	34
							3	9					
02		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	44	1	864	2	Y	3	37
							3	9					
03		775 N	579	-0-	-196 B	-0-	26	1	552	2	Y	1 8	37
							1	9					
04		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	48	1	985	2	Y	2 8	38
							2	9					
05		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	47	1	950	2	Y	-0-	38
06		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	46	1	864	2	Y	2 8	39
							2	9					

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240		
01		1798 N	1787	-0-	-11 B	-0-	61	1	1726	2	Y	-0-	12
02		1856 N	1474	-0-	-382 B	-0-	71	1	1403	2	Y	-0-	12
03		1860 N	1696	-0-	-164 B	-0-	76	1	1619	2	Y	1 8	12
							1	9					
04		1710 N	1551	-0-	-159 B	-0-	72	1	1477	2	Y	2 8	12
							2	9					
05		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	75	1	1501	2	Y	-0-	12
06		1650 N	1098	-0-	-552 B	-0-	55	1	1041	2	Y	2 8	12
							2	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	-0-	64 1	1821 2	Y	3		3			55
02	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	-0-	88 1	1754 2	Y	3		3			58
03	2232 N	2003	-0-	-229 B	-0-	-0-	90 1	1906 2	Y	6	1 8	6			63
04	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	-0-	85 1	1749 2	Y	5	1 8	5			67
05	1953 N	1733	-0-	-220 B	-0-	-0-	82 1	1649 2	Y	2		2			69
06	1950 N	1656	-0-	-294 B	-0-	-0-	83 1	1572 2	Y	1	1 8	1			69

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118															
01	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	-0-	36 1	1034 2	Y	13		13			29
02	1102 N	1022	-0-	-80 B	-0-	-0-	48 1	960 2	Y	13		13			42
03	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	-0-	46 1	970 2	Y	12	37 1	12			17
04	1050 N	991	-0-	-59 B	-0-	-0-	46 1	935 2	Y	9		9			26
05	1085 N	1004	-0-	-81 B	-0-	-0-	47 1	948 2	Y	8		8			34
06	990 N	840	-0-	-150 B	-0-	-0-	41 1	782 2	Y	15	1 8	15			48

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970															
01	744 N	582	-0-	-162 B	-0-	-0-	20 1	559 2	Y	3		3			37
02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	-0-	29 1	575 2	Y	1		1			38
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	-0-	21 1	439 2	Y	-0-		-0-			38
04	570 N	462	-0-	-108 B	-0-	-0-	21 1	441 2	Y	-0-	27 1	-0-			11
05	620 N	435	-0-	-185 B	-0-	-0-	21 1	414 2	Y	-0-		-0-			11
06	450 N	403	-0-	-47 B	-0-	-0-	20 1	382 2	Y	1	1 8	1			11

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780															
01	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	-0-	21 1	584 2	Y	14	59 1	14			55
02	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	-0-	31 1	622 2	Y	8		8			63
03	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	-0-	27 1	579 2	Y	4	1 8	4			66
04	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	-0-	27 1	550 2	Y	4	1 8	4			69
05	682 N	182	-0-	-500 B	-0-	-0-	9 1	173 2	Y	-0-		-0-			69
06	600 N	346	-0-	-254 B	-0-	-0-	17 1	328 2	Y	1		1			70

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	222771	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11902 - 12090		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1736 N	1394	-0-	-342 B	-0-	47 1	1344 2	Y	3				48
02	1305 N	1067	-0-	-238 B	-0-	3 9	1014 2	Y	2				50
03	1457 N	928	-0-	-529 B	-0-	2 9	882 2	Y	4				54
04	1350 N	445	-0-	-905 B	-0-	4 9	422 2	Y	2				56
05	1116 N	956	-0-	-160 B	-0-	21 1	909 2	Y	2				58
06	900 N	292	-0-	-608 B	-0-	2 9	276 2	Y	1	1 8			58

WARREN, SM GU1		WELL #:		13	RRCID ->	223151	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11746 - 12004		
01	1643 N	1598	-0-	-45 B	-0-	54 1	1531 2	Y	12				55
02	1624 N	1586	-0-	-38 B	-0-	13 9	1500 2	Y	10				65
03	1705 N	1567	-0-	-138 B	-0-	75 1	1484 2	Y	12	1 8			76
04	1530 N	1392	-0-	-138 B	-0-	11 9	1318 2	Y	9	61 1	1 8		23
05	1674 N	1505	-0-	-169 B	-0-	70 1	1423 2	Y	10				33
06	1530 N	1408	-0-	-122 B	-0-	13 9	1328 2	Y	9	2 8			40

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	223550	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12211	PERF.11822 - 12018		
01	1116 N	787	-0-	-329 B	-0-	64 1	758 2	Y	2				42
02	1131 N	478	-0-	-653 B	-0-	2 9	454 2	Y	1				43
03	775 N	638	-0-	-137 B	-0-	23 1	606 2	Y	3				46
04	750 N	708	-0-	-42 B	-0-	29 1	669 2	Y	5	1 8			50
05	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	3 9	734 2	Y	1				51
06	630 N	573	-0-	-57 B	-0-	33 1	542 2	Y	2	1 8			52

BARNES, DA GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	223744	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11892 - 12132		
01	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	36 1	896 2	Y	-0-				-0-
02	1073 N	908	-0-	-165 B	-0-	1 9	864 2	Y	-0-				-0-
03	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	29 1	952 2	Y	-0-				-0-
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	6 9	937 2	Y	-0-				-0-
05	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	33 1	935 2	Y	-0-				-0-
06	960 N	938	-0-	-22 B	-0-	29 1	891 2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		10	RRCID -> 223753		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12575		PERF.12146 - 12370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	47	1	1322	2	Y	6		105
						7	9						
02	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	64	1	1277	2	Y	8		113
						9	9						
03	1519 N	1242	-0-	-277 B	-0-	55	1	1176	2	Y	10	1 8	122
						11	9						
04	1320 N	1071	-0-	-249 B	-0-	50	1	1019	2	Y	2	1 8	123
						2	9						
05	1426 N	896	-0-	-530 B	-0-	42	1	851	2	Y	3		126
						3	9						
06	1200 N	1195	-0-	-5 B	-0-	59	1	1115	2	Y	19	1 8	144
						21	9						

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		15	RRCID -> 223815		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 12417		PERF.12032 - 12286	
01	1488 N	1019	-0-	-469 B	-0-	34	1	985	2	Y	-0-		-0-
02	1363 N	1324	-0-	-39 B	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1374	-0-	-52 B	-0-	62	1	1312	2	Y	-0-		-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1318	-0-	-77 B	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1265	-0-	-55 B	-0-	64	1	1201	2	Y	-0-		-0-

ODOM, JR GU 1			WELL #:		12	RRCID -> 223957		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12148 - 12420	
01	2883 X	2820	-0-	-63 B	-0-	96	1	2718	2	Y	5		139
						6	9						
02	2726 X	2479	-0-	-247 B	-0-	118	1	2336	2	Y	23	94 1	68
						25	9						
03	2914 X	2157	-0-	-757 B	-0-	97	1	2049	2	Y	10	1 8	77
						11	9						
04	2820 X	2629	-0-	-191 B	-0-	121	1	2488	2	Y	18	2 8	93
						20	9						
05	2914 X	2288	-0-	-626 B	-0-	108	1	2167	2	Y	12		105
						13	9						
06	2730 X	2666	-0-	-64 B	-0-	133	1	2516	2	Y	15	3 8	117
						17	9						

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		15	RRCID -> 223981		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12156		PERF.11708 - 11966	
01	1736 N	1195	-0-	-541 B	-0-	41	1	1154	2	Y	-0-		61
02	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	74	1	1460	2	Y	80		141
						88	9						
03	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	78	1	1657	2	Y	11	94 1	57
						12	9					1 8	
04	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	79	1	1628	2	Y	1	1 8	57
						1	9						
05	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	82	1	1642	2	Y	-0-		57
06	1680 N	1665	-0-	-15 B	-0-	84	1	1579	2	Y	2	2 8	57
						2	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	952	-0-	-257 B	-0-	32	1	907	2	Y	12			29
						13	9							
02	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	51	1	1009	2	Y	14			43
						15	9							
03	1178 N	1105	-0-	-73 B	-0-	49	1	1043	2	Y	12	37	1	17
						13	9							
04	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	50	1	1021	2	Y	10	1	8	26
						11	9							
05	1116 N	1115	-0-	-1 B	-0-	52	1	1054	2	Y	8			34
						9	9							
06	1080 N	962	-0-	-118 B	-0-	48	1	897	2	Y	15	1	8	48
						17	9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

01	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	89	1	2529	2	Y	7			106
						8	9							
02	2639 N	2409	-0-	-230 B	-0-	115	1	2286	2	Y	7			113
						8	9							
03	2697 N	1460	-0-	-1237 B	-0-	66	1	1390	2	Y	4	89	1	27
						4	9							
04	2520 N	914	-0-	-1606 B	-0-	42	1	869	2	Y	3	1	8	29
						3	9							
05	2542 N	917	-0-	-1625 B	-0-	43	1	874	2	Y	-0-			29
06	1410 N	944	-0-	-466 B	-0-	47	1	893	2	Y	4	2	8	31
						4	9							

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

01	1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	52	1	1465	2	Y	7			53
						8	9							
02	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	70	1	1404	2	Y	1			54
						1	9							
03	1550 N	1438	-0-	-112 B	-0-	65	1	1372	2	Y	1	1	8	54
						1	9							
04	1470 N	1441	-0-	-29 B	-0-	67	1	1370	2	Y	4	49	1	7
						4	9							
05	1550 N	1514	-0-	-36 B	-0-	72	1	1440	2	Y	2			9
						2	9							
06	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	70	1	1313	2	Y	3	3	8	9
						3	9							

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

01	961 N	493	-0-	-468 B	-0-	17	1	476	2	Y	-0-			10
02	1450 N	1288	-0-	-162 B	-0-	62	1	1225	2	Y	1			11
						1	9							
03	1643 N	1377	-0-	-266 B	-0-	62	1	1314	2	Y	1	1	8	11
						1	9							
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	26	1	537	2	Y	1	1	8	11
						1	9							
05	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	84	1	1698	2	Y	-0-			11
06	1320 N	1301	-0-	-19 B	-0-	65	1	1234	2	Y	2	2	8	11
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2418 X	2231	-0-	-187 B	-0-	76	1	2155	2	Y	-0-	-0-
02	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	102	1	2016	2	Y	-0-	-0-
03	2945 N	2255	-0-	-690 B	-0-	101	1	2153	2	Y	1 8	-0-
04	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	100	1	2045	2	Y	1 8	-0-
05	2232 N	1854	-0-	-378 B	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-	-0-
06	2190 N	1634	-0-	-556 B	-0-	82	1	1551	2	Y	1 8	-0-
						1	9					

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056												
01	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	24	1	689	2	Y	5	39
02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	33	1	661	2	Y	6	45
03	744 N	641	-0-	-103 B	-0-	28	1	603	2	Y	9 42 1 1 8	11
04	690 N	619	-0-	-71 B	-0-	28	1	585	2	Y	5 1 8	15
05	744 N	604	-0-	-140 B	-0-	28	1	567	2	Y	8	23
06	630 N	563	-0-	-67 B	-0-	28	1	527	2	Y	7 1 8	29
						8	9					

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760												
01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	33	1	929	2	Y	-0-	6
02	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	48	1	944	2	Y	-0-	6
03	961 N	810	-0-	-151 B	-0-	36	1	773	2	Y	1 8	6
04	930 N	785	-0-	-145 B	-0-	36	1	748	2	Y	1 1 8	6
05	1054 N	786	-0-	-268 B	-0-	37	1	749	2	Y	-0-	6
06	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	40	1	759	2	Y	2 1 8	7
						2	9					

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798												
01	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	28	1	785	2	Y	-0-	6
02	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	47	1	923	2	Y	-0-	6
03	1023 N	885	-0-	-138 B	-0-	40	1	844	2	Y	1 1 8	6
04	780 N	757	-0-	-23 B	-0-	35	1	721	2	Y	1 1 8	6
05	1023 N	894	-0-	-129 B	-0-	42	1	852	2	Y	-0-	6
06	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	43	1	803	2	Y	3 1 8	8
						3	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	55	1	1545	2	Y	-0-				9	
02		1508 N	1102	-0-	-406 B	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-				9	
03		1643 N	1541	-0-	-102 B	-0-	69	1	1471	2	Y	1	1	8		9	
							1	9									
04		1530 N	1285	-0-	-245 B	-0-	60	1	1224	2	Y	1	1	8		9	
							1	9									
05		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-				9	
06		1500 N	1214	-0-	-286 B	-0-	61	1	1149	2	Y	4	1	8		12	
							4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014																	
01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	43	1	1218	2	N	11				216	
							12	9									
02		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	57	1	1121	2	N	77	174	1		119	
							85	9									
03		1333 N	1233	-0-	-100 B	-0-	56	1	1177	2	N	-0-				119	
04		1230 N	1002	-0-	-228 B	-0-	47	1	955	2	N	-0-				119	
05		1333 N	961	-0-	-372 B	-0-	45	1	913	2	N	3				122	
							3	9									
06		1200 N	846	-0-	-354 B	-0-	43	1	802	2	N	1	1	8		122	
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278																	
01		2232 N	1709	-0-	-523 B	-0-	58	1	1638	2	Y	12				55	
							13	9									
02		1711 N	1553	-0-	-158 B	-0-	74	1	1468	2	Y	10				65	
							11	9									
03		1643 N	1511	-0-	-132 B	-0-	67	1	1431	2	Y	12	1	8		76	
							13	9									
04		1650 N	1374	-0-	-276 B	-0-	63	1	1301	2	Y	9	61	1	1	8	23
							10	9									
05		1643 N	1414	-0-	-229 B	-0-	66	1	1337	2	Y	10				33	
							11	9									
06		1470 N	1439	-0-	-31 B	-0-	72	1	1357	2	Y	9	2	8		40	
							10	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914																	
01		899 N	861	-0-	-38 B	-0-	29	1	832	2	Y	-0-				40	
02		870 N	422	-0-	-448 B	-0-	20	1	400	2	Y	2				42	
							2	9									
03		930 N	308	-0-	-622 B	-0-	14	1	294	2	Y	-0-				42	
04		810 N	345	-0-	-465 B	-0-	16	1	326	2	Y	3				45	
							3	9									
05		434 N	347	-0-	-87 B	-0-	16	1	331	2	Y	-0-				45	
06		300 N	180	-0-	-120 B	-0-	9	1	171	2	Y	-0-				45	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648															
WILSON, GB GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 225087		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	63	1	1773	2	Y	3		74				
02	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	87	1	1736	2	Y	2		76				
03	1860 N	1812	-0-	-48 B	-0-	81	1	1728	2	Y	3	1 8	78				
04	1770 N	1750	-0-	-20 B	-0-	81	1	1661	2	Y	7	2 8	83				
05	1922 N	1559	-0-	-363 B	-0-	74	1	1482	2	Y	3		86				
06	1740 N	1567	-0-	-173 B	-0-	79	1	1484	2	Y	4	65 1 2 8	23				
KICKAPOO CREEK GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 225089		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772	
01	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	28	1	805	2	Y	3		61				
02	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	38	1	765	2	Y	5		66				
03	837 N	236	-0-	-601 B	-0-	11	1	225	2	Y	-0-	30 1	36				
04	810 N	341	-0-	-469 B	-0-	16	1	325	2	Y	-0-		36				
05	837 N	574	-0-	-263 B	-0-	27	1	545	2	Y	2		38				
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	28	1	520	2	Y	1		39				
ODOM, JR GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 225194		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178	
01	3503 X	1698	-0-	-1805 B	-0-	58	1	1629	2	Y	10	66 1	32				
02	3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	147	1	2916	2	Y	10		42				
03	3224 X	2326	-0-	-898 B	-0-	104	1	2212	2	Y	9	1 8	50				
04	3120 X	2333	-0-	-787 B	-0-	108	1	2211	2	Y	13	2 8	61				
05	3224 X	2343	-0-	-881 B	-0-	110	1	2223	2	Y	9		70				
06	3180 X	2298	-0-	-882 B	-0-	115	1	2172	2	Y	10	58 1 3 8	19				
ARNOLD GAS UNIT #1										WELL #: 14		RRCID -> 225403		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		52				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		52				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		52				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		52				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		52				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		52				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
WILSON, GB GU 1			WELL #:		16	RRCID ->	226070	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11812 - 12054		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	56	1	1600	2	Y	-0-		42
02		2030 N	1255	-0-	-775 B	-0-	59	1	1178	2	Y	16		58
							18	9						
03		2046 N	1599	-0-	-447 B	-0-	72	1	1526	2	Y	1	1 8	58
							1	9						
04		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	87	1	1792	2	Y	1	1 8	58
							1	9						
05		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	92	1	1844	2	Y	10		68
							11	9						
06		1560 N	1489	-0-	-71 B	-0-	75	1	1410	2	Y	4	2 8	70
							4	9						

WARE, J. F.			WELL #:		12	RRCID ->	226074	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11624 - 11872		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:		10	RRCID ->	226295	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11802 - 11952		
01		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	48	1	1367	2	Y	-0-		10
02		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	70	1	1399	2	Y	1		11
							1	9						
03		1705 N	1335	-0-	-370 B	-0-	60	1	1274	2	Y	1	1 8	11
							1	9						
04		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	64	1	1306	2	Y	1	1 8	11
							1	9						
05		1550 N	1459	-0-	-91 B	-0-	69	1	1390	2	Y	-0-		11
06		1290 N	1289	-0-	-1 B	-0-	65	1	1222	2	Y	2	2 8	11
							2	9						

BARNES, DA GU 1			WELL #:		5	RRCID ->	226946	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11864 - 12152		
01		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-		-0-
02		1450 N	1449	-0-	-1 B	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-		-0-
03		1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-		-0-
04		1500 N	1484	-0-	-16 B	-0-	69	1	1415	2	Y	-0-		-0-
05		1519 N	1412	-0-	-107 B	-0-	67	1	1345	2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1386	-0-	-54 B	-0-	70	1	1316	2	Y	-0-		-0-

NEWSOME -A-			WELL #:		12	RRCID ->	227323	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11702 - 11982		
01		496 N	111	-0-	-385 B	-0-	4	1	105	2	Y	2		20
							2	9						
02		406 N	2	-0-	-404 B	-0-	1	2	1	9	Y	1		21
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-		21
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-		21
05		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-		21
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 11		RRCID -> 227673		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01	2847 N	2847	-0-	-0-	B	-0-	96 1	2729 2	Y	20		86	
02	2817 N	2817	-0-	-0-	B	-0-	134 1	2652 2	Y	28		114	
03	2852 N	2774	-0-	-78	B	-0-	123 1	2608 2	Y	39	1 8	152	
04	2730 N	2708	-0-	-22	B	-0-	125 1	2560 2	Y	21	132 1	2 8	39
05	2945 N	2883	-0-	-62	B	-0-	135 1	2724 2	Y	22		61	
06	2701 N	2701	-0-	-0-	B	-0-	135 1	2545 2	Y	19	3 8	77	

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 227697		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156			
01	2226 N	2226	-0-	-0-	B	-0-	75 1	2121 2	Y	27		120	
02	2195 N	2195	-0-	-0-	B	-0-	104 1	2068 2	Y	21		141	
03	2170 N	2063	-0-	-107	B	-0-	92 1	1946 2	Y	23	105 1	1 8	58
04	2130 N	1998	-0-	-132	B	-0-	92 1	1887 2	Y	17	1 8	74	
05	2294 N	2191	-0-	-103	B	-0-	103 1	2068 2	Y	18		92	
06	2010 N	1999	-0-	-11	B	-0-	100 1	1891 2	Y	7	1 8	98	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 227711		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876			
01	1302 N	1174	-0-	-128	B	-0-	40 1	1134 2	Y	-0-		66	
02	1160 N	1111	-0-	-49	B	-0-	52 1	1039 2	Y	18		84	
03	1240 N	1074	-0-	-166	B	-0-	48 1	1025 2	Y	1	47 1	1 8	37
04	1110 N	1041	-0-	-69	B	-0-	48 1	993 2	Y	-0-		37	
05	1178 N	1059	-0-	-119	B	-0-	50 1	1009 2	Y	-0-		37	
06	1050 N	983	-0-	-67	B	-0-	49 1	932 2	Y	2	1 8	38	

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 227900		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746			
01	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	25 1	709 2	N	-0-		73	
02	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	33 1	657 2	N	-0-		73	
03	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	36 1	759 2	N	34		107	
04	690 N	537	-0-	-153	B	-0-	25 1	512 2	N	-0-		107	
05	713 N	639	-0-	-74	B	-0-	30 1	608 2	N	1		108	
06	810 N	584	-0-	-226	B	-0-	29 1	549 2	N	5	1 8	112	

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 228149		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374			
01	2042 N	2042	-0-	-0-	B	-0-	69 1	1973 2	Y	-0-		-0-	
02	1844 N	1844	-0-	-0-	B	-0-	88 1	1756 2	Y	-0-		-0-	
03	1932 N	1932	-0-	-0-	B	-0-	87 1	1845 2	Y	-0-		-0-	
04	1950 N	1905	-0-	-45	B	-0-	88 1	1817 2	Y	-0-		-0-	
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	1860 N	715	-0-	-1145	B	-0-	36 1	679 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228151		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 228156		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164								
01	1860 N	1565	-0-	-295 B	-0-	53	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	1682 N	1401	-0-	-281 B	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1705 N	1520	-0-	-185 B	-0-	68	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	98	1	2006	2	Y	-0-					-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	109	1	2196	2	Y	-0-					-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	75	1	1414	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 7		RRCID -> 228766		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	41					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	28	1			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 9		RRCID -> 228865		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196								
01	1705 N	1375	-0-	-330 B	-0-	47	1	1322	2	Y	5					109
02	1653 N	1536	-0-	-117 B	-0-	73	1	1456	2	Y	6					115
03	1457 N	1230	-0-	-227 B	-0-	55	1	1171	2	Y	4	81	1	1	8	37
04	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	82	1	1682	2	Y	3	1	8			39
05	1612 N	1515	-0-	-97 B	-0-	72	1	1443	2	Y	-0-					39
06	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	70	1	1311	2	Y	3	2	8			40

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 229003		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152								
01	3410 X	2387	-0-	-1023 B	-0-	81	1	2303	2	Y	3					44
02	3190 X	2272	-0-	-918 B	-0-	109	1	2161	2	Y	2					46
03	3162 X	2410	-0-	-752 B	-0-	108	1	2295	2	Y	6	1	8			51
04	2760 X	2398	-0-	-362 B	-0-	111	1	2281	2	Y	5	1	8			55
05	2759 X	2487	-0-	-272 B	-0-	118	1	2368	2	Y	1					56
06	2340 X	2066	-0-	-274 B	-0-	104	1	1959	2	Y	3	2	8			57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		10		RRCID -> 229214		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11964		PERF.11522 - 11750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	23	1	661	2	N	-0-			25
02	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	28	1	559	2	N	-0-			25
03	620 N	486	-0-	-134 B	-0-	22	1	462	2	N	2	2 8		25
04	660 N	75	-0-	-585 B	-0-	2	9							
05	620 N	57	-0-	-563 B	-0-	3	1	54	2	N	12			37
06	480 N	68	-0-	-412 B	-0-	13	9	58	2	N	6			43
						7	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		12		RRCID -> 229240		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11730 - 11986		
01	930 N	876	-0-	-54 B	-0-	30	1	846	2	Y	-0-			29
02	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	41	1	813	2	Y	-0-			29
03	868 N	820	-0-	-48 B	-0-	37	1	776	2	Y	6	1 8		34
04	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	7	9							
05	899 N	841	-0-	-58 B	-0-	37	1	761	2	Y	13	1 8		46
06	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	14	9	795	2	Y	6			52
						39	1	731	2	Y	9	1 8		60
						7	9							
						39	1							
						10	9							

WARE, J. F.		WELL #:		13		RRCID -> 229250		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11802 - 12032		
01	682 N	637	-0-	-45 B	-0-	21	1	608	2	Y	7			65
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	8	9							
03	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	30	1	593	2	Y	4	45 1		24
04	600 N	562	-0-	-38 B	-0-	4	9							
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	28	1	600	2	Y	3			27
06	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	3	9							
						26	1	532	2	Y	4			31
						4	9							
						31	1	623	2	Y	2			33
						2	9							
						30	1	560	2	Y	4			37
						4	9							

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		13		RRCID -> 229251		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11552 - 11794		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-		WELL #:		13		RRCID -> 229296		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11884 - 12166		
01	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	11	1	325	2	Y	1			21
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	1	9							
03	403 N	217	-0-	-186 B	-0-	17	1	335	2	Y	-0-			21
04	330 N	240	-0-	-90 B	-0-	10	1	207	2	Y	-0-			21
05	372 N	169	-0-	-203 B	-0-	11	1	229	2	Y	-0-			21
*06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			21
						15	1	280	2	Y	-0-			21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WARREN, SM GU1		WELL #:		11	RRCID ->	229329	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11736 - 11984		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	51	1	1431	2	Y	11	84
							12	9					
02		1740 N	1440	-0-	-300 B	-0-	69	1	1365	2	Y	5	89
							6	9					
03		1705 N	1415	-0-	-290 B	-0-	63	1	1340	2	Y	11 1 8	99
							12	9					
04		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	66	1	1365	2	Y	11 92 1 1 8	17
							12	9					
05		1519 N	1442	-0-	-77 B	-0-	68	1	1366	2	Y	7	24
							8	9					
06		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	70	1	1317	2	Y	8 1 8	31
							9	9					

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	230041	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	11981	PERF.11846 - 12032		
01		1333 N	1196	-0-	-137 B	-0-	41	1	1155	2	Y	-0-	9
02		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	63	1	1244	2	Y	5	14
							6	9					
03		1364 N	1054	-0-	-310 B	-0-	47	1	1007	2	Y	-0-	14
04		1140 N	470	-0-	-670 B	-0-	22	1	448	2	Y	-0-	14
05		1364 N	618	-0-	-746 B	-0-	29	1	589	2	Y	-0-	14
06		1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	50	1	943	2	Y	1 1 8	14
							1	9					

ODOM, JR GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230087	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12380	PERF.12134 - 12240		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		12	RRCID ->	230088	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12062	PERF.11586 - 11880		
01		1612 N	1429	-0-	-183 B	-0-	49	1	1380	2	Y	-0-	82
02		1450 N	1443	-0-	-7 B	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-	82
03		1488 N	1352	-0-	-136 B	-0-	61	1	1291	2	Y	-0-	82
04		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	66	1	1357	2	Y	9 1 8	90
							10	9					
05		1519 N	1392	-0-	-127 B	-0-	66	1	1324	2	Y	2	92
							2	9					
06		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	72	1	1361	2	Y	6 1 8	97
							7	9					

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		16	RRCID ->	230129	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11674 - 11914		
01		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	27	1	760	2	Y	10	74
							11	9					
02		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	37	1	742	2	Y	3	77
							3	9					
03		713 N	369	-0-	-344 B	-0-	16	1	347	2	Y	5	82
							6	9					
04		750 N	486	-0-	-264 B	-0-	23	1	462	2	Y	1	83
							1	9					
05		806 N	564	-0-	-242 B	-0-	26	1	529	2	Y	8 74 1	17
							9	9					
06		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	31	1	584	2	Y	-0-	17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BARNES, DA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 230152		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	30	1 857 2	Y	-0-			-0-
02	725 N	600	-0-	-125 B	-0-	29	1 571 2	Y	-0-			-0-
03	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	40	1 850 2	Y	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	41	1 842 2	Y	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	31	1 618 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	99	-0-	-771 B	-0-	5	1 94 2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 230154		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 230157		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898				
01	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	29	1 828 2	Y	-0-			32
02	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	44	1 880 2	Y	-0-			32
03	899 N	9	-0-	-890 B	-0-	9	1	Y	-0-			32
04	810 N	305	-0-	-505 B	-0-	14	1 291 2	Y	-0-			32
05	961 N	279	-0-	-682 B	-0-	13	1 266 2	Y	-0-			32
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	32	1 595 2	Y	-0-			32

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230158		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810				
01	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	20	1 569 2	Y	-0-			28
02	580 N	555	-0-	-25 B	-0-	27	1 528 2	Y	-0-			28
03	558 N	375	-0-	-183 B	-0-	17	1 358 2	Y	-0-			28
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			Y	-0-			28
05	589 N	227	-0-	-362 B	-0-	11	1 216 2	Y	-0-			28
06	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	18	1 333 2	Y	-0-			28

ODOM, JR GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 230260		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170				
01	1767 N	1679	-0-	-88 B	-0-	57	1 1619 2	Y	3			125
02	1595 N	1483	-0-	-112 B	-0-	71	1 1406 2	Y	5			130
03	1705 N	1207	-0-	-498 B	-0-	54	1 1141 2	Y	11	1 8		140
04	1620 N	1165	-0-	-455 B	-0-	54	1 1103 2	Y	7	2 8		145
05	1550 N	1333	-0-	-217 B	-0-	63	1 1262 2	Y	7			152
06	1170 N	1013	-0-	-157 B	-0-	51	1 954 2	Y	7	2 8		157

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696																	
01		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					8
02		464 N	429	-0-	-35 B	-0-	20	1	408	2	Y	1					9
							1	9									
03		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					9
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					9
05		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					9
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066																	
01		1085 N	125	-0-	-960 B	-0-	4	1	114	2	Y	6					117
							7	9									
02		3189 X	3189	-0-	-0- B	-0-	152	1	3023	2	Y	13	101	1			29
							14	9									
03		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	97	1	2061	2	Y	13	1	8			41
							14	9									
04		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	76	1	1559	2	Y	9	1	8			49
							10	9									
05		1508 X	1508	-0-	-0- B	-0-	71	1	1430	2	Y	6					55
							7	9									
06		1440 X	1384	-0-	-56 B	-0-	69	1	1306	2	Y	8	1	8			62
							9	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664																	
01		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	36	1	1012	2	Y	1					18
							1	9									
02		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	50	1	995	2	Y	1					19
							1	9									
03		1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	46	1	978	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
04		990 N	922	-0-	-68 B	-0-	43	1	878	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05		1085 N	928	-0-	-157 B	-0-	44	1	881	2	Y	3					24
							3	9									
06		990 N	768	-0-	-222 B	-0-	39	1	727	2	Y	2	2	8			24
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076																	
01		1643 N	887	-0-	-756 B	-0-	30	1	857	2	Y	-0-					-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03		1581 N	1553	-0-	-28 B	-0-	70	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04		840 N	676	-0-	-164 B	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
05		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					Y	-0-					-0-
06		1500 N	12	-0-	-1488 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BARNES, DA GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 232092		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 233407		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002								
01	1116 N	615	-0-	-501 B	-0-	21	1	594	2	Y	-0-					37
02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					37
03	434 N	205	-0-	-229 B	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					37
04	600 N	164	-0-	-436 B	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					37
05	1178 N	269	-0-	-909 B	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					37
06	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					37

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 233740		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233867		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544								
01	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	25	1	704	2	Y	8					66
02	725 N	650	-0-	-75 B	-0-	31	1	613	2	Y	5					71
03	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	28	1	594	2	Y	5	1	8			75
04	720 N	582	-0-	-138 B	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					75
05	682 N	622	-0-	-60 B	-0-	29	1	579	2	Y	13					88
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	30	1	572	2	Y	1	73	1			16

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 233871		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242								
01	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	69	1	1954	2	Y	-0-					60
02	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	96	1	1902	2	Y	71					131
03	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	89	1	1888	2	Y	8	83	1	1	8	55
04	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	97	1	1993	2	Y	1	1	8			55
05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-					55
06	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	97	1	1830	2	Y	2	2	8			55

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234098		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756								
01	1550 N	1545	-0-	-5 B	-0-	53	1	1492	2	Y	-0-					-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	72	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	1519 N	1460	-0-	-59 B	-0-	66	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	1386	-0-	-84 B	-0-	64	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	1581 N	1448	-0-	-133 B	-0-	69	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1372	-0-	-38 B	-0-	69	1	1303	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1445	-0-	-136 B	-0-	49	1	1396	2	Y	-0-			-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	68	1	1342	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1412	-0-	-76 B	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1353	-0-	-27 B	-0-	63	1	1290	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1318	-0-	-170 B	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1292	-0-	-88 B	-0-	65	1	1227	2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810														
01	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	30	1	843	2	N	-0-			42
02	841 N	499	-0-	-342 B	-0-	21	1	421	2	N	52			94
						57	9							
03	930 N	583	-0-	-347 B	-0-	26	1	557	2	N	-0-			94
04	840 N	642	-0-	-198 B	-0-	30	1	611	2	N	1	1	8	94
						1	9							
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	33	1	668	2	N	-0-			94
06	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	33	1	623	2	N	7	1	8	100
						8	9							

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814														
01	1271 N	1147	-0-	-124 B	-0-	39	1	1108	2	Y	-0-			1
02	1160 N	913	-0-	-247 B	-0-	44	1	869	2	Y	-0-			1
03	1147 N	928	-0-	-219 B	-0-	42	1	885	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
04	1110 N	243	-0-	-867 B	-0-	11	1	231	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
05	961 N	893	-0-	-68 B	-0-	42	1	851	2	Y	-0-			1
06	900 N	754	-0-	-146 B	-0-	38	1	710	2	Y	5	5	8	1
						6	9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792														
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	161	2	Y	-0-			8
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630														
01	620 N	492	-0-	-128 B	-0-	17	1	475	2	Y	-0-			1
02	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	27	1	543	2	Y	-0-			1
03	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	23	1	490	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
04	480 N	80	-0-	-400 B	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
05	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	32	1	654	2	Y	-0-			1
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	39	1	741	2	Y	5	5	8	1
						6	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470														
01	2170 N	1986	-0-	-184 B	-0-	68	1	1918	2	Y	-0-			-0-
02	1972 N	1866	-0-	-106 B	-0-	90	1	1776	2	Y	-0-			-0-
03	2077 N	1830	-0-	-247 B	-0-	82	1	1748	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1822	-0-	-68 B	-0-	85	1	1737	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1912	-0-	-41 B	-0-	90	1	1822	2	Y	-0-			-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	90	1	1706	2	Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	856	-0-	-74 B	-0-	29	1	825	2	Y	2			67
02	870 N	864	-0-	-6 B	-0-	39	1	782	2	Y	39	78	1	28
03	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	40	1	845	2	Y	2	1	8	29
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	40	1	831	2	Y	4	1	8	32
05	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	42	1	838	2	Y	2			34
06	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	44	1	823	2	Y	8	2	8	40

 PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

01	3813 X	2648	-0-	-1165 B	-0-	90	1	2549	2	Y	8			113
02	3683 X	3375	-0-	-308 B	-0-	162	1	3211	2	Y	2			115
03	3937 X	3157	-0-	-780 B	-0-	142	1	3012	2	Y	3	2	8	116
04	3810 X	2939	-0-	-871 B	-0-	136	1	2794	2	Y	8	104	1	5 8 15
05	3534 X	3189	-0-	-345 B	-0-	151	1	3034	2	Y	4			19
06	3480 X	3007	-0-	-473 B	-0-	151	1	2848	2	Y	7	6	8	20

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

01	2480 X	2326	-0-	-154 B	-0-	79	1	2245	2	Y	2			65
02	2523 X	2344	-0-	-179 B	-0-	112	1	2222	2	Y	9	44	1	30
03	2697 X	2336	-0-	-361 B	-0-	105	1	2225	2	Y	5	1	8	34
04	2610 X	2371	-0-	-239 B	-0-	110	1	2252	2	Y	8	1	8	41
05	2449 X	2405	-0-	-44 B	-0-	114	1	2285	2	Y	5			46
06	2430 X	2216	-0-	-214 B	-0-	111	1	2097	2	Y	7	2	8	51

 WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

01	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	31	1	890	2	Y	10			106
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	45	1	900	2	Y	9			115
03	992 N	828	-0-	-164 B	-0-	37	1	787	2	Y	4	80	1	1 8 38
04	900 N	475	-0-	-425 B	-0-	22	1	452	2	Y	1	1	8	38
05	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-	1	1			Y	-0-			38
06	810 N	87	-0-	-723 B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
WARREN, SM GU1			WELL #: 15		RRCID -> 239568			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1339	-0-	-25 B	-0-	45	1	1283	2	Y	10			106
02	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	63	1	1254	2	Y	10			116
03	1364 N	1250	-0-	-114 B	-0-	56	1	1188	2	Y	5	81	1	39
04	1290 N	1109	-0-	-181 B	-0-	51	1	1057	2	Y	1	1	8	39
05	1395 N	987	-0-	-408 B	-0-	47	1	937	2	Y	3			42
06	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	61	1	1143	2	Y	36	1	8	77

WARREN, SM GU1			WELL #: 10		RRCID -> 240002			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823			
01	1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	36	1	1035	2	Y	3			78
02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	60	1	1190	2	Y	47	92	1	33
03	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	58	1	1233	2	Y	2	1	8	34
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	59	1	1211	2	Y	5	1	8	38
05	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	62	1	1257	2	Y	3			41
06	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	63	1	1193	2	Y	9	2	8	48

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 16		RRCID -> 240199			COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300			
01	2821 X	2577	-0-	-244 B	-0-	88	1	2489	2	N	-0-			-0-
02	2639 X	2524	-0-	-115 B	-0-	121	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	2512	-0-	-247 B	-0-	113	1	2399	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	1936	-0-	-704 B	-0-	90	1	1846	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	2265	-0-	-432 B	-0-	107	1	2158	2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2481	-0-	-129 B	-0-	125	1	2356	2	N	-0-			-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #: 15		RRCID -> 242121			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400			
01	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	52	1	1481	2	Y	10			56
02	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	74	1	1465	2	Y	1			57
03	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	69	1	1466	2	Y	6	46	1	16
04	1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	64	1	1309	2	Y	7	1	8	22
05	1612 N	1079	-0-	-533 B	-0-	51	1	1026	2	Y	2			24
06	1500 N	465	-0-	-1035 B	-0-	23	1	435	2	Y	6	2	8	28

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 242619			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660			
01	2418 X	2109	-0-	-309 B	-0-	72	1	2037	2	Y	-0-			-0-
02	2059 N	2029	-0-	-30 B	-0-	97	1	1932	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	2046	-0-	-124 B	-0-	92	1	1954	2	Y	-0-			-0-
04	2010 N	1881	-0-	-129 B	-0-	87	1	1794	2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	1940	-0-	-199 B	-0-	92	1	1848	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1869	-0-	-111 B	-0-	94	1	1775	2	Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4402 X	3951	-0-	-451 B	-0-	134	1	3792	2	Y	23				221
						25	9								
02	4118 X	2709	-0-	-1409 B	-0-	129	1	2563	2	Y	15	174	1		62
						17	9								
03	4402 X	3903	-0-	-499 B	-0-	175	1	3719	2	Y	8	1	8		69
						9	9								
04	4200 X	3676	-0-	-524 B	-0-	170	1	3495	2	Y	10	2	8		77
						11	9								
05	4154 X	3762	-0-	-392 B	-0-	178	1	3577	2	Y	6				83
						7	9								
06	3810 X	2885	-0-	-925 B	-0-	145	1	2738	2	Y	2	2	8		83
						2	9								

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

01	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	64	1	1821	2	Y	16				91
						18	9								
02	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	88	1	1749	2	Y	2				93
						2	9								
03	1984 N	726	-0-	-1258 B	-0-	32	1	684	2	Y	9	76	1	1 8	25
						10	9								
04	1830 N	443	-0-	-1387 B	-0-	20	1	414	2	Y	8	1	8		32
						9	9								
05	1922 N	591	-0-	-1331 B	-0-	28	1	560	2	Y	3				35
						3	9								
06	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	117	1	2215	2	Y	12	4	8		43
						13	9								

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

01	2145 X	2145	-0-	-0- B	-0-	73	1	2062	2	Y	9				64
						10	9								
02	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	150	1	2970	2	Y	1				65
						1	9								
03	2790 X	2449	-0-	-341 B	-0-	110	1	2333	2	Y	5	48	1	1 8	21
						6	9								
04	2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	132	1	2715	2	Y	8	2	8		27
						9	9								
05	2790 X	1924	-0-	-866 B	-0-	91	1	1831	2	Y	2				29
						2	9								
06	2700 X	1315	-0-	-1385 B	-0-	66	1	1241	2	Y	7	2	8		34
						8	9								

 FORTUNE RESOURCES LLC 278755 RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-				147
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-				147
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-				147
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-				147
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-				147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				147

 DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

01	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	611	2	2	9	N	2				113
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	525	2	2	9	N	2				115
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	476	2	7	9	N	6				121
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-				121
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-				121
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-				111
02	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-				111
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-				111
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-				111
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-				111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				111

JAMEX, INC. 429659
 BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

01	10354 X	6309	-0-	-4045 B	-0-	350	1	5959	2	N	-0-				94
02	9686 X	7401	-0-	-2285 B	-0-	92	1	7306	2	N	3	3	8		94
03	8153 X	7607	-0-	-546 B	-0-	439	1	7168	2	N	-0-				94
04	7560 X	7334	-0-	-226 B	-0-	465	1	6869	2	N	-0-				94
05	7905 X	7376	-0-	-529 B	-0-	422	1	6954	2	N	-0-				94
06	7650 X	1839	-0-	-5811 B	-0-	93	1	1518	2	N	207	174	1		127
						228	9								

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

01	9774 X	9774	-0-	-0- B	-0-	801	1	8909	2	N	58	171	1		149	
02	10442 X	10442	-0-	-0- B	-0-	128	1	10101	2	N	194	177	1	4	8	162
03	10968 X	10968	-0-	-0- B	-0-	934	1	10034	2	N	-0-				162	
04	10205 X	10205	-0-	-0- B	-0-	872	1	9333	2	N	-0-				162	
05	10107 X	10107	-0-	-0- B	-0-	800	1	9307	2	N	-0-				162	
06	9856 X	9856	-0-	-0- B	-0-	789	1	9067	2	N	-0-				162	

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

01	9734 X	8525	-0-	-1209 B	-0-	703	1	7822	2	N	-0-				152	
02	9106 X	8627	-0-	-479 B	-0-	105	1	8316	2	N	187	185	1	2	8	152
03	9610 X	8539	-0-	-1071 B	-0-	727	1	7812	2	N	-0-				152	
04	8940 X	8383	-0-	-557 B	-0-	693	1	7411	2	N	254	174	1		232	
05	9238 X	8332	-0-	-906 B	-0-	660	1	7672	2	N	-0-				232	
06	8910 X	8179	-0-	-731 B	-0-	654	1	7525	2	N	-0-				232	

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

01	31558 X	29666	-0-	-1892 B	-0-	2446	1	27220	2	N	-0-				154
02	29522 X	27493	-0-	-2029 B	-0-	344	1	27145	2	N	4	4	8		154
03	31558 X	29092	-0-	-2466 B	-0-	2478	1	26614	2	N	-0-				154
04	29850 X	27820	-0-	-2030 B	-0-	2378	1	25442	2	N	-0-				154
05	30442 X	27890	-0-	-2552 B	-0-	2198	1	25574	2	N	107	174	1		87
06	28710 X	26823	-0-	-1887 B	-0-	2140	1	24609	2	N	67				154

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
STEELE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285460	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	11749	PERF.	12086 - 18029
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10075 X	7708	-0-	-2367 B	-0-	636 1	7072 2	N	-0-		134
02	9719 X	9719	-0-	-0- B	-0-	121 1	9591 2	N	6	6 8	134
03	10654 X	10654	-0-	-0- B	-0-	886 1	9519 2	N	226	176 1	184
04	10116 X	10116	-0-	-0- B	-0-	865 1	9251 2	N	-0-		184
05	10799 X	10799	-0-	-0- B	-0-	830 1	9652 2	N	288	347 1	125
06	10237 X	10237	-0-	-0- B	-0-	819 1	9418 2	N	-0-		125
JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286028	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOOLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287439	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	12592 - 18883
01	25172 X	23833	-0-	-1339 B	-0-	1965 1	21868 2	N	-0-		144
02	23548 X	21806	-0-	-1742 B	-0-	272 1	21528 2	N	5	5 8	144
03	25172 X	21676	-0-	-3496 B	-0-	1846 1	19830 2	N	-0-		144
04	23670 X	20949	-0-	-2721 B	-0-	1791 1	19158 2	N	-0-		144
05	24056 X	21116	-0-	-2940 B	-0-	1672 1	19444 2	N	-0-		144
06	23070 X	19962	-0-	-3108 B	-0-	1597 1	18365 2	N	-0-		144
HINES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287577	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	12542 - 18529
01	35464 X	33083	-0-	-2381 B	-0-	2728 1	30355 2	N	-0-		77
02	33176 X	29571	-0-	-3605 B	-0-	367 1	29030 2	N	158	176 1 4 8	55
03	35464 X	31937	-0-	-3527 B	-0-	2720 1	29217 2	N	-0-		55
04	32970 X	29784	-0-	-3186 B	-0-	2546 1	27238 2	N	-0-		55
05	34069 X	28892	-0-	-5177 B	-0-	2287 1	26605 2	N	-0-		55
06	32010 X	27895	-0-	-4115 B	-0-	2232 1	25663 2	N	-0-		55
MYERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	293557	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	12760 - 14690
01	6355 X	4032	-0-	-2323 B	-0-	335 1	3697 2	N	-0-		43
02	5945 X	624	-0-	-5321 B	-0-	8 1	616 2	N	-0-		43
03	4805 X	3847	-0-	-958 B	-0-	329 1	3518 2	N	-0-		43
04	4650 X	1398	-0-	-3252 B	-0-	129 1	1269 2	N	-0-		43
05	4805 X	2055	-0-	-2750 B	-0-	176 1	1879 2	N	-0-		43
06	3900 X	1009	-0-	-2891 B	-0-	87 1	922 2	N	-0-		43
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
LIGHT		WELL #: 1		RRCID ->	185125	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11270 - 11376
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
MUD CREEK OPERATING, LLC				592487								
GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	190743	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11410	- 12190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1054 N	311	-0-	-743 B	-0-	311 2	-0-				45
02		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1223 2	8 9	N	7		52
03		1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	1097 2		N	-0-		52
04		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-		52
05		1302 N	887	-0-	-415 B	-0-	887 2		N	-0-		52
06		1050 N	750	-0-	-300 B	-0-	748 2	2 9	N	2		54

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
MCGILL-MURPHY (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	292328	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	12242	PERF.12332	- 18907
01		70618 X	53443	-0-	-17175 B	-0-	52149 2	1294 9	Y	1176	1177 1	104
02		60697 X	52058	-0-	-8639 B	-0-	50913 2	1145 9	Y	1041	1044 1	101
03		58931 X	52349	-0-	-6582 B	-0-	51120 2	1229 9	Y	1117	1065 1	153
04		57030 X	49901	-0-	-7129 B	-0-	48542 2	1359 9	Y	1235	1238 1	150
05		55645 X	50286	-0-	-5359 B	-0-	49185 2	1101 9	Y	1001	1057 1	94
06		53850 X	48232	-0-	-5618 B	-0-	47197 2	1035 9	Y	941	992 1	43

MCGILL-WALDROP (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	292545	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12480	- 20396
01		152706 X	78298	-0-	-74408 B	-0-	77489 2	809 9	Y	735	734 1	65
02		130355 X	76188	-0-	-54167 B	-0-	75386 2	802 9	Y	729	723 1	71
03		123628 X	77451	-0-	-46177 B	-0-	76650 2	801 9	Y	728	699 1	100
04		75780 X	74070	-0-	-1710 B	-0-	73670 2	400 9	Y	364	420 1	44
05		81437 X	71461	-0-	-9976 B	-0-	70765 2	696 9	Y	633	617 1	60
06		78810 X	64011	-0-	-14799 B	-0-	63367 2	644 9	Y	585	618 1	27

STEWART-CORLEY A (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	295458	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	11847	PERF.12200	- 19769
01		140771 X	105631	-0-	-35140 B	-0-	105438 2	193 9	Y	175	142 1	33 8 23
02		124903 X	94809	-0-	-30094 B	-0-	94643 2	166 9	Y	151	148 1	8 8 18
03		125426 X	96132	-0-	-29294 B	-0-	95938 2	194 9	Y	176	161 1	9 8 24
04		113190 X	87988	-0-	-25202 B	-0-	87813 2	175 9	Y	159	159 1	10 8 14
05		110453 X	86573	-0-	-23880 B	-0-	86410 2	163 9	Y	148	142 1	20
06		102210 X	79544	-0-	-22666 B	-0-	79380 2	164 9	Y	149	130 1	39

DYER-SWINNEY A (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	295584	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	11821	PERF.12150	- 20317
01		319982 X	207534	-0-	-112448 B	-0-	206153 2	1381 9	Y	1255	1230 1	43 8 196
02		275529 X	182519	-0-	-93010 B	-0-	181235 2	1284 9	Y	1167	1205 1	12 8 146
03		268460 X	182385	-0-	-86075 B	-0-	181189 2	1196 9	Y	1087	1069 1	12 8 152
04		238380 X	167103	-0-	-71277 B	-0-	166025 2	1078 9	Y	980	1029 1	15 8 88
05		226579 X	162998	-0-	-63581 B	-0-	162009 2	989 9	Y	899	868 1	119
06		200850 X	149857	-0-	-50993 B	-0-	149015 2	842 9	Y	765	685 1	199

NORTHCUTT-BURKE A (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	296530	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	11937	PERF.12535	- 21795
01		1106277 X	341562	-0-	-764715 B	-0-	336311 2	5251 9	Y	4774	4729 1	92
02		427489 X	273420	-0-	-154069 B	-0-	269108 2	4312 9	Y	3920	3868 1	5 8 139
03		456971 X	252426	-0-	-204545 B	-0-	248584 2	3842 9	Y	3493	3555 1	6 8 71
04		442230 X	214930	-0-	-227300 B	-0-	211399 2	3531 9	Y	3210	3167 1	5 8 109
05		456971 X	195823	-0-	-261148 B	-0-	192412 2	3411 9	Y	3101	3014 1	3 8 193
06		330540 X	171908	-0-	-158632 B	-0-	168718 2	3190 9	Y	2900	2931 1	162

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		510823 X	164086	-0-	-346737 B	-0-	160777 2	3309 9	Y	Y	3008	2977 1	58
02		190733 X	136668	-0-	-54065 B	-0-	134269 2	2399 9	Y	Y	2181	2162 1	77
03		203887 X	140390	-0-	-63497 B	-0-	138150 2	2240 9	Y	Y	2036	2071 1	42
04		197310 X	123394	-0-	-73916 B	-0-	121369 2	2025 9	Y	Y	1841	1820 1	63
05		203887 X	117887	-0-	-86000 B	-0-	116350 2	1537 9	Y	Y	1397	1373 1	87
06		158790 X	106161	-0-	-52629 B	-0-	105070 2	1091 9	Y	Y	992	1023 1	56

URSUS OIL AND GAS 879300													
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792													
01		465 N	165	-0-	-300 B	-0-	165 3		Y	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	225	-0-	225 B	225	225 3		Y	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	280	-0-	280 B	505	280 3		Y	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	190	-0-	190 B	695	190 3		Y	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	205	-0-	205 B	900	205 3		Y	Y	-0-		-0-
06		0 N NO RPT		-0-	-0- B	900			Y	Y	NO RPT		-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		30
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		30
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		30
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		30
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		30
06	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	NO RPT		30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859													
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	Y	-0-		20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		20
03	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	50	50 3		Y	Y	-0-		20
04	DLQ	G-10	55	-0-	55 B	105	55 3		Y	Y	-0-		20
05	DLQ	G-10	30	-0-	30 B	135	30 3		Y	Y	-0-		20
06	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	135			Y	Y	NO RPT		20

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238													
01		310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 2		Y	Y	-0-		-0-
02		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		Y	Y	-0-		-0-
03		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		Y	Y	-0-		-0-
04		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		Y	Y	-0-		-0-
05		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		Y	Y	-0-		-0-
06		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		Y	Y	-0-		-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
GRAY		WELL #:		1		RRCID -> 203990		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 11400 - 11420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCELROY		WELL #:		1		RRCID -> 206052		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580				
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	2	1	82	2	N	27		292
02	203	N	169	-0-	-34 B	-0-	30	9	104	2	N	57		349
03	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	63	9	90	2	N	45	334 1	60
04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	50	9	101	2	N	10		70
05	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	11	9	54	2	N	72		142
06	150	N	71	-0-	-79 B	-0-	79	9	34	2	N	33		175
							1	1						
							36	9						

HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 215589		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540				
01	62	N	40	-0-	-22 B	-37	1	1	39	2	Y	-0-		-0-
02	29	N	40	-0-	11 B	-26	1	1	39	2	Y	-0-		-0-
03	48	N	74	-0-	26 B	-0-	2	1	72	2	Y	-0-		-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	3	1	131	2	Y	-0-		-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	2	1	80	2	Y	-0-		-0-

POOLE		WELL #:		2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560				
01		0	N	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

COLE		WELL #:		2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11400 - 11420				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY CHILES G U B-1		//CONT.// //CONT.//	67849 150 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CHILES G U B-1			WELL #:		4H	RRCID -> 272645	COMPL. DATE 07/01/2020	TOTAL DEPTH 11971	PERF.12265 - 15900								
01		14570 X	11710	-0-	-2860 B	-0-	392 139 9	1 1	11179 2	Y	126	142	1				77
02		13937 X	13937	-0-	-0- B	-0-	461 131 9	1 1	13345 2	Y	119	128	1				68
03		14136 X	11555	-0-	-2581 B	-0-	402 127 9	1 1	11026 2	Y	115	134	1				49
04		13410 X	12737	-0-	-673 B	-0-	467 149 9	1 1	12121 2	Y	135	120	1				64
05		14570 X	14256	-0-	-314 B	-0-	551 167 9	1 1	13538 2	Y	152	172	1				44
06		14100 X	10900	-0-	-3200 B	-0-	340 109 9	1 1	10451 2	Y	99	116	1				27
CHILES G U B-1			WELL #:		6H	RRCID -> 272646	COMPL. DATE 12/31/2022	TOTAL DEPTH 11989	PERF.12224 - 15429								
01		14984 X	14984	-0-	-0- B	-0-	501 194 9	1 1	14289 2	Y	176	157	1				109
02		17162 X	17162	-0-	-0- B	-0-	568 175 9	1 1	16419 2	Y	159	178	1				90
03		13919 X	13919	-0-	-0- B	-0-	483 165 9	1 1	13271 2	Y	150	176	1				64
04		12159 X	12159	-0-	-0- B	-0-	446 154 9	1 1	11559 2	Y	140	139	1				65
05		12033 X	12033	-0-	-0- B	-0-	465 154 9	1 1	11414 2	Y	140	163	1				42
06		14439 X	14439	-0-	-0- B	-0-	450 161 9	1 1	13828 2	Y	146	147	1				41
CHILES G U B-1			WELL #:		7H	RRCID -> 273051	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 12168	PERF.12359 - 14175								
01		6231 X	6070	-0-	-161 B	-0-	201 145 9	1 1	5724 2	Y	132	151	1				81
02		7553 X	7553	-0-	-0- B	-0-	248 143 9	1 1	7162 2	Y	130	137	1				74
03		6393 X	6393	-0-	-0- B	-0-	220 142 9	1 1	6031 2	Y	129	148	1				55
04		6030 X	6030	-0-	-0- B	-0-	219 142 9	1 1	5669 2	Y	129	123	1				61
05		6231 X	6225	-0-	-6 B	-0-	238 149 9	1 1	5838 2	Y	135	156	1				40
06		6047 X	6047	-0-	-0- B	-0-	187 123 9	1 1	5737 2	Y	112	121	1				31
CHILES			WELL #:		6H	RRCID -> 273099	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12308 - 16831								
01		11222 X	11007	-0-	-215 B	-0-	368 133 9	1 1	10506 2	Y	121	125	1				74
02		10498 X	9903	-0-	-595 B	-0-	327 125 9	1 1	9451 2	Y	114	123	1				65
03		11911 X	11911	-0-	-0- B	-0-	414 138 9	1 1	11359 2	Y	125	137	1				53
04		10860 X	10436	-0-	-424 B	-0-	383 123 9	1 1	9930 2	Y	112	112	1				53
05		11222 X	10919	-0-	-303 B	-0-	422 131 9	1 1	10366 2	Y	119	137	1				35
06		10860 X	10498	-0-	-362 B	-0-	327 110 9	1 1	10061 2	Y	100	108	1				27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY POOLE		WELL #:	5H	RRCID ->	281049	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	11827 - 18809		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13981 X	10340	-0-	-3641 B	-0-	227 1 437 9	9676 2	Y	397	398 1	2 8	111
02		12847 X	10024	-0-	-2823 B	-0-	211 1 396 9	9417 2	Y	360	404 1		67
03		13330 X	11071	-0-	-2259 B	-0-	250 1 398 9	10423 2	Y	362	349 1		80
04		12900 X	9992	-0-	-2908 B	-0-	228 1 222 9	9542 2	Y	202	231 1	1 8	50
05		10974 X	10482	-0-	-492 B	-0-	237 1 228 9	10017 2	Y	207	219 1		38
06		10710 X	9952	-0-	-758 B	-0-	234 1 209 9	9509 2	Y	190	196 1		32

THOMPSON		WELL #:	2H	RRCID ->	281537	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	11664	PERF.	12236 - 18480		
01		12328 X	12328	-0-	-0- B	-0-	275 1 336 9	11717 2	Y	305	333 1		85
02		10609 X	10609	-0-	-0- B	-0-	226 1 285 9	10098 2	Y	259	296 1		48
03		11160 X	11156	-0-	-4 B	-0-	255 1 266 9	10635 2	Y	242	238 1		52
04		10800 X	9657	-0-	-1143 B	-0-	218 1 279 9	9160 2	Y	254	242 1		64
05		11160 X	9420	-0-	-1740 B	-0-	213 1 200 9	9007 2	Y	182	213 1		33
06		10800 X	9011	-0-	-1789 B	-0-	212 1 151 9	8648 2	Y	137	147 1		23

MCELROY		WELL #:	3H	RRCID ->	284587	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL DEPTH	11692	PERF.	11870 - 19545		
01		10224 X	10224	-0-	-0- B	-0-	227 1 295 9	9702 2	Y	268	269 1		75
02		10005 X	9401	-0-	-604 B	-0-	198 1 339 9	8864 2	Y	308	326 1		57
03		10695 X	10567	-0-	-128 B	-0-	238 1 402 9	9927 2	Y	365	344 1		78
04		10350 X	9870	-0-	-480 B	-0-	220 1 411 9	9239 2	Y	374	358 1		94
05		10571 X	10407	-0-	-164 B	-0-	231 1 391 9	9785 2	Y	355	384 1		65
06		10230 X	9724	-0-	-506 B	-0-	226 1 304 9	9194 2	Y	276	296 1		45

BURNS-POOLE		WELL #:	1H	RRCID ->	284783	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	11895 - 19176		
01		13159 X	13159	-0-	-0- B	-0-	293 1 362 9	12504 2	Y	329	341 1		91
02		12673 X	9906	-0-	-2767 B	-0-	211 1 265 9	9430 2	Y	241	288 1		44
03		13547 X	11199	-0-	-2348 B	-0-	257 1 241 9	10701 2	Y	219	215 1		48
04		13110 X	11214	-0-	-1896 B	-0-	253 1 366 9	10595 2	Y	333	297 1		84
05		13547 X	11779	-0-	-1768 B	-0-	264 1 349 9	11166 2	Y	317	343 1		58
06		12720 X	11001	-0-	-1719 B	-0-	252 1 480 9	10269 2	Y	436	419 1	4 8	71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13795 X	13131	-0-	-664 B	-0-	291	1	12430	2	Y	373	396	1	103	
02	13108 X	10638	-0-	-2470 B	-0-	410	9	10166	2	Y	223	285	1	41	
03	14012 X	12462	-0-	-1550 B	-0-	227	1	11879	2	Y	271	254	1	58	
04	13560 X	11739	-0-	-1821 B	-0-	245	9	11196	2	Y	251	246	1	63	
05	13206 X	11659	-0-	-1547 B	-0-	285	1	11157	2	Y	216	240	1	39	
06	12720 X	11191	-0-	-1529 B	-0-	298	9	10688	2	Y	219	222	1	36	

PBGW WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255															
01	14756 X	14658	-0-	-98 B	-0-	326	1	13928	2	Y	367	348	1	102	
02	13369 X	12267	-0-	-1102 B	-0-	404	9	11641	2	Y	333	374	1	61	
03	14291 X	10819	-0-	-3472 B	-0-	260	1	10280	2	Y	265	269	1	57	
04	14190 X	12068	-0-	-2122 B	-0-	366	9	11496	2	Y	271	260	1	68	
05	14663 X	13369	-0-	-1294 B	-0-	247	1	12637	2	Y	394	388	1	74	
06	14190 X	12301	-0-	-1889 B	-0-	292	9	11626	2	Y	354	369	1	59	

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995															
01	41106 X	37605	-0-	-3501 B	-0-	1267	1	36145	2	Y	175	175	1	79	
02	37613 X	31841	-0-	-5772 B	-0-	193	9	30616	2	Y	152	119	1	112	
03	39432 X	36465	-0-	-2967 B	-0-	1058	1	35011	2	Y	163	179	1	96	
04	37980 X	35247	-0-	-2733 B	-0-	167	9	33785	2	Y	145	176	1	65	
05	39246 X	36107	-0-	-3139 B	-0-	1275	1	34537	2	Y	149	119	1	95	
06	36390 X	33969	-0-	-2421 B	-0-	179	9	32750	2	Y	139	178	1	56	

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456															
01	59055 X	53021	-0-	-6034 B	-0-	1781	1	50832	2	Y	371	368	1	166	
02	53505 X	44884	-0-	-8621 B	-0-	408	9	43042	2	Y	322	250	1	238	
03	55428 X	50661	-0-	-4767 B	-0-	1488	1	48519	2	Y	341	379	1	200	
04	52350 X	48532	-0-	-3818 B	-0-	354	9	46412	2	Y	301	367	1	134	
05	53971 X	49765	-0-	-4206 B	-0-	1767	1	47492	2	Y	308	245	1	197	
06	51300 X	46634	-0-	-4666 B	-0-	375	9	44859	2	Y	286	369	1	114	

OVERTON (HAYNESVILLE)		67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
OVERTON GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 060434		COMPL. DATE 08/01/1974		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	9879	-0-	6779	8096	425 1	9454 2	Y		-0-			-0-
02		2900 N	8030	-0-	5130	13226	346 1	7682 2	Y		2			2
03		24238 X	11012	-0-	-13226	-0-	474 1	10538 2	Y		-0-			2
04		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	358 1	7959 2	Y		-0-			2
05		8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	363 1	8057 2	Y		-0-			2
06		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	405 1	8999 2	Y		-0-			2

OVERTON GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 062297		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106						
01		1581 N	1062	-0-	-519	-0-	46 1	1016 2	Y		-0-			-0-
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	63 1	1406 2	Y		-0-			-0-
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	78 1	1738 2	Y		-0-			-0-
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44 1	978 2	Y		-0-			-0-
05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	75 1	1672 2	Y		-0-			-0-
06		1530 N	1054	-0-	-476	-0-	45 1	1009 2	Y		-0-			-0-

OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026						
01		5642 X	5268	-0-	-374	-0-	227 1	5041 2	Y		-0-			19
02		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	227 1	5039 2	Y		-0-			19
03		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	254 1	5642 2	Y		-0-			19
04		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	264 1	5875 2	Y		-0-			19
05		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	281 1	6248 2	Y		-0-			19
*06		5460 X	4851	-0-	-609	-0-	209 1	4642 2	Y		-0-			19

OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981						
01		6882 X	4990	-0-	-1892	-0-	99 1	4891 2	Y		-0-			-0-
02		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	181 1	7162 2	Y		-0-			-0-
03		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	390 1	6335 2	Y		-0-			-0-
04		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	372 1	6297 2	Y		-0-			-0-
05		7719 X	6497	-0-	-1222	-0-	445 1	6052 2	Y		-0-			-0-
06		7470 X	2377	-0-	-5093	-0-	140 1	2237 2	Y		-0-			-0-

OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023						
01		403 N	362	-0-	-41	-0-	7 1	355 2	Y		-0-			53
02		348 N	339	-0-	-9	-0-	8 1	322 2	Y		8			61
03		682 N	315	-0-	-367	-0-	18 1	297 2	Y		-0-			61
04		360 N	90	-0-	-270	-0-	5 1	85 2	Y		-0-			61
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	Y		-0-			61
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	33 1	522 2	Y		-0-			61

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	1946	-0-	-1154	4990	38 1	1908 2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	2833	-0-	-67	4923	70 1	2763 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2517	-0-	-583	4340	146 1	2371 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1286	-0-	-1714	2626	72 1	1214 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2228	-0-	-872	1754	153 1	2075 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2733	-0-	-267	1487	161 1	2572 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953		
01	6076 X	5467	-0-	-609	-0-	108 1	5359 2	Y	-0-	96
02	5684 X	5304	-0-	-380	-0-	131 1	5159 2	Y	13	109
						14 9				
03	6076 X	3359	-0-	-2717	-0-	195 1	3164 2	Y	-0-	109
04	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	330 1	5589 2	Y	-0-	109
05	5921 X	4070	-0-	-1851	-0-	279 1	3791 2	Y	-0-	109
06	5400 X	3481	-0-	-1919	-0-	205 1	3276 2	Y	-0-	109

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006		
01	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	146 1	7258 2	Y	-0-	5
02	7598 X	6957	-0-	-641	-0-	172 1	6784 2	Y	1	6
						1 9				
03	8122 X	6786	-0-	-1336	-0-	394 1	6392 2	Y	-0-	6
04	7860 X	6730	-0-	-1130	-0-	376 1	6354 2	Y	-0-	6
05	7719 X	4604	-0-	-3115	-0-	316 1	4288 2	Y	-0-	6
06	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	451 1	7188 2	Y	-0-	6

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950		
01	3007 X	2996	-0-	-11	-0-	59 1	2937 2	Y	-0-	-0-
02	2813 X	2788	-0-	-25	-0-	69 1	2719 2	Y	-0-	-0-
03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	223 1	3628 2	Y	-0-	-0-
04	3150 X	1078	-0-	-2072	-0-	60 1	1018 2	Y	-0-	-0-
05	3255 X	2101	-0-	-1154	-0-	144 1	1957 2	Y	-0-	-0-
06	3720 X	2363	-0-	-1357	-0-	139 1	2224 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046		
01	5301 X	4849	-0-	-452	-0-	209 1	4640 2	Y	-0-	19
02	4959 X	4461	-0-	-498	-0-	192 1	4269 2	Y	-0-	19
03	5301 X	5177	-0-	-124	-0-	223 1	4954 2	Y	-0-	19
04	5130 X	4765	-0-	-365	-0-	205 1	4560 2	Y	-0-	19
05	5301 X	4547	-0-	-754	-0-	196 1	4351 2	Y	-0-	19
06	5010 X	4711	-0-	-299	-0-	203 1	4508 2	Y	-0-	19

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930		
01	3100 X	2489	-0-	-611	-0-	49 1	2440 2	Y	-0-	-0-
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	73 1	2879 2	Y	-0-	-0-
03	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	166 1	2689 2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	2824	-0-	-176	-0-	158 1	2666 2	Y	-0-	-0-
05	3100 X	2938	-0-	-162	-0-	201 1	2737 2	Y	-0-	-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	182 1	2896 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	166	-0-	166	166	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	29	195	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
06	701 X	506	-0-	-195	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	-0-

OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105			
01	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	428	1	Y	-0-	22	22
02	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	378	1	Y	-0-	-0-	22
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	401	1	Y	-0-	-0-	22
04	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	362	1	Y	-0-	-0-	22
05	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	359	1	Y	-0-	-0-	22
06	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	350	1	Y	-0-	-0-	22

OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130			
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	-0-	-0-

OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920			
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	377 N	360	-0-	-17	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-	-0-	-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	-0-	-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000			
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755									
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073			
01	4960 X	3460	-0-	-1500	-0-	3460	2	N	-0-	-0-	99
02	3335 X	2976	-0-	-359	-0-	2976	2	N	-0-	-0-	99
03	4805 X	2697	-0-	-2108	-0-	2697	2	N	-0-	-0-	99
04	4650 X	1762	-0-	-2888	-0-	1762	2	N	-0-	-0-	99
05	4464 X	1771	-0-	-2693	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	99
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT	-0-	99

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67849 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 213611		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12175		PERF.11210 - 11315	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-			120
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-			120
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-			120
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-			120
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-			120
06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			120
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MELTON		WELL #:		1	RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 12321		PERF.12000 - 12029	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			167
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			167
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			167
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	8	1	N	-0-			167
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	7	1	N	-0-			167
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	8	1	N	-0-			167
OVERTON (TRAVIS PEAK)				67849 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
WILSON, DAVID G.		WELL #:		1TP	RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8320 - 8369	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
GUTHRIE		WELL #:		2	RRCID -> 276830		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8329 - 8343	
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	201	1	N	5	3	1	235
						6	9					
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	171	1	N	1	141	1	95
						1	9					
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	226	1	N	2	3	1	94
						2	9					
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	219	1	N	2	1	1	95
						2	9					
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	235	1	N	1	1	1	95
						1	9					
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	226	1	N	1	1	1	95
						1	9					
SWANN, M. C.		WELL #:		8	RRCID -> 291346		COMPL. DATE 05/06/2021		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 8548 - 8568	
01	14B2 EXT	4	-0-	4	22	1	1	N	2			71
						2	9					
02	14B2 EXT	9	-0-	9	31	1	1	N	6			77
						7	9					
03	14B2 EXT	10	-0-	10	41	1	1	N	6			83
						7	9					
04	14B2 EXT	17	-0-	17	58	1	1	N	10			93
						11	9					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			93
06	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			93

OVERTON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
JACKSONVILLE			WELL #:	1	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9666 - 9760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JARVIS			WELL #:	1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8430 - 8434
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
MILTON ANDERSON TP			WELL #:	8	RRCID ->	296813	COMPL. DATE	09/29/2023	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	8147 - 8289		
01	0	45964	-0-	45964	211182	1519	1	43070	2	N	1250	1214	1	240
						1375	9							
02	250734 X	39552	-0-	-211182	-0-	1847	1	36668	2	N	943	1065	1	118
						1037	9							
03	62434 X	33037	-0-	-29397	-0-	1444	1	30638	2	N	868	847	1	139
						955	9							
04	60420 X	26718	-0-	-33702	-0-	1205	1	24739	2	N	704	631	1	212
						774	9							
05	62434 X	23727	-0-	-38707	-0-	1091	1	21962	2	N	613	665	1	160
						674	9							
06	60420 X	18636	-0-	-41784	-0-	909	1	17138	2	N	535	526	1	169
						589	9							

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)			67851 400											
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
GRAY			WELL #:	1	RRCID ->	200157	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 12150		
01	T. A.	135	-0-	135	851	3	1	129	2	Y	3			100
						3	9							
02	1080 N	229	-0-	-851	-0-	3	1	128	2	Y	89			189
						98	9							
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	316	2	Y	-0-			189
						6	1	256	2	Y	41	170	1	60
						45	9							
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	4	1	180	2	Y	-0-			60
						5	1	197	2	Y	-0-			60

COLE			WELL #:	2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 12080		
01	899 N	890	-0-	-9	-0-	20	1	868	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
02	1131 N	596	-0-	-535	-0-	13	1	582	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	25	1	1038	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	888	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	25	1	1029	2	Y	-0-			-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841

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

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

01	713 N	203	-0-	-510	-0-	5	1	197	2	Y	1	2	1					-0-
02	609 N	168	-0-	-441	-0-	1	9	4	1	Y	1	1	1					-0-
03	620 N	115	-0-	-505	-0-	1	9	3	1	Y	1	1	1					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	5	1	193	2	Y	-0-							-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	-0-							-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-							-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

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

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

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

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

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

OIL AND GAS DIVISION

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 2	N	-0-			105
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	N	-0-			105
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	77 2	N	-0-			105
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	78 2	N	-0-	58 1		47
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 1	123 2	N	-0-			47
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	N	-0-			47

PALESTINE (PETTIT 10,390)		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389
UOSI OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	584 2	42 9	Y	38			246
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	555 2	37 9	Y	34	191 1		89
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	596 2	39 9	Y	35			124
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	608 2	33 9	Y	30			154
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	633 2	34 9	Y	31			185
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			185

PALESTINE (RODESSA 9800)		WELL #:		2	RRCID ->	123487	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 9836
UOSI OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	123487	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 9836
DAVENPORT, H.S.		WELL #:		2	RRCID ->	123487	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 9836
01	2015 N	1600	-0-	-415	-0-	1532 2	68 9	N	62			189
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1582 2	131 9	N	119	192 1		116
03	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	1678 2	140 9	N	127	193 1		50
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1484 2	130 9	N	118			168
05	1829 N	1593	-0-	-236	-0-	1461 2	132 9	N	120	193 1		95
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PANOLA			68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC			523001									
TILLER "A"			WELL #:	7	RRCID ->	089522	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2334 - 2340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	2	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	34	2	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	16	-0-	16	50	2	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	18	-0-	18	68	2	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	85	2	2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"			WELL #:	8	RRCID ->	089523	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	2545	PERF.	2335 - 2341
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	2	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	46	-0-	46	93	2	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	43	-0-	43	136	2	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	47	-0-	47	183	2	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	44	-0-	44	227	2	2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"			WELL #:	9	RRCID ->	089738	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2329 - 2342
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	165	-0-	165	165	2	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	164	-0-	164	329	2	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	152	-0-	152	481	2	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	166	-0-	166	647	2	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	157	-0-	157	804	2	2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"			WELL #:	12	RRCID ->	089740	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2335 - 2340
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	2	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	191	-0-	191	383	2	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	177	-0-	177	560	2	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	193	-0-	193	753	2	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	183	-0-	183	936	2	2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"			WELL #:	11	RRCID ->	089741	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2331 - 2345
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	2	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	139	-0-	139	279	2	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	129	-0-	129	408	2	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	141	-0-	141	549	2	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	134	-0-	134	683	2	2	Y	-0-		-0-

TILLER, LLOYD			WELL #:	1	RRCID ->	136717	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	2426	PERF.	2309 - 2318
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2024

PANOLA		//CONT.//		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.				770275										
BRYSON		WELL #:		1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128

BRYSON		WELL #:		2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRYSON		WELL #:		3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUMBLE, H. L.		WELL #:		4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350				
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
03	589 N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
05	651 N	265	-0-	-386	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHELAN		WELL #:		1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

CRENSHAW		WELL #:		D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338				
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		770275								
BRUMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	248309	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	2444	PERF.	2326 - 2334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B DENY	1162	-0-	1162	1162	1162	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1162				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1162				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1162				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1162				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1162				N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851					CNTY: PANOLA			
TILLER, G.C.		//CONT.//		4	RRCID ->	156416	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2322 - 2332
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BRUMBLE, G.W. NCT-1		WELL #:		33	RRCID ->	196762	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	2294 - 2310
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	213193	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	3428 - 3548
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	247247	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	3431 - 3644
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	256627	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3492 - 3600
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
 HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
02	754 N	724	-0-	-30	-0-	724	2		N	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
05	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2		N	-0-			-0-
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	653	2		N	-0-			-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-			-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		523001										
BRUMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	152507	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2278 - 2286			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2		N	-0-			-0-
05		155 N	146	-0-	-9	-0-		146 2		N	-0-			-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-		136 2		N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU		WELL #:		1	RRCID ->	152637	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2451	PERF. 2268 - 2278			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/08/2024										

ROQUEMORE GU		WELL #:		6	RRCID ->	160771	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2250 - 2626			
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2		N	-0-			-0-
02		232 N	213	-0-	-19	-0-		213 2		N	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2		N	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2		N	-0-			-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-		207 2		N	-0-			-0-
06		240 N	192	-0-	-48	-0-		192 2		N	-0-			-0-

SPONTE OPERATING, INC.		810277												
SHARP, BELLE		WELL #:		5	RRCID ->	226657	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3518 - 3642			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GRONE		WELL #:		2	RRCID ->	244902	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3464 - 3626			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAXTON (HILL)		69855		400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
FINKLEA, FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	068988	COMPL. DATE	06/29/1976	TOTAL DEPTH	5119	PERF. 5098 - 5106			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55

PAXTON (HILL)		//CONT.//		69855 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CX OPERATING LLC				195798										
HANCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	097486	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5095 - 5101	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	262408	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAXTON (JAMES LIME)				69855 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
JIREH				WELL #:	2	RRCID ->	223942	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	5735 - 9300	
01	527 N	35	-0-	-492	-0-	35	3			N	-0-			77
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			77
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			77
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			77
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			77
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	3			N	-0-			77
PAXTON (PALUXY)				69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
SHOLAR				WELL #:	1	RRCID ->	073713	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	3148 - 3154	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			10
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			10
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			10
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			10
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			10
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			10
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
COCKRELL				WELL #:	1	RRCID ->	073537	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	3119 - 3126	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			44
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			44
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			44
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-			44
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			44
06	300 N	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-			44
DEAN				WELL #:	1	RRCID ->	073709	COMPL. DATE	09/07/1977	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	3187 - 3193	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-

PAXTON (PALUXY)		//CONT.// 69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097									
HOLSEY, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 073710		COMPL. DATE 08/29/1977		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-		47
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		47
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		47
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		47
05	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2	N	-0-		47
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		47

MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 073711		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102			
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		8
02	609 N	557	-0-	-52	-0-	557	2	N	-0-		8
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-		8
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		8
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2	N	-0-		8
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		8

RICHARDSON, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 073712		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140			
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-		20
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		20
03	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2	N	-0-		20
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		20
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		20
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	530	2	N	43	47 9	63

KYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082868		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073			
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	319	1	N	-0-		116
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-		116
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-		116
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	334	1	N	-0-		116
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	437	1	N	-0-		116
*06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-		116

PARKER-CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 094632		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094			
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	356	1	N	-0-		33
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-		33
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-		33
04	750 N	411	-0-	-339	-0-	136	1	N	-0-		33
05	589 N	465	-0-	-124	-0-	195	1	N	-0-		33
*06	420 N	387	-0-	-33	-0-	168	1	N	-0-		33

ROWE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104961		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128			
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	213	2	N	-0-		-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2	N	-0-		-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-

MOTLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193604		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023									

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (PETTIT)
HARLETON OIL & GAS INC.
KIRBY, AMBER

69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
357165
WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	300	3	2	9	N	2			104
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	400	3	18	9	N	16			120
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8	9	N	7			127
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	232	3	32	9	N	29			156
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	300	3	11	9	N	10	153	1	13
06	330 N	151	-0-	-179	-0-	147	3	4	9	N	4			17

PAXTON (TRAVIS PEAK)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
RIVERS UNIT

69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
020467
WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2024

LATIMER

WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC
SOAPE, JOE EST.

681327
WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)
CX OPERATING LLC
HANCOCK

69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
195798
WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

PEARSON (TRAVIS PEAK)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
BURGESS

69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
429781
WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1423	2	18	9	N	16			133
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12			145
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	2	13	9	N	12			157
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	N	4	147	1	14
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			14
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	995	2	18	9	N	16			30

PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781								
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10204 - 10880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	154 1		61
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161 2	6 9	N	5			66
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	77 2	6 9	N	5			71
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	55 2	4 9	N	4			75
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	58 2	2 9	N	2			77
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	84 2	14 9	N	13			90

SYDRI OPERATING, LLC				833597					CNTY: NACOGDOCHES			
TINDALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257012	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11364	PERF. 9114 - 11125	
01	1922 X	1112	-0-	-810	-0-	164 1	948 2	Y	-0-			-0-
02	1798 X	483	-0-	-1315	-0-	70 1	413 2	Y	-0-			-0-
03	1488 X	1356	-0-	-132	-0-	196 1	1160 2	Y	-0-			-0-
04	1440 X	1179	-0-	-261	-0-	172 1	1007 2	Y	-0-			-0-
05	1488 X	951	-0-	-537	-0-	175 1	776 2	Y	-0-			-0-
06	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	297 1	1251 2	Y	-0-			-0-

TUCKER PROPERTIES		WELL #:		1 H	RRCID ->	258192	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 8934 - 9030	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19 1	112 2	Y	-0-			145
02	319 N	153	-0-	-166	-0-	22 1	131 2	Y	-0-			145
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	26 1	151 2	Y	-0-			145
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	17 1	99 2	Y	-0-			145
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	19 1	84 2	Y	-0-			145
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35 1	148 2	Y	-0-			145

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878					CNTY: GREGG			
KEYSTONE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8754 - 9896	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 8704 - 9720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)				70009 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915								
JOHNSTON, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	245623	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11096 - 11768	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SYDRI OPERATING, LLC 833597															
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195															
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-			-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	538	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG															
SYDRI OPERATING, LLC 833597															
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG															
SYDRI OPERATING, LLC 833597															
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
URSUS OIL AND GAS 879300															
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157															
01	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	3			N	-0-			209
02	464	N	67	-0-	-397	-0-	60	3	7	9	N	6			215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			215
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.)		70495 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
CAPITAL PETROLEUM POOL		130394		WELL #: RRCID -> 109192		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7286 - 7307	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007											

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)		70497 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC		850992		WELL #: 1		RRCID -> 249712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 7306 - 7314	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
ELMS OIL COMPANY		250120		WELL #: 1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9568		PERF. 8003 - 9012	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
ALEXANDER		250120		WELL #: 1		RRCID -> 092524		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8918 - 9177	
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-		107		
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-		107		
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-		107		
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		107		
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		107		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107		

PRESTRIEDGE		278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
ALEXANDER		250120		WELL #: 1		RRCID -> 093789		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9047 - 9211	
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1721	2	23	9	N	21	175	
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	N	12	187	
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	N	17	204	
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	2	20	9	N	18	222	
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1401	2	10	9	N	9	231	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			231	

BRALY, S. M.		278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
ALEXANDER		250120		WELL #: 1		RRCID -> 103247		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8965 - 9185	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	118	
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	118	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	118	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	118	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	118	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118	

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) PERMIAN NATURAL RESOURCES ALEXANDER		//CONT.//	70577 500 655818	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #:	2	RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9062 - 9330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			254
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			254
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			254
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			254

ALEXANDER		WELL #:	3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8969 - 9067		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			221
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			226
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			233
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			233
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			233
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			233

ALEXANDER		WELL #:	4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8936 - 9031		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			164
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 2	6 9		N	5			169
03	14B2 EXT	61	-0-	-0-	61	55 2	6 9		N	5			174
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT			174
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT			174
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT			174

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC BARRON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	098200	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8863 - 9108		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS TRAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	089045	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9366 - 9607		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155 3	7 9		N	6			139
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			139
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			139
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			139
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			139
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139

TRAVIS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	090859	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9322 - 9518		
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	865 3	29 9		N	26			107
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1275 3	33 9		N	30			137
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1275 3	59 9		N	54			191
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	880 3	34 9		N	31	157 1		65
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	775 3	29 9		N	26			91
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			117
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	92	178	1	31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

01	434 N	325	-0-	-109	-0-	292	2	33	9	N	30		142
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	460	2	47	9	N	43	158	27
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-		27
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		27
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		27
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	456	2	18	9	N	16		43

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINE BLUFF (PAGE 6500)		71579 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BRANGUS ENERGY LLC		088639										
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 269956		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6450 - 6464		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2064	2	28	9	N	182
02		2030 N	2026	-0-	-4	-0-	2009	2	17	9	N	15
03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2200	2	34	9	N	46
04		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	46
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	46
*06		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	N	62

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 270661		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6458 - 6464		
01		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-
02		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-
03		3100 N	3260	-0-	160	160	3260	2			N	-0-
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-
05		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-
*06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-

PINE FLAT (PETTET)		71586 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 229022		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 9950 - 11828		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINE GROVE (CVL "B" LIME)		71589 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE				
BRINE TEXAS USA, LLC		093394										
PINE GROVE SWD		WELL #: 5V		RRCID -> 261042		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4928 - 5138		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COMMON DISPOSAL, LLC		169728										
HIGHROLLER SWD		WELL #: 5		RRCID -> 262066		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7148 - 7360		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DOUBLE-O-OPERATING LLC		224998										
STOKES		WELL #: 1X		RRCID -> 173819		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 5820 - 5920		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)				71590 669	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265													
TODD				WELL #: 1	RRCID -> 182379	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6903	- 6909								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW				WELL #: 1	RRCID -> 186531	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 7198	- 7204								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PINNERGY, LTD.				665701	RRCID -> 264721		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5927		- 6041			
PINEHILL SWD				WELL #: 2													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO)				71599 300	ASSOCIATED		49B			CNTY: PANOLA							
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642													
HURLEY				WELL #: 1	RRCID -> 185891	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 6732	PERF. 6452	- 6457								
01		341 #	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					30
02		319 #	159	-0-	-160	-0-	159	2			N	-0-					30
03		341 #	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					30
04		330 #	67	-0-	-263	-0-	67	2			N	-0-					30
05		341 #	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-					30
06		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					30

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD)				71599 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
WILLIAMS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 293143	COMPL. DATE 08/22/2022	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5906	- 5978								
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2023										

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 RHEATA RESOURCES, LLC 704807
 TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

LARGO OIL COMPANY 486640
 GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 X	231	-0-	-792	-0-	187 2	44 9	N	40	138
02	957 X	820	-0-	-137	-0-	820 2		N	-0-	138
03	1860 X	168	-0-	-1692	-0-	166 2	2 9	N	2	140
04	210 N	81	-0-	-129	-0-	71 2	10 9	N	9	149
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	149
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	149

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 /GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	360 1	1991 2	N	120	247
						132 9				
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	45 1	1651 2	N	61	120
						67 9				
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	135 1	1943 2	N	-0-	120
04	2400 N	2357	-0-	-43	-0-	195 1	2046 2	N	105	43
						116 9				
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	330 1	2319 2	N	96	139
						106 9				
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	390 1	2204 2	N	75	32
						83 9			181 1	1 8

PONE (TRAVIS PEAK)
SYDRI OPERATING, LLC
RAS REDWINE

72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
833597

WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC
NEUMANN GAS UNIT

72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
501130

WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)
GREEN RIVER RESOURCES INC.
CADY, WILLIAM R. ET AL

72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
330185

WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	19	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	19	1		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				4

CADY

WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	38	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	39	39	1		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				4

CADY

WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	17	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	18	1		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				4

QUITMAN (HILL)
ATLAS OPERATING LLC
GOLDSMITH, J. B.

73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
036587

WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			204
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			203
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			203
04	DLQ G-10	9	-0-	9	9	7	1	2	9	Y	2	1	1			204
05	DLQ G-10	11	-0-	11	20	7	1	4	9	Y	4	5	1			203
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					203

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	617	2	86	9	N	78	184	1			84
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	353	2	95	9	N	86					170
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	448	2	61	9	N	55	165	1			60
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	402	2	92	9	N	84					144
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	458	2	73	9	N	66					210
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	484	2	85	9	N	77	182	1			105

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					777

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

R. A. M. (PETTIT 12300)			73939 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984										
HEIDLEBERG EST. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 107892		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12306 - 12334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	8680 #	7257	-0-	-1423	-0-	53 1	6541 2	N	603	762 1		378	
						663 9							
02	9338 R	9338	-0-	-0-	-0-	69 1	8424 2	N	768	762 1		384	
						845 9							
03	8308 #	7759	-0-	-549	-0-	59 1	7036 2	N	604	560 1		428	
						664 9							
04	9753 R	9753	-0-	-0-	-0-	73 1	8856 2	N	749	756 1		421	
						824 9							
05	9982 #	8757	-0-	-1225	-0-	99 1	7998 2	N	600	757 1		264	
						660 9							
06	9660 #	7970	-0-	-1690	-0-	90 1	7190 2	N	627	559 1		332	
						690 9							

RAINTREE (COTTON VALLEY)			74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.			090870										
CROSSMAN, P.G. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 206604		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 15568		PERF.14696 - 15351		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA				
CROSSMAN, P.G. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 211923		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 15537		PERF.15337 - 15401		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)			74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.			090870										
RYAN, E. M. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 087374		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 16428		PERF. 9082 - 9104		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PRESTON HEIRS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 090583		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 13746		PERF.10422 - 12104		
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2	Y	-0-	7	
02	DLQ G-10	562	-0-	562	562	562	2	Y	-0-	7	
03	DLQ G-10	441	-0-	441	1003	441	2	Y	-0-	7	
04	DLQ G-10	554	-0-	554	1557	554	2	Y	-0-	7	
05	DLQ G-10	565	-0-	565	2122	565	2	Y	-0-	7	
06	T. A. NO RPT		-0-	-0-	2122			Y	NO RPT	7	

CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030			
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	15	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	15	
03	806 N	539	-0-	-267	-0-	539	2	N	-0-	15	
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2	N	-0-	15	
05	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2	N	-0-	15	
06	510 N NO RPT		-0-	-510	-0-			N	NO RPT	15	

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705			
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	66	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	66	
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2	N	-0-	66	
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	2	N	-0-	66	
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2	N	-0-	66	
06	540 N NO RPT		-0-	-540	-0-			N	NO RPT	66	

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020			
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	44	-0-	44	103	44	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	48	-0-	48	151	48	2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	59	-0-	59	210	59	2	Y	-0-	-0-	
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	210			Y	NO RPT	-0-	

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047			
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-	8	
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	8	
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-	8	
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-	8	
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	8	
06	150 N NO RPT		-0-	-150	-0-			N	NO RPT	8	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872			
01	2480 N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2	N	-0-	-0-	
02	2204 N	1902	-0-	-302	-0-	1902	2	N	-0-	-0-	
03	2387 N	2004	-0-	-383	-0-	2004	2	N	-0-	-0-	
04	1950 N	1872	-0-	-78	-0-	1872	2	N	-0-	-0-	
05	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2	N	-0-	-0-	
06	1950 N NO RPT		-0-	-1950	-0-			N	NO RPT	-0-	

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882			
01	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1652	-0-	1652	1652	1652	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3216	1564	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1626	-0-	1626	4842	1626	2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	1660	-0-	1660	6502	1660	2	Y	-0-	-0-	
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	6502			Y	NO RPT	-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2325 N	2287	-0-	-38	-0-	2287	2	Y	-0-	10	
02	DLQ G-10	2146	-0-	2146	2146	2146	2	Y	-0-	10	
03	DLQ G-10	3504	-0-	3504	5650	3504	2	Y	-0-	10	
04	DLQ G-10	2112	-0-	2112	7762	2112	2	Y	-0-	10	
05	DLQ G-10	2157	-0-	2157	9919	2157	2	Y	-0-	10	
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	9919			Y	NO RPT	10	

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792			
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-	11	
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	673	2	Y	-0-	11	
03	DLQ G-10	258	-0-	258	931	258	2	Y	-0-	11	
04	DLQ G-10	663	-0-	663	1594	663	2	Y	-0-	11	
05	DLQ G-10	677	-0-	677	2271	677	2	Y	-0-	11	
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	2271			Y	NO RPT	11	

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426			
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	5	
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	5	
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-	5	
04	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	1402	2	N	-0-	5	
05	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2	N	-0-	5	
06	1440 N NO RPT		-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	5	

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052			
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
06	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823			
01	2469 N	1586	-0-	-883	-0-	1586	2	Y	-0-	12	
02	DLQ G-10	2548	-0-	2548	2548	2548	2	Y	-0-	12	
03	DLQ G-10	2994	-0-	2994	5542	2994	2	Y	-0-	12	
04	DLQ G-10	2897	-0-	2897	8439	2897	2	Y	-0-	12	
05	DLQ G-10	2009	-0-	2009	10448	2009	2	Y	-0-	12	
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	10448			Y	NO RPT	12	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276			
01	3193 X	2737	-0-	-456	-0-	2737	2	Y	-0-	96	
02	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	2568	2	Y	-0-	96	
03	DLQ G-10	2630	-0-	2630	5198	2630	2	Y	-0-	96	
04	DLQ G-10	2528	-0-	2528	7726	2528	2	Y	-0-	96	
05	DLQ G-10	2581	-0-	2581	10307	2581	2	Y	-0-	96	
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	10307			Y	NO RPT	96	

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532			
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	3	
02	145 N	59	-0-	-86	-0-	59	2	N	-0-	3	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	3	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	3	
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	3	
06	150 N NO RPT		-0-	-150	-0-			N	NO RPT	3	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-					60
02		116 N	59	-0-	-57	-0-	59	2		N	-0-					60
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-					60
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					60
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					60
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

01		1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2		Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	1003	-0-	1003	-0-	1003	2		Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	-0-	2197	1194	2		Y	-0-				3
04	DLQ	G-10	988	-0-	988	-0-	3185	988	2		Y	-0-				3
05	DLQ	G-10	1008	-0-	1008	-0-	4193	1008	2		Y	-0-				3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4193			Y	NO RPT					3

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-					-0-
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-					-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-					-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-					-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-					-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

01		558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2		N	-0-					5
02		522 N	444	-0-	-78	-0-	444	2		N	-0-					5
03		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-					5
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-					5
05		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-					5
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	-0-	6	2		Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	-0-	58	52	2		Y	-0-				12
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	-0-	122	64	2		Y	-0-				12
05	DLQ	G-10	50	-0-	50	-0-	172	50	2		Y	-0-				12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172			Y	NO RPT					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-					27
02	DLQ	G-10	3637	-0-	3637	-0-	3637	2		Y	-0-					27
03	DLQ	G-10	3450	-0-	3450	-0-	7087	3450	2		Y	-0-				27
04	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	-0-	10666	3579	2		Y	-0-				27
05	DLQ	G-10	3655	-0-	3655	-0-	14321	3655	2		Y	-0-				27
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14321			Y	NO RPT					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

01		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		N	-0-					8
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-					8
03		1116 N	885	-0-	-231	-0-	885	2		N	-0-					8
04		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2		N	-0-					8
05		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2		N	-0-					8
06		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-	-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-	-0-
04	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073 2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096 2	N	-0-	-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT	-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151	
01	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	1352 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	-0-	1269 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1448	-0-	1448	-0-	2717 1448 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1249	-0-	1249	-0-	3966 1249 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1275	-0-	1275	-0-	5241 1275 2	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730	
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-	-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-	-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896 2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153 2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178 2	N	-0-	-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT	-0-

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709	
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	520 2	N	-0-	-0-
02	609 N	488	-0-	-121	-0-	488 2	N	-0-	-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2	N	-0-	-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2	N	-0-	-0-
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2	N	-0-	-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722	
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-	33
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-	33
03	806 N	392	-0-	-414	-0-	392 2	N	-0-	33
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057 2	N	-0-	33
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079 2	N	-0-	33
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	33

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697	
01	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	1084 3	N	-0-	-0-
02	1131 N	1017	-0-	-114	-0-	1017 3	N	-0-	-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	720 3	N	173 1	-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	343 343 1	-0-
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022 3	N	-0-	-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	1907	-0-	-387	-0-	1907	2			N	-0-					3
02	2059 N	1789	-0-	-270	-0-	1789	2			N	-0-					3
03	2232 N	503	-0-	-1729	-0-	503	2			N	-0-					3
04	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-					3
05	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	1798	2			N	-0-					3
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

01	1829 N	1196	-0-	-633	-0-	1196	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	579	-0-	579	1701	579	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2805	1104	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	1128	-0-	1128	3933	1128	2			Y	-0-					3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3933					Y	NO RPT					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

01	2635 X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-					20
02	2581 N	2190	-0-	-391	-0-	2190	2			N	-0-					20
03	2759 N	2714	-0-	-45	-0-	2714	2			N	-0-					20
04	2250 N	2156	-0-	-94	-0-	2156	2			N	-0-					20
05	2356 N	2201	-0-	-155	-0-	2201	2			N	-0-					20
06	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	1507	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10	1419	-0-	1419	2926	1419	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	1483	-0-	1483	4409	1483	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	1515	-0-	1515	5924	1515	2			Y	-0-					10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5924					Y	NO RPT					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	465	-0-	465	465	465	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	317	-0-	317	782	317	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	458	-0-	458	1240	458	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	468	-0-	468	1708	468	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1708					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

01	2759 X	2463	-0-	-296	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2726 N	2312	-0-	-414	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2323	-0-	-157	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

01	4433 X	3428	-0-	-1005	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	3217	-0-	-930	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3758	-0-	-675	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3166	-0-	-1124	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3233	-0-	-1014	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		2418 N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2		N	-0-	15
02		2233 N	1947	-0-	-286	-0-	1947	2		N	-0-	15
03		2387 N	1563	-0-	-824	-0-	1563	2		N	-0-	15
04		2010 N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2		N	-0-	15
05		2077 N	1957	-0-	-120	-0-	1957	2		N	-0-	15
06		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT	15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788												
01		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-	-0-
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-	-0-
03		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-	-0-
04		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-	-0-
05		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-	-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858												
01		2232 N	1421	-0-	-811	-0-	1421	2		Y	-0-	12
02	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	1334	1334	2		Y	-0-	12
03	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	3505	2171	2		Y	-0-	12
04	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	4818	1313	2		Y	-0-	12
05	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	6158	1340	2		Y	-0-	12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6158				Y	NO RPT	12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763												
01		1643 N	1277	-0-	-366	-0-	1277	2		N	-0-	-0-
02		1595 N	1198	-0-	-397	-0-	1198	2		N	-0-	-0-
03		1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
04		1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
05		1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2		N	-0-	-0-
06		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT	-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843												
01		2356 N	2045	-0-	-311	-0-	2045	2		Y	-0-	12
02	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	1919	1919	2		Y	-0-	12
03	DLQ	G-10	2057	-0-	2057	3976	2057	2		Y	-0-	12
04	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	5864	1888	2		Y	-0-	12
05	DLQ	G-10	1928	-0-	1928	7792	1928	2		Y	-0-	12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7792				Y	NO RPT	12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857												
01		3038 X	2489	-0-	-549	-0-	2489	3		N	-0-	19
02		2871 N	2335	-0-	-536	-0-	2335	3		N	-0-	19
03		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3		N	-0-	19
04		2400 N	2298	-0-	-102	-0-	2298	3		N	-0-	19
05		2511 N	2347	-0-	-164	-0-	2347	3		N	-0-	19
06		2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT	19

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	466 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	463	-0-	463	929	463 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	459	-0-	459	1388	459 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	469	-0-	469	1857	469 2		Y	-0-	-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	1857			Y	NO RPT	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770		
01	3472 X	2814	-0-	-658	-0-	2814 2		Y	-0-	7
02	DLQ G-10	2641	-0-	2641	2641	2641 2		Y	-0-	7
03	DLQ G-10	3309	-0-	3309	5950	3309 2		Y	-0-	7
04	DLQ G-10	2599	-0-	2599	8549	2599 2		Y	-0-	7
05	DLQ G-10	2654	-0-	2654	11203	2654 2		Y	-0-	7
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	11203			Y	NO RPT	7

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748		
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		Y	-0-	13
02	DLQ G-10	1359	-0-	1359	1359	1359 2		Y	-0-	13
03	DLQ G-10	1126	-0-	1126	2485	1126 2		Y	-0-	13
04	DLQ G-10	1338	-0-	1338	3823	1338 2		Y	-0-	13
05	DLQ G-10	1366	-0-	1366	5189	1366 2		Y	-0-	13
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	5189			Y	NO RPT	13

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797		
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-	12
02	DLQ G-10	853	-0-	853	853	853 2		Y	-0-	12
03	DLQ G-10	679	-0-	679	1532	679 2		Y	-0-	12
04	DLQ G-10	840	-0-	840	2372	840 2		Y	-0-	12
05	DLQ G-10	858	-0-	858	3230	858 2		Y	-0-	12
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	3230			Y	NO RPT	12

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715		
01	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1437 2		N	-0-	-0-
02	1508 N	1348	-0-	-160	-0-	1348 2		N	-0-	-0-
03	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1480 2		N	-0-	-0-
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1327 2		N	-0-	-0-
05	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355 2		N	-0-	-0-
06	1440 N NO RPT		-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	-0-

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833		
01	2573 X	2431	-0-	-142	-0-	2431 2		N	-0-	3
02	2407 X	2281	-0-	-126	-0-	2281 2		N	-0-	3
03	2201 X	2036	-0-	-165	-0-	2036 2		N	-0-	3
04	2340 X	2245	-0-	-95	-0-	2245 2		N	-0-	3
05	2449 X	2293	-0-	-156	-0-	2293 2		N	-0-	3
06	2370 X NO RPT		-0-	-2370	-0-			N	NO RPT	3

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740		
01	1023 N	773	-0-	-250	-0-	773 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	725	-0-	725	725	725 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	793	-0-	793	1518	793 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	714	-0-	714	2232	714 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	729	-0-	729	2961	729 2		Y	-0-	-0-
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	2961			Y	NO RPT	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
01		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2		Y	-0-
02	DLQ	G-10	59	-0-	59	59		59	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	103		44	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	48	-0-	48	151		48	2		Y	-0-
05	DLQ	G-10	89	-0-	89	240		89	2		Y	-0-
06		0 N NO RPT		-0-	-0-	240					Y	NO RPT

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754												
01		2480 N	2431	-0-	-49	-0-		2431	2		Y	-0-
02	DLQ	G-10	2281	-0-	2281	2281		2281	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	3818		1537	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	6063		2245	2		Y	-0-
05	DLQ	G-10	2293	-0-	2293	8356		2293	2		Y	-0-
06		0 N NO RPT		-0-	-0-	8356					Y	NO RPT

BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122												
01		1457 N	1145	-0-	-312	-0-		1145	2		N	-0-
02		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054	2		N	-0-
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		2196	2		N	-0-
04		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2594	2		N	-0-
05		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		2818	2		N	-0-
06		1410 N NO RPT		-0-	-1410	-0-					N	NO RPT

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358												
01		5828 X	2252	-0-	-3576	-0-		2252	2		N	-0-
02		5191 X	4334	-0-	-857	-0-		4334	2		N	-0-
03		5735 X	4890	-0-	-845	-0-		4890	2		N	-0-
04		5550 X	5109	-0-	-441	-0-		5109	2		N	-0-
05		5735 X	5014	-0-	-721	-0-		5014	2		N	-0-
06		4740 X NO RPT		-0-	-4740	-0-					N	NO RPT

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896												
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2		N	-0-
02		435 N	425	-0-	-10	-0-		425	2		N	-0-
03		465 N	447	-0-	-18	-0-		447	2		N	-0-
04		450 N	419	-0-	-31	-0-		419	2		N	-0-
05		465 N	427	-0-	-38	-0-		427	2		N	-0-
06		420 N NO RPT		-0-	-420	-0-					N	NO RPT

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373												
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926	2		Y	-0-
02	DLQ	G-10	1807	-0-	1807	1807		1807	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	3278		1471	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	1778	-0-	1778	5056		1778	2		Y	-0-
05	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	6872		1816	2		Y	-0-
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	6872					Y	NO RPT

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863												
01		5983 X	5598	-0-	-385	-0-		5598	2		Y	-0-
02	DLQ	G-10	5258	-0-	5258	5258		5258	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	5598	-0-	5598	10856		5598	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	5170	-0-	5170	16026		5170	2		Y	-0-
05	DLQ	G-10	5280	-0-	5280	21306		5280	2		Y	-0-
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	21306					Y	NO RPT

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	4433 X	3993	-0-	-440	-0-	3993	2		12
02	DLQ G-10	3747	-0-	3747		3747	2		12
03	DLQ G-10	4200	-0-	4200		4200	2		12
04	DLQ G-10	3688	-0-	3688		11635	2		12
05	DLQ G-10	3766	-0-	3766		15401	2		12
06	0 X NO RPT		-0-	-0-		15401		NO RPT	12

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482	
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		12
02	DLQ G-10	1987	-0-	1987		1987	2		12
03	DLQ G-10	2309	-0-	2309		4296	2		12
04	DLQ G-10	1956	-0-	1956		6252	2		12
05	DLQ G-10	1997	-0-	1997		8249	2		12
06	0 X NO RPT		-0-	-0-		8249		NO RPT	12

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566							
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362	
01	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			Y NO RPT	-0-
02	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 2		RRCID -> 231136		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428	
01	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			Y NO RPT	-0-
02	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224	
01	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			Y NO RPT	-0-
02	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096	
01	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			Y NO RPT	-0-
02	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.//		100566												
SESSIONS, BOB GU		WELL #:		6	RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512		PERF.10950 - 12454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 9976 - 11702		
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
MAST GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916		PERF. 9588 - 9906		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057										
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449		PERF.12060 - 14592		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAWLINS (900 WILCOX)				74886 750	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: ANDERSON			
TSAR ENERGY, LLC				872178										
MAY				WELL #:	7	RRCID -> 280954		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 1115		PERF. 934 - 936		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)				75325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
BROWN "C" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 092407		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10594 - 10664		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226571	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10803 - 10887		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068									
CAMERON MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	219719	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11753	PERF.10658 - 11540		
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1107	2	18 9	N	16			84
02	1073 N	894	-0-	-179	-0-	882	2	12 9	N	11			95
03	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2		N	-0-			95
04	1080 N	834	-0-	-246	-0-	827	2	7 9	N	6			101
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3 9	N	3			104
06	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1092	2	9 9	N	8			112

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
DAVIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10710 - 19722		
01	5704 X	4607	-0-	-1097	-0-	734	1	3872 2	N	1			46
02	5423 X	3503	-0-	-1920	-0-	599	1	2904 2	N	-0-			46
03	5797 X	5455	-0-	-342	-0-	759	1	4589 2	N	97			143
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	794	1	4840 2	N	-0-			143
05	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	837	1	5331 2	N	-0-			143
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	777	1	4531 2	N	79	179 1		43

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878									
TOBY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	225327	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9711 - 10581		
01	5270 X	4866	-0-	-404	-0-	417	1	4352 2	Y	88			99
02	DLQ G-10	5306	-0-	5306	5306	97	9	4850 2	Y	-0-			99
03	10528 X	5222	-0-	-5306	-0-	447	1	4775 2	Y	-0-			99
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	392	1	4208 2	Y	71			170
05	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	431	1	4693 2	Y	11	156 1		25
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	442	1	4287 2	Y	-0-			25

ALEX GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	231663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11000		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			20
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2		Y	-0-			20
03	55 N	18	-0-	-37	-0-	18	2		Y	-0-			20
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			20
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			20

ALEX GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11181	PERF.10710 - 11268		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878											
PANTHER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 237549		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10349 - 11497	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	404	1	3742	2	N	-0-		10
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	335	1	3349	2	N	-0-		10
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	437	1	3966	2	N	-0-		10
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	430	1	3736	2	N	-0-		10
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	434	1	3848	2	N	-0-		10
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	401	1	3809	2	N	-0-		10

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238147		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10481 - 11360			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHEETAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245986		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9522 - 11409	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 250884		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11637		PERF. 9593 - 10986			
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	209	1	2180	2	N	1		58
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	202	1	2150	2	N	10		68
03	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	206	1	2224	2	N	1		69
04	2310 N	2037	-0-	-273	-0-	170	1	1866	2	N	1		70
05	2511 N	2263	-0-	-248	-0-	190	1	2072	2	N	1		71
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	220	1	2120	2	N	-0-		71

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 251767		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11368		PERF. 9547 - 10896	
01	5301 X	4881	-0-	-420	-0-	429	1	4452	2	Y	-0-		41
02	DLQ G-10	4814	-0-	4814	4814	405	1	4315	2	Y	85	44 8	82
03	9638 X	4824	-0-	-4814	-0-	407	1	4393	2	Y	22		104
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	379	1	4127	2	Y	26		130
*05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	412	1	4475	2	Y	-0-	92 1	38
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	432	1	4200	2	Y	30		68
						33	9						

OIL AND GAS DIVISION

 RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	N	-0-			39
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	N	1			40
						1	9							
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	58	1	694	2	N	-0-			40
04	690 N	572	-0-	-118	-0-	50	1	522	2	N	-0-			40
*05	589 N	378	-0-	-211	-0-	33	1	345	2	N	-0-			40
06	720 N	405	-0-	-315	-0-	38	1	365	2	N	2			40
						2	9							

 LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

01	12152 X	11470	-0-	-682	-0-	1007	1	10463	2	N	-0-			55
02	11281 X	11008	-0-	-273	-0-	943	1	10048	2	N	15			70
						17	9							
03	12059 X	11262	-0-	-797	-0-	939	1	10243	2	N	73	73	8	70
						80	9							
04	11220 X	10849	-0-	-371	-0-	904	1	9945	2	N	-0-			70
05	11780 X	11347	-0-	-433	-0-	954	1	10393	2	N	-0-			70
06	11400 X	10547	-0-	-853	-0-	981	1	9566	2	N	-0-			70

 MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

01	5983 X	5390	-0-	-593	-0-	466	1	4924	2	N	-0-			13
02	5597 X	5452	-0-	-145	-0-	468	1	4976	2	N	7			20
						8	9							
03	5983 X	5548	-0-	-435	-0-	472	1	5076	2	N	-0-			20
04	5430 X	5102	-0-	-328	-0-	428	1	4674	2	N	-0-			20
05	5828 X	5493	-0-	-335	-0-	461	1	5032	2	N	-0-			20
06	5640 X	5137	-0-	-503	-0-	480	1	4651	2	N	5			25
						6	9							

 RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			61
02	1479 N	1147	-0-	-332	-0-	1130	2	17	9	N	15			76
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			76
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			76
*05	1240 N	862	-0-	-378	-0-	862	2			N	-0-			76
06	1110 N	727	-0-	-383	-0-	727	2			N	-0-			76

 C. W. RESOURCES, INC. 121085
 CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 10929 - 13719

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	344	2	45	9	N	41			89
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	197	2	22	9	N	20			109
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2	98	1	13
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5			18
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	N	4			22
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1			23

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																	
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171																	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878																	
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360																	
01	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	561	1	5880	2	Y	-0-					44
02	DLQ	G-10	6147	-0-	6147	6147	517	1	5523	2	Y	97	46	8			95
03	12395	X	6248	-0-	-6147	-0-	530	1	5687	2	Y	28					123
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	497	1	5402	2	Y	26					149
05	6572	X	5933	-0-	-639	-0-	499	1	5434	2	Y	-0-	108	1			41
06	6360	X	5844	-0-	-516	-0-	546	1	5267	2	Y	28					69

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
 TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

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

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

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

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

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

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					85
02	319 N	177	-0-	-142	-0-	134	1	43	2	N	-0-					85
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	420	1	20	2	N	-0-					85
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					85
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					85
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 C. W. RESOURCES, INC. 121085
 RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

01	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6977	2	10	9	N	9					98
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3588	2	18	9	N	16					114
03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6406	2	6	9	N	5	81	1			38
04	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5972	2	21	9	N	19					57
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5654	2	11	9	N	10					67
06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6036	2	14	9	N	13					80

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75329 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085								
HIGHTOWER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249529	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10410 - 11582	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	589	-0-	-837	-0-	589 2		N	-0-			37
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1523 2	3 9	N	3			40
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1300 2	22 9	N	20			60
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			60
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2887 2	2 9	N	2			62
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2338 2	11 9	N	10			72

PALMER PETROLEUM INC.				636222					CNTY: ANGELINA			
ANGELINA LUMBER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	223775	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10631 - 11378	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2023 - WELL PLUGGED 09/26/23												

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)				75377 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SMITH			
84 ENERGY LLC				856467								
RED SPRINGS GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	016540	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16

RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #:		1	RRCID ->	016542	COMPL. DATE	05/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9345 - 9385	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")				75495 701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
TC OIL AND GAS, LLC				840303								
HALE, ORA T.		WELL #:		1	RRCID ->	089734	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7781 - 7790	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

REKLAW (PETTIT)				75839 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
NEC OPERATING, LLC				100325								
SESSION, D. J.		WELL #:		1D	RRCID ->	050062	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8460 - 8520	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (PETTIT) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 250 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 7		RRCID -> 216123		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8620 - 8643						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-					-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-					-0-
03		93 N	100	-0-	7	-0-	100	2		Y	-0-					-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-					-0-
05		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8752 - 8774						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 264153		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8422 - 8430						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
*05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-

WADE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 284776		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8711 - 8756						
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
03		93 N	100	-0-	7	-0-	100	2		N	-0-					-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) KEM ENERGY, INC. TIMBERSTAR		75839 260 455126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9303 - 10188						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) NEC OPERATING, LLC GUIDRY, FAUSTINE GU 1		75839 500 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 8261 - 8287						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GU 2B		//CONT.// 75839 500 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REKLAW (RODESSA) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GU 2B		//CONT.// 75839 500 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 7		RRCID -> 253787		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7824 - 7828		
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	100	-0-	7	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 264113		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 7797 - 7804		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-

REKLAW GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 264148		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7785 - 7955		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 286157		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 7948 - 7956		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		75839 625 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 2		RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9043 - 9590		
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
02	638 N	248	-0-	-390	-0-	248	2	Y	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-			-0-
*05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9188 - 9638		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SUMMERS NORTH FALCON CREEK		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755										
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786										
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-		-0-
02	667 N	358	-0-	-309	-0-	358 2	Y	-0-		-0-
03	713 N	573	-0-	-140	-0-	573 2	Y	-0-		-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	141	-0-	-231	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750										
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-		-0-
02	232 N	120	-0-	-112	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694										
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	101	-0-	101	103	101 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	204	101 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	34	-0-	34	238	34 2	Y	-0-		-0-
06	244 N	6	-0-	-238	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002										
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570										
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	103	-0-	10	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
		//CONT.//	100325								
		WELL #:	2	RRCID ->	180224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 9008 - 9454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		938 N	938	-0-	-0-	938	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		870 N	585	-0-	-285	585	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		496 N	314	-0-	-182	314	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	368	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		620 N	267	-0-	-353	267	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	178	2	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES, S. GU		WELL #:	1	RRCID ->	180489	COMPL. DATE	11/25/2000	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 9045 - 10142	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		116 N	100	-0-	-16	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		93 N	100	-0-	7	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05		101 N	101	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	183054	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9251 - 9813	
01		58 N	58	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		93 N	103	-0-	10	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		124 N	58	-0-	-66	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	183212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8960 - 9224	
01		49 N	49	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		186 N	104	-0-	-82	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		124 N	48	-0-	-76	48	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	183932	COMPL. DATE	12/07/2022	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9012 - 9283	
01		60 N	60	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		116 N	102	-0-	-14	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		93 N	101	-0-	8	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		124 N	108	-0-	-16	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	3	RRCID ->	184369	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9196 - 9790	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	5	RRCID ->	185155	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 8876 - 9844	
01		63 N	63	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05		104 N	104	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
		//CONT.//	100325										
		WELL #:	4	RRCID ->	185639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9083 - 9343			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	291	-0-	291	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	118	-0-	118	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	292	-0-	292	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
06		669 N	158	-0-	-511	-0-	158 2		Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	185892	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8886 - 10190			
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	186298	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8946 - 9657			
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	288	-0-	195	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
05		465 N	229	-0-	-236	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	186330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9145 - 9439			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	186734	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9064 - 9670			
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	102	-0-	9	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	6	RRCID ->	186841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8926 - 9372			
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	106	-0-	13	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
05		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	187162	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	10178	PERF. 9040 - 10042			
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	101	-0-	101	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	102	-0-	102	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	108	-0-	108	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
06		415 N	104	-0-	-311	-0-	104 2		Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
 REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	105	-0-	12	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	101	-0-	8	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-			-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	105	-0-	-143	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 2	Y	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	Y	-0-			-0-
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	277 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	293 2	Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	54	-0-	-256	-0-	54 2	Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-			-0-
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	230 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	277	-0-	91	-0-	277 2	Y	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	123	-0-	-125	-0-	123 2	Y	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070			
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	Y	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2	Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	81	-0-	-291	-0-	81 2	Y	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805			
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	Y	-0-			-0-
02	290 N	222	-0-	-68	-0-	222 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2	Y	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-			-0-
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480			
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			-0-
02	406 N	103	-0-	-303	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	Y	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-			-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			-0-

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644			
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
		//CONT.//	100325										
		WELL #:	6	RRCID ->	193075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	8996 -	9654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	8	RRCID ->	193719	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9036 -	9788	
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	194428	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8521 -	8534	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	7	RRCID ->	194839	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8864 -	9052	
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
02		145 N	101	-0-	-44	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
*05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	9	RRCID ->	194841	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9046 -	9048	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
02		145 N	102	-0-	-43	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
03		124 N	220	-0-	96	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	9	RRCID ->	195585	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9016 -	9358	
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			-0-
02		522 N	172	-0-	-350	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
03		403 N	102	-0-	-301	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	103	-0-	-83	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-

WADE GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	195684	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	8964 -	9343	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	210	-0-	210	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	106	-0-	106	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	101	-0-	101	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
06		410 N	103	-0-	-307	-0-	103 2		Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
		//CONT.//	100325										
		WELL #:	8	RRCID ->	195905	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8904 - 9570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	196051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8836 - 9788		
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
02		203 N	149	-0-	-54	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
03		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	10	RRCID ->	197152	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8885 - 9489		
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	9	RRCID ->	197153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8933 - 9198		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	11	RRCID ->	197195	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	9012 - 9796		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	12	RRCID ->	197985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8984 - 9546		
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
02		232 N	100	-0-	-132	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
*05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-

LUE, TERRIE GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	198153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8832 - 9492		
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
03		217 N	114	-0-	-103	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
05		217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID ->	198378	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8915	-	9387	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	292	-0-	292	274	292	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	376	102	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-			-0-
06	376 N	-0-	-0-	-376	-0-					Y	-0-			-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 11		RRCID ->	198778	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8894	-	9768	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	112	-0-	-229	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID ->	199063	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	8885	-	9691	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID ->	199367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8952	-	9858	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
MIDDLETON, V GUL		WELL #: 8		RRCID ->	199406	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8950	-	9487	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	211	108	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	107	-0-	107	318	107	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	102	-0-	-318	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID ->	200238	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8871	-	9682	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC JAMES, S. GU 1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE									
		//CONT.//	100325												
		WELL #:	5	RRCID ->	200433	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	9885 PERF. 9200 - 9776						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
03		93 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
05		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	201650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9999 PERF. 8973 - 9892						
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
*05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	10	RRCID ->	203791	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	9780 PERF. 8929 - 9653						
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
03		589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
05		589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	12	RRCID ->	203944	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	9590 PERF. 9001 - 9390						
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	215256	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8900 - 9615						
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	252	-0-	252	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	303	-0-	303	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	336	-0-	336	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	219	-0-	219	-0-	807	2			Y	-0-			-0-
06		995 N	188	-0-	-807	-0-	188	2			Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	13	RRCID ->	223575	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10030 PERF. 8898 - 9887						
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
02		783 N	226	-0-	-557	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
03		837 N	370	-0-	-467	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
*05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-

LANIER, H. GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	224160	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9911 PERF. 8993 - 9549						
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
05		248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9042		-		9788		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224390		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8905		-		9544		
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	255	-0-	255	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	194	-0-	194	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
06	977 N	143	-0-	-834	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 224816		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9902		-		9922		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 9		RRCID -> 225217		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8933		-		9575		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 225476		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9011		-		9435		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. HARGRAVE		455126 WELL #: 1		RRCID -> 229168		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9983		-		10374		
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					5
02	899 N	695	-0-	-204	-0-	695	2			N	-0-					5
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					5
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					5
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					5
06	930 N	627	-0-	-303	-0-	627	2			N	-0-					5

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126									
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249925	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8789 - 10188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
GOODSON GAS UNIT				1	RRCID ->	229238	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	9243 - 9823	
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			106
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			106
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			106
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			106
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			106
*06	90	N	3	-0-	-87	-0-		3	2	N	-0-		106

SM OPERATING COMPANY LLC				788993		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
PETTIT				1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	10275 - 11328	
01	4743	X	2761	-0-	-1982	-0-	650	1	2111	2	N	-0-	28
02	4437	X	3562	-0-	-875	-0-	400	1	3162	2	N	-0-	28
03	4557	X	2965	-0-	-1592	-0-	559	1	2406	2	N	-0-	28
04	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	600	1	2306	2	N	-0-	28
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	600	1	2596	2	N	-0-	28
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT			28

REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
NEC OPERATING, LLC				100325									
SUMMERS, J.W. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4431 - 4436
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1				WELL #:	11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	4501 - 4503
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2022													

URSUS OIL AND GAS				879300		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
CASTLEBERRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8762 - 10652
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	N	6	130
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-	130
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-	130
04	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-	130
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

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

RICAPPY (PETTIT)		76319 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844										
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 162633		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9704 - 9712		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

RICAPPY (RODESSA)		76319 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
SMITH, BILLY G.		WELL #: 1		RRCID -> 129259		COMPL. DATE 08/20/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8742 - 8754		
01	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1228	2	69	9	N	63	200
02	1334 N	1281	-0-	-53	-0-	1218	2	63	9	N	57	77
03	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1307	2	61	9	N	55	132
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1296	2	56	9	N	51	183
05	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1248	2	61	9	N	55	73
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1336	2	54	9	N	49	122

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)		77058 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
MAST		WELL #: 201		RRCID -> 234404		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10717 - 10792		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		77788 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 249598		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8060 - 8088		
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	-0-
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-	-0-
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-	-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253856		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 8108 - 11734		
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	5
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	5
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-	5
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-	5
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-	5
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	5

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 284172		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8128 - 11740		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		//CONT.// 77788 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
CROSSMAN STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 284187		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 284225		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566		RRCID -> 283910		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142						
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 2												
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			Y	-0-			45
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	54 3			Y	-0-			45
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
CASS ENERGY LLC		139618												
MOORE, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
MCKNIGHT, C. L.		551650		RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982						
BUSH HEIRS		WELL #: 4												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.//		77807 070	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION							
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080											
FIELDS, EVA				WELL #: 2	RRCID -> 016570	COMPL. DATE 02/17/1953	TOTAL DEPTH 6048	PERF. 5714	-		5724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-				-0-
03	0 W	76	-0-	76	130	76	2			N	-0-				-0-
04	0 W	63	-0-	63	193	63	2			N	-0-				-0-
05	0 W	77	-0-	77	270	77	2			N	-0-				-0-
06	0 W	63	-0-	63	333	63	2			N	-0-				-0-

SND OPERATING, L.L.C.				797127				CNTY: MARION							
BOLLS, MILDRED ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 120617	COMPL. DATE 10/25/1985	TOTAL DEPTH 6084	PERF. 5861	-		5866				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

RODESSA (BYRD)				77807 210	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS							
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF				913955											
ECHOLS, EVA				WELL #: 1	RRCID -> 016553	COMPL. DATE 12/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5614	-		5630				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)				77807 237	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
MOSELEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 243948	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9982	-		10454				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROMER				WELL #: 4	RRCID -> 253910	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 6632	-		9584
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32 1	419 2	N	175	171 1	158
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	193 9	628 2	N	270	315 1	113
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	52 1	1075 2	N	271	200 1	184
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	297 9	1074 2	N	233	179 1	238
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	71 1	1080 2	N	2	178 1	62
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	298 9	1087 2	N	345	165 1	242
						59 1					
						256 9					
						63 1					
						2 9					
						71 1					
						380 9					

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		77807 237	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WAKEFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	257097	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6719 - 8456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	452	-0-	-168	-0-			32 1	420 2	N	-0-			-0-
02	551 N	517	-0-	-34	-0-			40 1	477 2	N	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-			47 1	716 2	N	26	26 1		-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-			29 9	42 1	N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-			42 1	758 2	N	-0-			-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-			45 1	761 2	N	-0-			-0-
								50 1	765 2	N	-0-			-0-
PEGASI OPERATING INC.				650623										
BRAMLETT, FRED		WELL #:		1 T	RRCID ->	092526	COMPL. DATE	11/21/1980	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9876 - 10258		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RODESSA (DEES YOUNG)				77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS					
PEGASUS P AND A LLC				100833										
BIBBY		WELL #:		3	RRCID ->	133320	COMPL. DATE	00/00/1936	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5992 - 6035		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437										
DAVIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016558	COMPL. DATE	11/16/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5937 - 5975		
01	0 W	169	-0-	169	169			1 1	168 9	N	153	162 1		34
02	0 W	125	-0-	125	294			1 1	124 9	N	113			147
03	0 W	147	-0-	147	441			1 1	146 9	N	133	156 1		124
04	0 W	89	-0-	89	530			1 1	88 9	N	80	154 1		50
05	0 W	-0-	-0-	-0-	530					N	67			117
06	0 W	86	-0-	86	616			1 1	85 9	N	77	151 1		43
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525										
COLLETTE, W.T. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128544	COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5626 - 5990		
01	0 W	20	-0-	20	1307			20 1		N	-0-			85
02	0 W	20	-0-	20	1327			20 1		N	-0-			85
03	0 W	20	-0-	20	1347			20 1		N	-0-			85
04	0 W	20	-0-	20	1367			20 1		N	-0-			85
05	0 W	15	-0-	15	1382			15 1		N	-0-			85
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1382					N	NO RPT			85
WILLIS, R.P.		WELL #:		1	RRCID ->	174641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5674 - 5694		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS					
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		//CONT.//		620525									
HALL, E.E.		WELL #:		1	RRCID ->	211505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-			54
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-			54
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-			54
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-			54
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-			54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

LEWIS, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF.	481 -	6082
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-			80
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-			80
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-			80
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-			80
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-			80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

RODESSA (GLOYD)		77807 280		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC		140531											
TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	152183	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5772 -	5778
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, O.L.		WELL #:		1	RRCID ->	152423	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5793 -	5807
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225			RRCID ->	119398	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5857 -	5914
BLANCHARD		WELL #:		1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

RODESSA (GLOYD, NORTH)		77807 350		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS						
CHAPARRAL OPERATING, INC.		144581											
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	148933	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5791 -	5806
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: CASS				
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437										
RAMBO				WELL #:	5	RRCID ->	016599	COMPL. DATE	11/19/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 W	17	-0-	17	17	5 2	12	9	N	11			39
02		0 W	16	-0-	16	33	5 2	11	9	N	10			49
03		0 W	17	-0-	17	50	5 2	12	9	N	11			60
04		0 W	18	-0-	18	68	5 2	13	9	N	12			72
05		0 W	16	-0-	16	84	5 2	11	9	N	10			82
06		0 W	17	-0-	17	101	5 2	12	9	N	11			93

MCDONALD RESOURCES, LLC				547940		SALVAGE				CNTY: CASS				
RIVES				WELL #:	1	RRCID ->	151810	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5674	-	5848
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125 1	30 6	-0-
												5 7		
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642		SALVAGE				CNTY: CASS				
CRYSTAL-RAMBO				WELL #:	2	RRCID ->	169047	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5770	-	5776
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POCO LLC				668802		SALVAGE				CNTY: CASS				
BELOTE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	016578	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5854	-	5902
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	372 4	45	9	N	41			199
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	348 4	39	9	N	35			234
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	372 4	31	9	N	28	162 1		100
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	360 4	14	9	N	13			113
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	372 4	59	9	N	54			167
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	360 4	30	9	N	27			194

RODESSA (HILL NORTH)				77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: CASS				
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437										
WALL, J. T. UNIT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	016636	COMPL. DATE	11/19/1959	TOTAL DEPTH	6085	PERF. 5746	-	5757
01	0 W	81	-0-	81	81	3 2	78 9	1	9	N	71	71 1		57
02	0 W	4	-0-	4	85	3 2	1 9	1	9	N	1			58
03	0 W	4	-0-	4	89	3 2	1 9	1	9	N	1			59
04	0 W	3	-0-	3	92	3 2	1 9	1	9	N	-0-			59
05	0 W	4	-0-	4	96	3 2	1 9	1	9	N	1			60
06	0 W	4	-0-	4	100	3 2	1 9	1	9	N	1			61

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	143992	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5715	-	5723
01	0 W	45	-0-	45	45	2 2	43 9	2	2	N	39			163
02	0 W	66	-0-	66	111	2 2	64 9	2	2	N	58	171 1		50
03	0 W	35	-0-	35	146	2 2	33 9	2	2	N	30			80
04	0 W	42	-0-	42	188	2 2	40 9	2	2	N	36			116
05	0 W	66	-0-	66	254	2 2	64 9	2	2	N	58	153 1		21
06	0 W	41	-0-	41	295	2 2	39 9	2	2	N	35			56

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.//		77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS							
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.//		484437											
CHACHERE		WELL #:		1R	RRCID -> 145857	COMPL. DATE 05/12/1993	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5651	- 5719						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080				TOTAL DEPTH 6055			PERF. 5746	- 5779			
FIELDS, EVA		WELL #:		3	RRCID -> 016631	COMPL. DATE 05/31/1951									
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 W	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-				23
03	0 W	75	-0-	75	133	75	2			N	-0-				23
04	0 W	66	-0-	66	199	66	2			N	-0-				23
05	0 W	70	-0-	70	269	70	2			N	-0-				23
06	0 W	57	-0-	57	326	57	2			N	-0-				23

PARKER, J. D.				WELL #:	1	RRCID -> 016632	COMPL. DATE 03/25/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5650	- 5695				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			17			182			
02	0 W	36	-0-	36	36	27	2	9	9	N	8			
03	0 W	147	-0-	147	183	137	2	10	9	N	9	168	1	31
04	0 W	180	-0-	180	363	169	2	11	9	N	10			41
05	0 W	174	-0-	174	537	157	2	17	9	N	15			56
06	0 W	33	-0-	33	570	22	2	11	9	N	10			66

STEWART, J.T.				WELL #:	4	RRCID -> 129533	COMPL. DATE 12/23/1988	TOTAL DEPTH 6076	PERF. 5723	- 5750					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARKER, J. D.				WELL #:	3	RRCID -> 147014	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5862	- 5870					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	0 W	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-				34
03	0 W	137	-0-	137	164	137	2			N	-0-				34
04	0 W	169	-0-	169	333	169	2			N	-0-				34
05	0 W	157	-0-	157	490	157	2			N	-0-				34
06	0 W	22	-0-	22	512	22	2			N	-0-				34

PARKER, J. D.				WELL #:	2	RRCID -> 147042	COMPL. DATE 08/16/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5672	- 5682					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	0 W	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-				11
03	0 W	137	-0-	137	164	137	2			N	-0-				11
04	0 W	169	-0-	169	333	169	2			N	-0-				11
05	0 W	157	-0-	157	490	157	2			N	-0-				11
06	0 W	23	-0-	23	513	23	2			N	-0-				11

RODESSA (HILL 5800)			77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
WALKER, ANNA T.			WELL #:	1	RRCID ->	016615	COMPL. DATE	09/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5798 - 5804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.			620525									
WILLIS, R. P.			WELL #:	16	RRCID ->	016620	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	5973 PERF. 5662 - 5672		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FARRIER, W. G.			WELL #:	8	RRCID ->	016625	COMPL. DATE	04/05/1937	TOTAL DEPTH	6088 PERF. 5560 - 5670		
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		140
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		140
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		140
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		140
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		140
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
SKINNER, ALLINE			WELL #:	1	RRCID ->	016626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6122 PERF. 5562 - 5680		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STETSON PETROLEUM CORP.			819479									
NOEL			WELL #:	1	RRCID ->	136841	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5674 - 5678		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
CLEMENTS			WELL #:	1	RRCID ->	141807	COMPL. DATE	06/30/1992	TOTAL DEPTH	6053 PERF. 5722 - 5730		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479										
STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.		877497		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
WILLIS, S. B.		WELL #: 4		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT	-0-

RODESSA (PETTIT LOWER)		77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BRADEN		WELL #: 2 C		RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRADEN, C. C. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 016642		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALKER, A. T.		WELL #: 2 C		RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CROMER		WELL #: 2		RRCID -> 198434		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446				
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	N	9	9 1		-0-
						10 9						
04	210 N	16	-0-	-194	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	5 1	79 2	N	-0-			-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	4 1	67 2	N	-0-			-0-

RODESSA (PETTIT UPPER)		77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
LATX OPERATIONS, LLC		489940								
WHITFIELD, WC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
PETTIT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113885		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
HUNTINGTON		WELL #: 2 H		RRCID -> 219199		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 249941		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS		
RAMBO, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		//CONT.// 77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS						
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479												
TERRY ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130844		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6380 - 6513				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 205768		COMPL. DATE 05/09/1986		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5712 - 6535				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
PEGASI OPERATING INC.		650623												
HAGGARD A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 6728 - 6802				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
HAGGARD UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 268664		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6912 - 6938				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
RODESSA (TRAVIS PEAK)		77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
BRADEN, C. C.		WELL #: 2 T		RRCID -> 016651		COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6826 - 6927				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADEN, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 016652		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6542 - 7138				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
WALKER, A. T. UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 016655		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5659 - 7035				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6719 - 6816				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASI OPERATING INC. HARRIS		650623		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6924 - 6942		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610)		77807 941		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS						
FAULCONER ENERGY, LLC BRADEN		263648		WELL #: 4		RRCID -> 193598		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6616 - 6670		
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-			-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
*06	120 N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		77807 945		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
FAULCONER ENERGY, LLC CROMER G.U.		263648		WELL #: 4		RRCID -> 205159		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 6632 - 6691		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASI OPERATING INC. HUNTINGTON		650623		WELL #: 1 U		RRCID -> 195016		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 6978 - 7024		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
 HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
 SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
 DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
WADE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 057017		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-			12
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			12
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-	422 2			N	-0-			12
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-			12
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-			12
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			12

ODOM GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 063748		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 064479		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440				
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			7
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			7
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			7
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-			7
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-			7
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			7

STILL, W.W. GU #1				WELL #: 1		RRCID -> 071092		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593				
01	279 N	136	-0-	-143	-0-	-0-	136 2			Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-			-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	213 2			Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 2			Y	-0-			-0-
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	-0-	125 2			Y	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 071094		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907				
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220 2			Y	-0-			22
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	-0-	170 2			Y	-0-			22
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142 2			Y	-0-			22
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	-0-	120 2			Y	-0-			22
05	186 N	34	-0-	-152	-0-	-0-	34 2			Y	-0-			22
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 2			Y	-0-			22

LEARD #1				WELL #: 1		RRCID -> 073381		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398				
01	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	-0-	23 1	1531 2	N		-0-			102
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	1447 2	N		73			175
							80 9							
03	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	-0-	22 1	1467 2	N		2	165 1		12
							2 9							
04	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	-0-	21 1	1383 2	N		-0-			12
05	1643 N	1336	-0-	-307	-0-	-0-	20 1	1316 2	N		-0-			12
06	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	-0-	18 1	1223 2	N		6	6 8		12
							7 9							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073538		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	739	-0-	-191	-0-	739 2		Y	-0-	3
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-	3
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-	3
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-	3
05	1054 N	943	-0-	-111	-0-	864 2	79 9	Y	72	75
06	1050 N	826	-0-	-224	-0-	823 2	3 9	Y	3	38

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521		
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	21
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	21
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	21
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	21
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	21
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716		
01	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	42 1	1202 2	Y	-0-	22
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	41 1	1206 2	Y	-0-	22
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	46 1	1502 2	Y	1	22
						1 9				
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	48 1	1309 2	Y	-0-	22
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	50 1	1354 2	Y	49	71
						54 9				
06	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	48 1	1372 2	Y	20	91
						22 9				

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150		
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		Y	-0-	6
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-	6
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1349 2	125 9	Y	114	10
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-	10
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	998 2	36 9	Y	33	43
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-	43

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084947		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743		
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-	12
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	12
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-	12
04	1020 N	607	-0-	-413	-0-	607 2		N	-0-	12
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-	12
06	960 N	206	-0-	-754	-0-	206 2		N	-0-	12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)													
		//CONT.//		78330 500		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
		//CONT.//		263648									
				WELL #:		1		RRCID -> 093300		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	614	-0-	-347	-0-	613 2	1 9	N	1			55
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	892 2	9 9	N	8	2 8		61
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1061 2	23 9	N	21	1 8		81
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1005 2	18 9	N	16			97
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1117 2	13 9	N	12			109
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1046 2	10 9	N	9	93 1	1 8	24

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1													
				WELL #:		1		RRCID -> 094981		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528	
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	961 2	69 9	N	63			72
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			72
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			72
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	811 2	89 9	N	81	144 1		9
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			9
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			9

SOWELL, J. L.													
				WELL #:		1		RRCID -> 095680		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855	
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	580 2	77 9	N	70	1 8		88
02		580 N	518	-0-	-62	-0-	518 2		N	-0-			88
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	634 2	1 9	N	1	1 8		88
04		600 N	558	-0-	-42	-0-	508 2	50 9	N	45			133
05		558 N	543	-0-	-15	-0-	542 2	1 9	N	1	121 1		13
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	639 2	2 9	N	2	2 8		13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1													
				WELL #:		2		RRCID -> 096866		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842	
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-			35
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	697 2	23 9	Y	21	52 1		4
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-			4
04		600 N	338	-0-	-262	-0-	338 2		Y	-0-			4
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-			4
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			4

HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1													
				WELL #:		1		RRCID -> 097208		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442	
01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2159 2	53 9	N	48			65
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2329 2	40 9	N	36	2 8		99
03		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2722 2	35 9	N	32	1 8		130
04		2130 N	1477	-0-	-653	-0-	1443 2	34 9	N	31	150 1		11
05		2356 N	1966	-0-	-390	-0-	1890 2	76 9	N	69			80
06		2280 N	1495	-0-	-785	-0-	1489 2	6 9	N	5	1 8		84

LEARD #1													
				WELL #:		2		RRCID -> 097659		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODOM GAS UNIT NO. 1													
				WELL #:		2		RRCID -> 107629		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603	
01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	36 1	1005 2	Y	-0-			1
02		899 N	872	-0-	-27	-0-	29 1	843 2	Y	-0-			1
03		961 N	953	-0-	-8	-0-	28 1	925 2	Y	-0-			1
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	36 1	973 2	Y	-0-			1
05		930 N	691	-0-	-239	-0-	24 1	667 2	Y	-0-			1
06		930 N	647	-0-	-283	-0-	22 1	625 2	Y	-0-			1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	2101	-0-	-472	-0-	36 1	2065	2	Y	-0-					32
02		2494 N	1342	-0-	-1152	-0-	22 1	1285	2	Y	32	60	1			4
							35 9									
03		2883 X	1422	-0-	-1461	-0-	21 1	1401	2	Y	-0-					4
04		2790 X	1372	-0-	-1418	-0-	25 1	1347	2	Y	-0-					4
05		2883 X	1154	-0-	-1729	-0-	21 1	1133	2	Y	-0-					4
06		2040 X	927	-0-	-1113	-0-	16 1	911	2	Y	-0-					4

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					18
02		290 N	80	-0-	-210	-0-	80 2			N	-0-					18
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					18
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-					18

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

01		2821 X	2374	-0-	-447	-0-	2374 2			N	-0-					15
02		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2			N	-0-					15
03		3100 N	4428	-0-	1328	1328	4428 2			N	-0-					15
04		3000 N	3558	-0-	558	1886	3492 2	66	9	N	60					75
05		5610 X	3724	-0-	-1886	-0-	3634 2	90	9	N	82					157
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3238 2	8	9	N	7	145	1	4	8	15

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

01		1054 N	765	-0-	-289	-0-	765 2			N	-0-					62
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-					62
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-					62
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-					62
05		992 N	848	-0-	-144	-0-	848 2			N	-0-					62
06		1050 N	948	-0-	-102	-0-	940 2	8	9	N	7	7	8			62

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	1			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1190 2	95	9	N	86	150	1	1	8	23
02		1247 N	1208	-0-	-39	-0-	1204 2	4	9	N	4	4	8			23
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454 2	1	9	N	1	1	8			23
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1170 2	179	9	N	163					186
05		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1263 2	10	9	N	9	86	1			109
06		1410 N	1274	-0-	-136	-0-	1270 2	4	9	N	4	4	8			109

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 2		RRCID -> 116785		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	462	2	19 9	Y	17	101 1	2
02	522 N	406	-0-	-116	-0-	395	2	11 9	Y	10		12
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	2		Y	-0-		12
04	480 N	349	-0-	-131	-0-	349	2		Y	-0-		12
05	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2		Y	-0-		12
06	570 N	357	-0-	-213	-0-	328	2	29 9	Y	26	35 1	3

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140402		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438			
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-		22
02	232 N	129	-0-	-103	-0-	129	2		N	-0-		22
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		22
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2		N	-0-		22
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		22
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		22

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140700		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400			
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1942	2	186 9	Y	169		223
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4 9	Y	4	192 1	35
03	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1423	2		Y	-0-		35
04	1590 N	1295	-0-	-295	-0-	1295	2		Y	-0-		35
05	1643 N	1195	-0-	-448	-0-	1195	2		Y	-0-		35
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2		Y	-0-		35

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142593		COMPL. DATE 08/30/1992			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444			
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1558	2	154 9	N	140		157
02	1566 N	1529	-0-	-37	-0-	1510	2	19 9	N	17	158 1	15
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-	1 8	15
04	1650 N	1438	-0-	-212	-0-	1438	2		N	-0-		15
05	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2		N	-0-		15
06	1830 N	1390	-0-	-440	-0-	1390	2		N	-0-		15

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 142637		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708			
01	1085 N	836	-0-	-249	-0-	836	2		N	-0-		133
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		133
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		133
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		133
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-		133
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		133

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 142937		COMPL. DATE 08/10/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089			
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		Y	-0-		12
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		Y	-0-		12
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		Y	-0-		12
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2455	2	110 9	Y	100		112
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2486	2	8 9	Y	7	82 1	37
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-		37

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143074		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453			
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2		Y	-0-		9
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	852	2	118 9	Y	107		116
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-	108 1	8
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2 9	Y	2	2 8	8
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-		8
06	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2		Y	-0-		8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 145073		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 2	N	-0-		-0-	
02	638 N	573	-0-	-65	-0-	573 2	N	-0-		-0-	
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-	
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	544 2	N	-0-		-0-	
05	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 2	N	-0-		-0-	
06	660 N	549	-0-	-111	-0-	549 2	N	-0-		-0-	

LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409		
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	15 1	1017 2	N	14		69
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	15 9	1060 2	N	13		82
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	16 1	1104 2	N	9		91
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	14 9	1110 2	N	2		93
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	17 1	1338 2	N	18	90 1	21
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	10 9	1243 2	N	14		35
						17 1					
						2 9					
						20 1					
						20 9					
						19 1					
						15 9					

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148336		COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834		
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		17
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		17
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		17
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-		17
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		17
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2		N	-0-		17

ARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 149354		COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836		
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	468 2		N	-0-		96
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		96
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		96
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		96
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	511 2	108 9	N	98		194
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515 2	6 9	N	5	177 1	22

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154495		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332		
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		13
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		13
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		13
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UP SHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668			COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	2	N	-0-	10
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	20	1	1334	2	N	-0-	10
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	22	1	1484	2	N	-0-	10
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	21	1	1410	2	N	120	130
						132	9					
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	20	1	1320	2	N	4 106 1	28
						4	9					
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	1274	2	N	-0-	28

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 166432			COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641		
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-	78
02	957 N	941	-0-	-16	-0-	941	2			N	-0-	78
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	78
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-	78
05	992 N	901	-0-	-91	-0-	879	2	22	9	N	20	98
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1044	2	46	9	N	42	140

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171840			COMPL. DATE 10/30/1998			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424		
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	40
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	40
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-	40
04	780 N	628	-0-	-152	-0-	628	2			N	-0-	40
05	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-	40
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-	40

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171844			COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47

LEARD #1		WELL #: 5		RRCID -> 171934			COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492		
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-	57
02	232 N	141	-0-	-91	-0-	2	1	139	2	N	-0-	57
03	217 N	86	-0-	-131	-0-	1	1	85	2	N	-0-	57
04	270 N	179	-0-	-91	-0-	2	1	148	2	N	26	83
						29	9					
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	206	2	N	-0-	83
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	N	30	113
						33	9					

WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983			COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423		
01	2015 N	1556	-0-	-459	-0-	1556	2			N	-0-	19
02	1769 N	1541	-0-	-228	-0-	1541	2			N	-0-	19
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	19
04	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1435	2	6	9	N	5 8	19
05	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-	19
06	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	1589	2	162	9	N	147 152 1 2 8	12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			110
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			110
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			110
04	360 N	141	-0-	-219	-0-	141	2			110
05	372 N	119	-0-	-253	-0-	119	2			110
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	275	2			110

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550		
01	1457 N	1074	-0-	-383	-0-	1074	2			11
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			11
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			11
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			11
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			11
06	1290 N	1046	-0-	-244	-0-	1046	2			11

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584		
01	1147 N	605	-0-	-542	-0-	605	2			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			-0-
03	899 N	691	-0-	-208	-0-	691	2			-0-
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			-0-
05	868 N	15	-0-	-853	-0-	15	2			-0-
06	660 N	359	-0-	-301	-0-	359	2			-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416		
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			5
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	975	2	78	9	76
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			5
04	960 N	885	-0-	-75	-0-	883	2	2	9	5
05	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2			5
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			5

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178176		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455		
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			13
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			13
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			13
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			13
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			13
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 178177		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-	9
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-	9
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-	9
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-	9
05	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 2		Y	-0-	9
06	720 N	465	-0-	-255	-0-	465 2		Y	-0-	9

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 178374		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586		
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	65 1	1835 2	Y	-0-	6
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	62 1	1810 2	Y	2 8	6
						2 9				
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	64 1	2096 2	Y	-0-	6
04	1830 N	1370	-0-	-460	-0-	49 1	1321 2	Y	-0-	6
05	1891 N	878	-0-	-1013	-0-	31 1	847 2	Y	-0-	6
06	1830 N	832	-0-	-998	-0-	28 1	804 2	Y	-0-	6

SOWELL, J. L.		WELL #: 2		RRCID -> 178795		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LEARD #1		WELL #: 6		RRCID -> 180931		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	10
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	98 2	N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 187887		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84 1	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 188819		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878		
*08	93 N	74	-0-	-19	-0-	72 2	2 9	Y	2	2
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-	-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-	-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-	-0-
*01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-	-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-	-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-	-0-
*05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-	-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-	-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 189499		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10347 - 10886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2	2	8	-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189512		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10547 - 11084		
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-		4
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		4
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	126	2	6	9	Y	5	-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		Y	-0-		-0-
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	156	2	11	9	Y	10	10
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-		10

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189677		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10544 - 10811		
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	Y	-0-	4
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	-0-	4
03	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	2		Y	-0-		4
04	390 N	54	-0-	-336	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	4
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		4
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-	4

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189679		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10051 - 10298		
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-		3
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-		3
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-		3
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2		Y	-0-		3
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1015	2	79	9	Y	72	75
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	Y	3	38

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 3		RRCID -> 203183		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10880 - 10967		
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	100	2	13	9	Y	12	1
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	76	2	2	9	Y	2	3
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		Y	-0-		3
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2		Y	-0-		3
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		Y	-0-		3
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	45	2	41	9	Y	37	-0-

SOWELL, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 203644		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10532 - 10902		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205023		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10425 - 10896		
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	522	2	25	9	Y	23	27
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1	27
03	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2		Y	-0-		27
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	545	2	39	9	Y	35	62
05	837 N	627	-0-	-210	-0-	627	2		Y	-0-	52	10
*06	780 N	720	-0-	-60	-0-	719	2	1	9	Y	1	10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1190	2		23	9	Y	21	27
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	2				Y	-0-	27
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2				Y	-0-	27
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-		877	2		39	9	Y	35	62
05		930 N	818	-0-	-112	-0-		818	2				Y	-0-	10
*06		900 N	806	-0-	-94	-0-		806	2				Y	-0-	10

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048															
01		1519 N	1290	-0-	-229	-0-		1290	2				Y	-0-	45
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1679	2		42	9	Y	38	6
03		1612 N	1598	-0-	-14	-0-		1598	2				Y	-0-	6
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395	2				Y	-0-	6
05		1612 N	1412	-0-	-200	-0-		1412	2				Y	-0-	6
06		1560 N	1412	-0-	-148	-0-		1410	2		2	9	Y	2	6

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052															
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2				Y	-0-	50
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-		49	2		2	9	Y	2	4
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2				Y	-0-	4
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-	4
05		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2				Y	-0-	4
06		90 N	55	-0-	-35	-0-		55	2				Y	-0-	4

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780															
01		775 N	658	-0-	-117	-0-		658	2				Y	-0-	31
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-		693	2		149	9	Y	135	9
03		775 N	755	-0-	-20	-0-		755	2				Y	-0-	9
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2				Y	-0-	9
05		775 N	746	-0-	-29	-0-		640	2		106	9	Y	96	8
06		720 N	699	-0-	-21	-0-		699	2				Y	-0-	8

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412															
01		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		79	1		4493	2	Y	-0-	64
02		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-		75	1		4437	2	Y	64	8
								70	9						
03		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-		85	1		5640	2	Y	-0-	8
04		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-		73	1		3981	2	Y	-0-	8
05		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		80	1		4380	2	Y	-0-	8
06		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-		86	1		4866	2	Y	1	8
								1	9						8

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300															
01		2418 N	1971	-0-	-447	-0-		1971	2				N	-0-	43
02		2407 N	1825	-0-	-582	-0-		1737	2		88	9	N	80	123
03		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-		2603	2				N	-0-	123
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		2147	2				N	-0-	123
05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		2241	2		114	9	N	104	120
06		2520 N	2263	-0-	-257	-0-		2256	2		7	9	N	6	15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3724	-0-	-461	-0-	3724 2		N	-0-			69
02	4147 X	3932	-0-	-215	-0-	3781 2	151 9	N	137	194 1		12
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2		N	-0-			12
04	4290 X	3847	-0-	-443	-0-	3847 2		N	-0-			12
05	4216 X	4092	-0-	-124	-0-	3907 2	185 9	N	168	168 1		12
06	4620 X	3877	-0-	-743	-0-	3877 2		N	-0-			12

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
 RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

01	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	1006 2		N	-0-			56
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1421 2	3 9	N	3			59
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2123 2	53 9	N	48			107
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1838 2	24 9	N	22			129
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			129
*06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1574 2	3 9	N	3			132

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

01	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1323 2	19 9	N	17			79
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			79
03	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	1592 2		N	-0-			79
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1298 2	4 9	N	4			83
05	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355 2		N	-0-			83
06	1530 N	1098	-0-	-432	-0-	1098 2		N	-0-			83

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

01	1178 N	934	-0-	-244	-0-	934 2		N	-0-			33
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1056 2	19 9	N	17			50
03	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1164 2	1 9	N	1			51
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1120 2	15 9	N	14			65
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			65
06	1140 N	990	-0-	-150	-0-	990 2		N	-0-			65

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

01	868 N	700	-0-	-168	-0-	683 2	17 9	N	15			121
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			121
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			121
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	871 2	21 9	N	19			140
05	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 2		N	-0-			140
06	1080 N	751	-0-	-329	-0-	751 2		N	-0-			140

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

01	1085 N	639	-0-	-446	-0-	629 2	10 9	N	9			68
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1003 2	12 9	N	11			79
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1274 2	12 9	N	11			90
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024 2	7 9	N	6			96
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1362 2	17 9	N	15			111
*06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1352 2	20 9	N	18			129

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	546	-0-	-105	-0-	539 2	7 9	N	6		70
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	506 2	7 9	N	6		76
*03		682 N	653	-0-	-29	-0-	644 2	9 9	N	8		84
*04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		84
*05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		84
06		630 N	529	-0-	-101	-0-	529 2		N	-0-		84

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519												
01		651 N	448	-0-	-203	-0-	448 2		N	-0-		42
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		42
03		713 N	424	-0-	-289	-0-	424 2		N	-0-		42
04		450 N	292	-0-	-158	-0-	292 2		N	-0-		42
05		527 N	362	-0-	-165	-0-	362 2		N	-0-		42
*06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		42

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684												
01		1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1309 2	21 9	N	19		114
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1602 2	22 9	N	20		134
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1636 2	24 9	N	22		156
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1438 2	11 9	N	10		166
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581 2	4 9	N	4	156 1	14
*06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		14

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799												
01		1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1352 2	23 9	N	21		106
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1394 2	13 9	N	12	77 1	41
03		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1515 2	19 9	N	17		58
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1425 2	19 9	N	17		75
05		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1457 2	4 9	N	4		79
06		1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1438 2	15 9	N	14		93

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598												
01		1426 N	946	-0-	-480	-0-	931 2	15 9	N	14		120
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1326 2	23 9	N	21	32 1	109
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1469 2	24 9	N	22		131
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1351 2	13 9	N	12		143
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1450 2	15 9	N	14		157
06		1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1246 2	2 9	N	2		159

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482												
01		2325 N	1384	-0-	-941	-0-	1366 2	18 9	N	16		89
02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2210 2	56 9	N	51		140
03		2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2288 2		N	-0-		140
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1852 2	3 9	N	3	74 1	69
05		2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2160 2	15 9	N	14		83
06		2220 N	1876	-0-	-344	-0-	1830 2	46 9	N	42		125

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757												
01		1581 N	1139	-0-	-442	-0-	1105 2	34 9	N	31		95
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1508 2	37 9	N	34		129
03		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1536 2	44 9	N	40		169
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1411 2	30 9	N	27		196
05		1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1578 2	23 9	N	21	163 1	54
06		1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1498 2	21 9	N	19		73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	1846	-0-	-293	-0-	1833 2	13 9	N	12		35
02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2362 2	19 9	N	17		52
03		2573 N	2393	-0-	-180	-0-	2379 2	14 9	N	13		65
04		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2371 2	7 9	N	6		71
05		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2973 2	14 9	N	13		84
*06		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2558 2	17 9	N	15		99

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681												
01		1798 N	1180	-0-	-618	-0-	1156 2	24 9	N	22		167
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1725 2	30 9	N	27	180 1	14
03		2015 N	1816	-0-	-199	-0-	1786 2	30 9	N	27		41
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1506 2	13 9	N	12		53
05		1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1751 2	24 9	N	22		75
06		1770 N	1510	-0-	-260	-0-	1480 2	30 9	N	27		102

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698												
01		1643 N	1431	-0-	-212	-0-	1412 2	19 9	N	17		110
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1665 2	12 9	N	11	102 1	19
03		1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1593 2	15 9	N	14		33
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746 2	17 9	N	15		48
05		1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1742 2	19 9	N	17		65
06		1560 N	1347	-0-	-213	-0-	1334 2	13 9	N	12		77

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502												
01		1519 N	975	-0-	-544	-0-	958 2	17 9	N	15		141
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1442 2	24 9	N	22		163
03		1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1597 2	21 9	N	19		182
04		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1610 2	15 9	N	14	181 1	15
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1717 2	18 9	N	16		31
06		1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1529 2	15 9	N	14		45

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
01		1953 N	1318	-0-	-635	-0-	1300 2	18 9	N	16		153
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1769 2	30 9	N	27		180
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		180
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1815 2	30 9	N	27	177 1	30
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2080 2	8 9	N	7		37
06		1890 N	1501	-0-	-389	-0-	1490 2	11 9	N	10		47

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
01		1705 N	1443	-0-	-262	-0-	1419 2	24 9	N	22		117
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1680 2	11 9	N	10	108 1	19
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1769 2	43 9	N	39		58
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1629 2	19 9	N	17		75
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1732 2	12 9	N	11		86
*06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1656 2	14 9	N	13		99

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	727 2	34 9	N	31		105
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	958 2	14 9	N	13		118
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1146 2	14 9	N	13		131
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048 2	6 9	N	5		136
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		136
06		1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1022 2	9 9	N	8		144

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1860 N	1367	-0-	-493	-0-	1344	2	23	9	N	21	130
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	2	8	9	N	7	137
03		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1838	2	6	9	N	5	142
04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1886	2	11	9	N	10	152
05		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2018	2	17	9	N	15	167
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1985	2	25	9	N	23	13

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576													
01		1953 N	977	-0-	-976	-0-	977	2			N	-0-	16
02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2421	2	33	9	N	30	46
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2267	2	11	9	N	10	56
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	N	8	64
05		1953 N	1801	-0-	-152	-0-	1791	2	10	9	N	9	73
06		1890 N	1730	-0-	-160	-0-	1719	2	11	9	N	10	83

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419													
01		1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1202	2	17	9	N	15	81
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1384	2	15	9	N	14	95
03		1643 N	1472	-0-	-171	-0-	1449	2	23	9	N	21	116
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	N	3	119
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	11	9	N	10	129
06		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1286	2	17	9	N	15	144

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820													
01		1705 N	1010	-0-	-695	-0-	1009	2	1	9	N	1	115
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	N	20	135
03		1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-	135
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-	13
05		1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1682	2	20	9	N	18	31
06		1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1438	2	17	9	N	15	46

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819													
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10	9	N	9	135
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2111	2	19	9	N	17	57
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2316	2	18	9	N	16	73
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2153	2	9	9	N	8	81
05		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2346	2	18	9	N	16	97
06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2139	2	20	9	N	18	115

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742													
01		1829 N	1739	-0-	-90	-0-	1697	2	42	9	N	38	186
02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1788	2	53	9	N	48	71
03		1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1845	2	61	9	N	55	126
04		1680 N	1537	-0-	-143	-0-	1520	2	17	9	N	15	141
05		1953 N	1752	-0-	-201	-0-	1715	2	37	9	N	34	175
06		1830 N	1532	-0-	-298	-0-	1515	2	17	9	N	15	10

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848													
01		992 N	806	-0-	-186	-0-	796	2	10	9	N	9	119
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	N	8	127
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1329	2	24	9	N	22	149
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13	162
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	162
06		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1310	2	1	9	N	1	163

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	78330	500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//	537718										
RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	161378	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	10556	-	10176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1787 2	18 9	N	16			64
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2374 2	29 9	N	26			90
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2457 2	11 9	N	10			100
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2220 2	15 9	N	14			114
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2579 2	24 9	N	22			136
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2402 2	19 9	N	17			153

YOUNG GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	161500	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10310	-	10704
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358 2		N	-0-			151
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			151
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1680 2	10 9	N	9			160
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523 2	2 9	N	2			162
05	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1639 2	1 9	N	1			163
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	1408 2		N	-0-			163

BOGEL GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	161549	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10164	-	10494
01	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1818 2	42 9	N	38			196
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2022 2	21 9	N	19	187	1	28
03	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2147 2	21 9	N	19			47
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001 2	7 9	N	6			53
05	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2129 2	20 9	N	18			71
06	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1928 2	18 9	N	16			87

PORTER GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	165941	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10790	-	10262
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	799 2	4 9	N	4			126
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643 2	3 9	N	3			129
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975 2	7 9	N	6			135
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			135
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1087 2	22 9	N	20	141	1	14
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			14

DUGGER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	166591	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10751	-	10260
01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1143 2	66 9	N	60	177	1	20
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1444 2	96 9	N	87			107
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1551 2	39 9	N	35			142
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1496 2	35 9	N	32	159	1	15
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1596 2	17 9	N	15			30
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483 2	6 9	N	5			35

TUEL GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	171455	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10274	-	10628
01	1271	N	923	-0-	-348	-0-	905 2	18 9	N	16			172
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1328 2	21 9	N	19			191
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327 2		N	-0-			191
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			191
05	1426	N	977	-0-	-449	-0-	977 2		N	-0-			191
06	1290	N	832	-0-	-458	-0-	832 2		N	-0-			191

BARBEE GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	176408	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10224	-	10627
01	2015	N	1294	-0-	-721	-0-	1265 2	29 9	N	26			105
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1890 2	19 9	N	17			122
03	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1765 2	13 9	N	12			134
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1960 2	19 9	N	17			151
05	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	1742 2		N	-0-			151
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866 2	13 9	N	12			163

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	625 2	6 9	N	5		50
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	926 2	21 9	N	19		69
03		1116 N	922	-0-	-194	-0-	918 2	4 9	N	4		73
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	812 2	2 9	N	2		75
05		1023 N	762	-0-	-261	-0-	762 2		N	-0-		75
06		900 N	720	-0-	-180	-0-	720 2		N	-0-		75

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	879 2	7 9	N	6		93
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	821 2	4 9	N	4		97
03		992 N	952	-0-	-40	-0-	948 2	4 9	N	4		101
04		870 N	808	-0-	-62	-0-	807 2	1 9	N	1		102
05		868 N	792	-0-	-76	-0-	792 2		N	-0-		102
06		930 N	918	-0-	-12	-0-	900 2	18 9	N	16		118

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530												
01		1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1319 2	12 9	N	11		114
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1783 2	7 9	N	6		120
03		1922 N	1769	-0-	-153	-0-	1746 2	23 9	N	21		141
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-		141
05		1922 N	1389	-0-	-533	-0-	1389 2		N	-0-		141
06		1710 N	1397	-0-	-313	-0-	1387 2	10 9	N	9		150

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578												
01		2635 N	1895	-0-	-740	-0-	1861 2	34 9	N	31		192
02		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2577 2	11 9	N	10	181 1	21
03		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2847 2	10 9	N	9		30
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2026 2	9 9	N	8		38
05		2635 N	1944	-0-	-691	-0-	1878 2	66 9	N	60		98
06		2550 N	2039	-0-	-511	-0-	2020 2	19 9	N	17		115

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
01		1023 N	776	-0-	-247	-0-	773 2	3 9	N	3	81 1	-0-
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
03		1395 N	1180	-0-	-215	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146 2	3 9	N	3		3
05		1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1181 2	4 9	N	4		7
06		1140 N	812	-0-	-328	-0-	809 2	3 9	N	3		10

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
01		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1278 2	3 9	N	3		154
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1390 2	4 9	N	4		158
03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1731 2	56 9	N	51	179 1	30
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436 2	1 9	N	1		31
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		31
06		1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1483 2		N	-0-		31

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
01		620 N	504	-0-	-116	-0-	500 2	4 9	N	4		54
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	541 2	10 9	N	9		63
03		682 N	508	-0-	-174	-0-	506 2	2 9	N	2		65
04		480 N	323	-0-	-157	-0-	323 2		N	-0-		65
05		589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2		N	-0-		65
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		537718											
RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #:		6		RRCID -> 210292		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10076 - 10466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2046 N	1406	-0-	-640	-0-	1392	2	14	9	N	13				84
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1910	2	22	9	N	20				104
03	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1981	2	15	9	N	14				118
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1625	2	8	9	N	7				125
05	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-				125
06	1920 N	1617	-0-	-303	-0-	1609	2	8	9	N	7				132

RAY GAS UNIT #2		WELL #:		7		RRCID -> 211291		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10190 - 10577			
01	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	996	2	7	9	N	6				110
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1				111
03	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1305	2	4	9	N	4				115
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	N	7				122
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				122
06	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-				122

BOGEL GAS UNIT #1		WELL #:		6R		RRCID -> 213331		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10052 - 10778			
01	2232 N	1642	-0-	-590	-0-	1616	2	26	9	N	24				154
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2107	2	46	9	N	42	86	1		110
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32				142
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2	13	9	N	12				154
05	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	2070	2	11	9	N	10				164
06	2160 N	1992	-0-	-168	-0-	1970	2	22	9	N	20				184

BARBEE GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 220366		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10230 - 10636			
01	1395 N	973	-0-	-422	-0-	973	2			N	-0-				96
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1385	2	36	9	N	33				129
03	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1372	2	15	9	N	14				143
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4				147
05	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1306	2	22	9	N	20				167
06	1350 N	1161	-0-	-189	-0-	1157	2	4	9	N	4				171

PORTER GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 220477		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10250 - 10498			
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	291	2	1	9	N	1				30
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	N	5				35
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	454	2	3	9	N	3				38
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1				39
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	874	2	26	9	N	24				63
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	818	2	37	9	N	34				97

YOUNG GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 221476		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10831		PERF.10318 - 10730			
01	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	1531	2	20	9	N	18				151
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1700	2	34	9	N	31				182
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7				189
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1734	2	15	9	N	14	180	1		23
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1785	2	41	9	N	37				60
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1720	2	47	9	N	43				103

BOGEL GAS UNIT #1		WELL #:		8		RRCID -> 229394		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10080 - 10799			
01	2759 X	1816	-0-	-943	-0-	1770	2	46	9	N	42				197
02	2581 X	2461	-0-	-120	-0-	2430	2	31	9	N	28	188	1		37
03	2759 X	2688	-0-	-71	-0-	2647	2	41	9	N	37				74
04	2640 X	2074	-0-	-566	-0-	2052	2	22	9	N	20				94
05	2728 X	2459	-0-	-269	-0-	2456	2	3	9	N	3				97
06	2610 X	2372	-0-	-238	-0-	2372	2			N	-0-				97

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	831	-0-	-223	-0-	817 2	14 9	N		13			177
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N		-0-			177
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1159 2	19 9	N		17			194
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1000 2	10 9	N		9			203
05		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051 2		N		-0-	177 1		26
06		1080 N	952	-0-	-128	-0-	950 2	2 9	N		2			28
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885														
01		2139 N	1735	-0-	-404	-0-	1704 2	31 9	N		28	192 1		30
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1805 2	39 9	N		35			65
03		2232 N	1608	-0-	-624	-0-	1586 2	22 9	N		20			85
04		1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1642 2	17 9	N		15			100
05		1984 N	1810	-0-	-174	-0-	1780 2	30 9	N		27			127
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1873 2	31 9	N		28			155
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968														
01		1860 N	1418	-0-	-442	-0-	1389 2	29 9	N		26			100
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1718 2	26 9	N		24			124
03		1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1848 2	31 9	N		28			152
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1481 2	11 9	N		10			162
05		1860 N	1542	-0-	-318	-0-	1542 2		N		-0-			162
06		1830 N	1452	-0-	-378	-0-	1446 2	6 9	N		5			167
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786														
01		837 N	696	-0-	-141	-0-	674 2	22 9	N		20			75
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	803 2	17 9	N		15			90
03		930 N	871	-0-	-59	-0-	845 2	26 9	N		24			114
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	795 2	7 9	N		6			120
05		868 N	781	-0-	-87	-0-	779 2	2 9	N		2			122
06		840 N	822	-0-	-18	-0-	802 2	20 9	N		18			140
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180														
01		1147 N	879	-0-	-268	-0-	849 2	30 9	N		27			134
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	975 2	10 9	N		9	104 1		39
03		1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1007 2	28 9	N		25			64
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1036 2	11 9	N		10			74
05		1054 N	953	-0-	-101	-0-	953 2		N		-0-			74
06		990 N	783	-0-	-207	-0-	774 2	9 9	N		8			82
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294														
01		1054 N	929	-0-	-125	-0-	909 2	20 9	N		18			112
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1090 2	20 9	N		18			130
03		1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1067 2	24 9	N		22			152
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N		-0-			152
05		1178 N	886	-0-	-292	-0-	886 2		N		-0-			152
06		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1000 2	14 9	N		13			165
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792														
01		775 N	607	-0-	-168	-0-	596 2	11 9	N		10			57
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	625 2	36 9	N		33			90
03		930 N	738	-0-	-192	-0-	734 2	4 9	N		4			94
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	748 2	11 9	N		10			104
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	907 2	20 9	N		18			122
06		720 N	674	-0-	-46	-0-	657 2	17 9	N		15			137

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1289 2	28 9	N		25			140
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1571 2	19 9	N		17			157
03	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1664 2	31 9	N		28			185
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1502 2	8 9	N		7			192
05	1705 N	1580	-0-	-125	-0-	1555 2	25 9	N		23	177 1		38
06	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1544 2	51 9	N		46			84

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

01	1829 N	1523	-0-	-306	-0-	1486 2	37 9	N		34			104
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1567 2	31 9	N		28			132
03	2139 N	1696	-0-	-443	-0-	1661 2	35 9	N		32			164
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1500 2	17 9	N		15			179
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1784 2	19 9	N		17			196
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1655 2	3 9	N		3			199

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N		-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

01	1178 N	175	-0-	-1003	-0-	175 1		N		-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2334 1	186 9	N		169			197
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1733 1	11 9	N		10	165 1		42
*06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2005 1	35 9	N		32			74

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

01	992 N	816	-0-	-176	-0-	816 1		N		-0-			98
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 1		N		-0-			98
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 1		N		-0-			98
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 1		N		-0-			98
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 1		N		-0-			98
06	810 N	791	-0-	-19	-0-	791 1		N		-0-			98

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
84 ENERGY LLC 856467														
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-			120
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			120
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			120
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			120
05	403 N	283	-0-	-120	-0-	279	2	4	9	N	4			124
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	195	2	65	9	N	59	157	1	26

URSUS OIL AND GAS 879300														
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972														
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			247
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-			247
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2155	3	17	9	N	15	184	1	78
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			78
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	N	12			90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			105
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

VERADO ENERGY, INC. 884563														
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376														
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-			30
02	406 N	339	-0-	-67	-0-	339	2			N	-0-			30
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-			30
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-			30
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	359	2	2	9	N	2	2	8	30
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8	30

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344														
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	451	2	15	9	Y	14			17
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			17
03	496 N	379	-0-	-117	-0-	370	2	9	9	Y	8			25
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3	23	1	5
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	537	2	13	9	Y	12			17
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	Y	4			21

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394														
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8	194	1	50
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	897	2	56	9	N	51			101
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	N	6			107
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1628	2	41	9	N	37			144
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			144
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			144

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	78330 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//	884563											
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082993	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	10375 - 10773			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2			Y	-0-			53
02		638 N	451	-0-	-187	-0-	451 2			Y	-0-			53
03		744 N	478	-0-	-266	-0-	478 2			Y	-0-			53
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			Y	-0-			53
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			Y	-0-			53
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			Y	-0-			53

ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087676	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10334 - 10754			
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2			Y	-0-			14
02		348 N	180	-0-	-168	-0-	180 2			Y	-0-			14
03		496 N	228	-0-	-268	-0-	227 2		1 9	Y	-0-			15
04		390 N	344	-0-	-46	-0-	344 2			Y	-0-			15
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			Y	-0-			15
06		210 N	21	-0-	-189	-0-	21 2			Y	-0-			15

HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	102203	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10122 - 10534			
01		465 N	331	-0-	-134	-0-	331 2			N	-0-			173
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-			173
03		558 N	435	-0-	-123	-0-	435 2			N	-0-			173
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-			173
05		651 N	379	-0-	-272	-0-	379 2			N	-0-			173
06		420 N	280	-0-	-140	-0-	280 2			N	-0-			173

MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102623	COMPL. DATE	10/27/1982	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10660 - 11042			
01		1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189 2			N	-0-			171
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-			171
03		1085 N	1023	-0-	-62	-0-	980 2		43 9	N	-0-			210
04		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2			N	-0-			210
05		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2			N	-0-			210
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2			N	-0-			210

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	103248	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10594 - 10794			
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			Y	-0-			61
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			Y	-0-			61
03		868 N	742	-0-	-126	-0-	742 2			Y	-0-			61
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			Y	-0-			61
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2			Y	-0-			61
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			Y	-0-			61

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	103249	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10558 - 10866			
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2			Y	-0-			51
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2			Y	-0-			51
03		992 N	757	-0-	-235	-0-	753 2		4 9	Y	-0-			55
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			Y	-0-			55
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			Y	-0-			55
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			Y	-0-			55

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	142679	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10093 - 10510			
01		1085 N	841	-0-	-244	-0-	841 2			Y	-0-			14
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			Y	-0-			14
03		899 N	857	-0-	-42	-0-	857 2			Y	-0-			14
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1387 2		41 9	Y	-0-			51
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482 2		2 9	Y	-0-		31 1	22
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	953 2		8 9	Y	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 X	1259	-0-	-632	-0-	1257 2	2 9	Y	2		2 8		23
02		1044 N	1018	-0-	-26	-0-	1018 2		Y					23
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1273 2	18 9	Y	16				39
04		1230 N	1066	-0-	-164	-0-	1066 2		Y					39
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y					39
06		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246 2		Y					39

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

01		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009 2		Y	-0-				44
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-				44
03		713 N	640	-0-	-73	-0-	637 2	3 9	Y	3				47
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-				47
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-				47
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-				47

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

01		744 N	577	-0-	-167	-0-	577 2		Y	-0-				40
02		522 N	440	-0-	-82	-0-	440 2		Y	-0-				40
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		Y	-0-				40
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-				40
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-				40
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-				40

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-				51
02		1566 N	1230	-0-	-336	-0-	1229 2	1 9	Y	1		1 8		51
03		1674 N	862	-0-	-812	-0-	862 2		Y	-0-				51
04		1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1352 2	1 9	Y	1		1 8		51
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-				51
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		Y	-0-				51

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

01		775 N	591	-0-	-184	-0-	591 2		Y	-0-				32
02		609 N	494	-0-	-115	-0-	494 2		Y	-0-				32
03		682 N	433	-0-	-249	-0-	433 2		Y	-0-				32
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-				32
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		Y	-0-				32
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-				32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	680	-0-	-64	-0-	658	2	22	9	Y	48
02	725 N	706	-0-	-19	-0-	706	2			Y	48
03	744 N	452	-0-	-292	-0-	441	2	11	9	Y	58
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	Y	29
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	754	2	19	9	Y	46
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	Y	52

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726			
01	2135 N	2118	-0-	-17	-0-	2118	2			Y	64
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	64
03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	Y	71
04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	71
05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	71
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	71

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544			
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	27
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	27
03	1023 N	706	-0-	-317	-0-	706	2			Y	27
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1181	2	34	9	Y	58
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	Y	34
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	43

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078			
01	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	2			Y	15
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	16
03	775 N	446	-0-	-329	-0-	440	2	6	9	Y	21
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	21
05	775 N	600	-0-	-175	-0-	600	2			Y	21
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	21

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477			
01	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	6
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	Y	7
03	682 N	589	-0-	-93	-0-	581	2	8	9	Y	14
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	14
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	14
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	14

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472			
01	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	22
02	1102 N	905	-0-	-197	-0-	905	2			Y	22
03	961 N	571	-0-	-390	-0-	571	2			Y	22
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1034	2	31	9	Y	50
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	27
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	35

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344			
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	15
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	15
03	930 N	445	-0-	-485	-0-	439	2	6	9	Y	20
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	20
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	20
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3627 X	2516	-0-	-1111	-0-	2516	2		Y	-0-		84
02		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y	1	84
03		2108 X	1741	-0-	-367	-0-	1741	2		Y	-0-		84
04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	2	9	Y	2	84
05		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		Y	-0-		84
06		3000 N	3212	-0-	212	-0-	3211	2	1	9	Y	1	84

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388				
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	816	2	28	9	Y	25	67
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-	67
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	Y	20	87
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1793	2	12	9	Y	11	17
05		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2263	2	54	9	Y	49	66
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	81

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347				
01		1085 N	928	-0-	-157	-0-	898	2	30	9	Y	27	33
02		870 N	785	-0-	-85	-0-	785	2			Y	-0-	33
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1350	2	33	9	Y	30	63
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	Y	7	24
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	Y	26	50
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1087	2	10	9	Y	9	59

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322				
01		3100 N	3614	-0-	514	-0-	888	2			Y	-0-	3
02		2307 N	1419	-0-	-888	-0-	1419	2			Y	-0-	3
03		1488 X	783	-0-	-705	-0-	772	2	11	9	Y	10	13
04		1440 X	1105	-0-	-335	-0-	1105	2			Y	-0-	13
05		1488 X	1106	-0-	-382	-0-	1106	2			Y	-0-	13
06		1440 X	1086	-0-	-354	-0-	1086	2			Y	-0-	13

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480				
01		2666 X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2			Y	-0-	26
02		2320 N	1558	-0-	-762	-0-	1558	2			Y	-0-	26
03		2046 N	295	-0-	-1751	-0-	295	2			Y	-0-	26
04		3000 N	3062	-0-	62	-0-	2975	2	87	9	Y	79	105
05		3100 N	5087	-0-	1987	-0-	5078	2	9	9	Y	8	6
06		3000 N	5095	-0-	2095	-0-	4144	2	37	9	Y	34	40

RUFUS (PETTIT, LOWER)		78872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781											
KANGERGA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068997		COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264				
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	98
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-	98
03		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-	98
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-	98
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-	98
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-	98

RUFUS (PETTIT, UPPER)		78872 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781														
PRIOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073117		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7036 - 7039						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	2968 2	50 9	N		45					202
02		2059 N	884	-0-	-1175	-0-	864 2	20 9	N		18	187 1				33
03		2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2061 2	35 9	N		32					65
04		2130 N	2051	-0-	-79	-0-	2001 2	50 9	N		45					110
05		930 N	915	-0-	-15	-0-	875 2	40 9	N		36					146
06		2040 N	555	-0-	-1485	-0-	555 2		N		-0-					146

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)		78872 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		850992														
YANDLE, WAYNE "A" UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 126533		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7117 - 7140						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RUSK, SE. (PETTIT)		78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
SIMMONS, OCIE		WELL #: 2		RRCID -> 275825		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9727 - 9733						
01	12803 X	9914	-0-	-2889	-0-	9765 2	149 9	N		135	170 1			1 8		456
02	11223 X	10861	-0-	-362	-0-	10706 2	155 9	N		141	171 1					425
03	11501 X	11454	-0-	-47	-0-	11261 2	193 9	N		175	174 1					426
04	11130 X	10925	-0-	-205	-0-	10714 2	211 9	N		192	167 1					451
05	11625 X	10689	-0-	-936	-0-	10524 2	165 9	N		150	171 1					430
06	11250 X	8174	-0-	-3076	-0-	8027 2	147 9	N		134	175 1					389

PRIEST		WELL #: 2		RRCID -> 282626		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9618 - 9646						
01	5115 X	2354	-0-	-2761	-0-	2249 2	105 9	N		95	177 1					237
02	4582 X	4293	-0-	-289	-0-	4251 2	42 9	N		38	169 1					106
03	5053 X	4810	-0-	-243	-0-	4736 2	74 9	N		67						173
04	4890 X	4849	-0-	-41	-0-	4766 2	83 9	N		75						248
05	5053 X	4737	-0-	-316	-0-	4619 2	118 9	N		107						355
06	4650 X	3715	-0-	-935	-0-	3646 2	69 9	N		63	137 1					281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
SIMMONS, OCIE		WELL #: 1		RRCID -> 098315		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11371		PERF. 9775 - 9818						
01	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	94 1	2715 2	N		-0-						27
02	3161 X	2662	-0-	-499	-0-	87 1	2575 2	N		-0-						27
03	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	425 1	2431 2	N		195	180 1			1 8		41
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	215 9	429 1	N		-0-						41
05	3379 X	662	-0-	-2717	-0-	361 1	301 2	N		-0-						41
06	2970 X	2198	-0-	-772	-0-	445 1	1753 2	N		-0-						41

PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 175679		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9467 - 9643						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RUSK, SE. (PETTIT)		//CONT.//		78959 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	269963	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	9638 - 9685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			160
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-			160
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	1	N	-0-			160
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-			160

S S G L (NACATOSH)				79331 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MARION				
WEST, GARLAND O.				909664									
DAVIS, W. G.		WELL #:		1	RRCID ->	073989	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	2694	PERF.	1074 - 1079	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

S.W. BULLARD (RODESSA)				79342 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
FLINT PIPELINE COMPANY				273921									
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	126761	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9570 - 9579	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			100
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			100
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			100
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			100
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	132267	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9486 - 9492	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	100	1	6 9	N	5			235
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	102	1	11 9	N	10			245
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	1	33 9	N	30			275
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	101	1	44 9	N	40	190 1		125
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.				581513					CNTY: CHEROKEE				
MORRIS G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121159	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9598 - 9704	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
				PLUGGED AND ABANDONED	10/12/1995								

OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA)		//CONT.//		79342 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192								
STEPHENS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	120354	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9565 - 9668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		210	
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		210	
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		210	
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		210	
*05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		210	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210	

LAND G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121161	COMPL. DATE	12/22/1985	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	9551 - 9661
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SALLER (TRAVIS PEAK)				79807 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651								
HINCHEN		WELL #:		1	RRCID ->	191929	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6908 - 6926
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23												

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.)				80466 486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC				101170								
NEILL		WELL #:		1	RRCID ->	059159	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9301 - 9329
01	899 N	608	-0-	-291	-0-	543	2	65 9	N	59	158 1	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	566	2	77 9	N	70		70
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1169	2	44 9	N	40		110
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	2	22 9	N	20		130
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1035	2	42 9	N	38	150 1	18
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			18

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)				80470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UP SHUR			
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.				077693								
HANCOCK, MARY JANE		WELL #:			RRCID ->	257161	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10828 - 10898
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016												

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC				337082								
MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255192	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10960 - 11096
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		637 R	637	-0-	-0-	-0-	601 3	36 9		N	33			173
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	757 3	51 9		N	46			219
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	875 3	37 9		N	34			253
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	924 3	8 9		N	7	188 1		72
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	893 3	21 9		N	19			91
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	799 3	24 9		N	22			113

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//	81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	407764						
WHITEHEAD, W. A.		WELL #:	1	RRCID -> 052465	COMPL. DATE 03/02/1972	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6877 - 6888	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

POSTON, H. C.		WELL #:	1	RRCID -> 052497	COMPL. DATE 01/31/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7004 - 7014	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:	1	RRCID -> 052511	COMPL. DATE 04/14/1972	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 6936 - 6948	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOORE, E. C.		WELL #:	1	RRCID -> 060000	COMPL. DATE 08/09/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6922 - 6935	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WALLACE, VIOLA D.		WELL #:	1	RRCID -> 061624	COMPL. DATE 03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6902 - 6916	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ASHBY, ELMER		WELL #:	2	RRCID -> 074361	COMPL. DATE 12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7042 - 7055	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		3 N		3	-0-	-0-		2 1		1 9	N	1			33
05		4 N		4	-0-	-0-		1 1		3 9	N	3			36
06		1 N		1	-0-	-0-		1 1			N	-0-			36

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415															
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018															
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			51
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850															
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			47
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			47
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			47
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			47
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			47
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975															
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-			45
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-			45
03		13 N	5	-0-	-8	-0-		5 2			Y	-0-			45
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-			45
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			Y	-0-			45
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-			45

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024															
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			89
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			89
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			89
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			89
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			89
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			89

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066533	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7044 - 7054
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072786	COMPL. DATE	07/04/1977	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6936 - 6949
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	20
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	20
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	20
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	20
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	20
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073438	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7048 - 7065
01	2 S	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	2 S	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03	2 S	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-	-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
06	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6900 - 6914
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	64
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	64
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	64
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	64
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	64
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7001 - 7014
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	37
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	37
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-	37
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	37
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	37
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	37

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER)				81774 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	292794	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6044 - 6188
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	67	52 1 21
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	100	106 1 15
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	110	9	98	2	N	37	36 1 16
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	41	9	47	1	N	1	16 1 1
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	9	45	1	N	-0-	1 1 -0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	N	1	1 1
						1	9					1

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		81774 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211									
DREYFUS, M. K.		WELL #:	1	RRCID ->	174520	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	6210 - 6323
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)		81776 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	061625	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6353 - 6363
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)		81780 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
SCOTT		WELL #:	2	RRCID ->	204546	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6405 - 6416
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
SESSIONS, MABEL GU		WELL #:	4	RRCID ->	241956	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	12663	PERF.	6286 - 6288
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #:		5		RRCID ->		250032		COMPL. DATE		05/13/2008		TOTAL DEPTH		12380		PERF.		6160 - 6170	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566									
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:	1	RRCID ->	106394	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10410 - 10556
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		82804 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	211854	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10374 -	11488
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	110 1	466 2	N	-0-			28	
02	493 N	466	-0-	-27	-0-	83 1	383 2	N	-0-			28	
03	558 N	426	-0-	-132	-0-	91 1	335 2	N	-0-			28	
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	89 1	361 2	N	-0-			28	
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	116 1	424 2	N	-0-			28	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	115 1	462 2	N	-0-			28	

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	221333	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12015	PERF.10364 -	11576
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	225085	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	11648	PERF.10460 -	11300
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	98 1	415 2	Y	-0-			58	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	35 1	160 2	Y	-0-			58	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	43 1	159 2	Y	-0-			58	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100 1	404 2	Y	-0-			58	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	64 1	233 2	Y	-0-			58	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	60 1	240 2	Y	-0-			58	

HOLT HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	225195	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10138 -	11010
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	213 1	900 2	N	3			202	
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	213 1	979 2	N	-0-			202	
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	235 1	868 2	N	-0-			202	
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	230 1	932 2	N	-0-			202	
05	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	222 1	813 2	N	-0-			202	
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	224 1	897 2	N	-0-			202	

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3				WELL #:	3	RRCID ->	233344	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10841 -	12144
01	7006 X	5756	-0-	-1250	-0-	1101 1	4655 2	Y	-0-			58	
02	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	1303 1	5994 2	Y	-0-			58	
03	7006 X	6557	-0-	-449	-0-	1398 1	5159 2	Y	-0-			58	
04	6780 X	6519	-0-	-261	-0-	1291 1	5228 2	Y	-0-			58	
05	7006 X	6194	-0-	-812	-0-	1328 1	4866 2	Y	-0-			58	
06	6780 X	6522	-0-	-258	-0-	1304 1	5218 2	Y	-0-			58	

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	233485	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10608 -	11883
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
 MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

01	1488 N	353	-0-	-1135	-0-	353	2			N	-0-					37
02	899 N	119	-0-	-780	-0-	119	2			N	-0-					37
03	992 N	517	-0-	-475	-0-	506	2	11	9	N	10					47
04	330 N	157	-0-	-173	-0-	157	2			N	-0-					47
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					47
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					47

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
 BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023

S & H RESOURCES, INC. 740286
 BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER)			83249 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
LATX OPERATIONS, LLC			489940									
WAYNE TIPPS SWD			WELL #: 1		RRCID -> 225736		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHILOH (RODESSA)			83249 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903									
H D MAXWELL ET AL			WELL #: 8		RRCID -> 290055		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295			

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

KJ ENERGY, LLC			469901									
PINKERTON GAS UNIT			WELL #: 1WD		RRCID -> 226044		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340			

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
ANDERSON			WELL #: 1 C		RRCID -> 187011		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227			

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK)			83249 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC			089452									
PRICE, HAROLD			WELL #: 1		RRCID -> 169013		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178			

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014												

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 TOWER RESOURCES INC 862857
 WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

01	682 N	566	-0-	-116	-0-	566 2	N	-0-		17
02	638 N	510	-0-	-128	-0-	510 2	N	-0-		17
03	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2	N	-0-		17
04	540 N	290	-0-	-250	-0-	290 2	N	-0-		17
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		17
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		17

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		57
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		57
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		57
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		57
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		57
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		57

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE										
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566										
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405										
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454										
01		1514 N	1514	-0-	-0-	1514	2	Y	-0-	-0-
02		2503 N	2503	-0-	-0-	2503	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	3664	-0-	564	3664	2	Y	-0-	-0-
04		2945 N	2381	-0-	-564	2381	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	3417	-0-	317	3417	2	Y	-0-	-0-
06		1896 X	1579	-0-	-317	1579	2	Y	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364										
01		442 N	442	-0-	-0-	442	2	Y	-0-	-0-
02		727 N	727	-0-	-0-	727	2	Y	-0-	-0-
03		944 N	944	-0-	-0-	944	2	Y	-0-	-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	1062	2	Y	-0-	-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-	-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	984	2	Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344										
01		146 N	146	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	318	2	Y	-0-	-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	272	2	Y	-0-	-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	225	2	Y	-0-	-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	151	2	Y	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248										
01		747 N	747	-0-	-0-	747	2	Y	-0-	-0-
02		1067 N	1067	-0-	-0-	1067	2	Y	-0-	-0-
03		1489 N	1489	-0-	-0-	1489	2	Y	-0-	-0-
04		650 N	650	-0-	-0-	650	2	Y	-0-	-0-
05		279 N	178	-0-	-101	-0-		Y	-0-	-0-
06		1008 N	1008	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	84742 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//	189405											
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	089096	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	10136 - 10342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3294	-0-	194	194	3294	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3156	-0-	156	350	3156	2			Y	-0-			-0-
05	837 N	211	-0-	-626	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #:	1	RRCID ->	089222	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9874 - 10485			
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:	1	RRCID ->	093723	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	9846 - 10246			
01	1891 N	212	-0-	-1679	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-			-0-
03	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-			-0-
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-			-0-
05	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	094572	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10445 - 10642			
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-
05	713 N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	097209	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	10520 - 10222			
01	3131 X	1613	-0-	-1518	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-
02	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-			-0-
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-			-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-			-0-
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-			-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:	2	RRCID ->	133524	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9828 - 10284			
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-			-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
06	780 N	674	-0-	-106	-0-	674	2			Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	138723	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9868 - 10845			
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-			-0-
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-			-0-
04	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3188	-0-	88	88	3188	2			Y	-0-			-0-
06	2503 N	2415	-0-	-88	-0-	2415	2			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//	189405									
DECKER, MARSHALL		WELL #:	1	RRCID ->	140673	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	5394 - 5580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXON, JOHN M.			WELL #:	3	RRCID ->	147445	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10118 - 10268
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-		-0-

WHITMAN-DECKER			WELL #:	2	RRCID ->	147905	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10111 - 10387
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2			WELL #:	2-T	RRCID ->	151905	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9963 - 10362
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-		-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1			WELL #:	2-T	RRCID ->	151999	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10250 - 10520
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	155612	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	9842 - 10774
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 155892		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9996 - 10466	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 156263		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 11104		PERF. 9868 - 10870	
01	2480 X	527	-0-	-1953	-0-	-0-	527	2			-0-
02	1508 X	243	-0-	-1265	-0-	-0-	243	2			-0-
03	1612 X	109	-0-	-1503	-0-	-0-	109	2			-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-					-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 156281		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9864 - 10788	
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			-0-
04	450 N	13	-0-	-437	-0-	-0-	13	2			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9822 - 10906	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9968 - 10856	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	-0-	152	2			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10008 - 10578	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9913 - 10504	
01	1054 N	520	-0-	-534	-0-	-0-	520	2			-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2			-0-
05	806 N	18	-0-	-788	-0-	-0-	18	2			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	234116	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	11156	PERF. 9724 - 11110	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	525	-0-	-1893	-0-		525 2		Y	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 2		Y	-0-		-0-
03	1023 N	765	-0-	-258	-0-		765 2		Y	-0-		-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015 2		Y	-0-		-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 2		Y	-0-		-0-
06	750 N	336	-0-	-414	-0-		336 2		Y	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	237874	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11227	PERF. 9860 - 11098	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	238555	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF.10349 - 11318	
01	1271 N	435	-0-	-836	-0-		435 2		Y	-0-		-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181 2		Y	-0-		-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045 2		Y	-0-		-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 2		Y	-0-		-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995 2		Y	-0-		-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278 2		Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	239179	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10325 - 11435	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-		6 2		Y	-0-		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	241846	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF. 9914 - 11368	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	242185	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10015 - 11204	
01	2108 X	1612	-0-	-496	-0-		1612 2		Y	-0-		-0-
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		3787 2		Y	-0-		-0-
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		3584 2		Y	-0-		-0-
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		3256 2		Y	-0-		-0-
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-		3350 2		Y	-0-		-0-
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		3433 2		Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		5	RRCID ->	242189	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10002 - 11318	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
WHITEMAN-DECKER		WELL #:		5	RRCID ->	242232	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10002 - 11358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	542	-0-	-977	-0-	542	2	Y	-0-		-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-			Y	-0-		-0-
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
05		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	Y	-0-		-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	245288	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11401	PERF. 9879 - 11372	
01		2108 N	928	-0-	-1180	-0-	928	2	Y	-0-		-0-
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	Y	-0-		-0-
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	Y	2	2 8	-0-
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	298	-0-	-842	-0-	298	2	Y	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	246636	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11467	PERF.10142 - 10690	
01		5456 X	3791	-0-	-1665	-0-	3791	2	Y	-0-		-0-
02		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	Y	-0-		-0-
03		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2	Y	-0-		-0-
04		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	Y	-0-		-0-
05		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2	Y	-0-		-0-
06		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2	Y	-0-		-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		5	RRCID ->	248181	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	11093	PERF. 9974 - 10745	
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID ->	254184	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10023 - 10910	
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-		-0-
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-		-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)				85519 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
THORNE		WELL #:		1	RRCID ->	199567	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7475 - 7485	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)															
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
GREGORY //CONT.// 828082															
WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N		55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			117
02		145 N		-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			117
03		93 N		55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			117
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06		60 N		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			117

THORNE															
WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREGORY															
WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622															
01		3844 X	2583	-0-	-1261	-0-	2548	2	35	9	N	32			157
02		2900 X	2503	-0-	-397	-0-	2472	2	31	9	N	28			185
03		3224 X	2833	-0-	-391	-0-	2788	2	45	9	N	41	149	1	77
04		3120 X	2679	-0-	-441	-0-	2651	2	28	9	N	25			102
05		3224 X	2612	-0-	-612	-0-	2595	2	17	9	N	15			117
06		2730 X	2490	-0-	-240	-0-	2471	2	19	9	N	17			134

GREGORY															
WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361															
01		31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			41
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

GREGORY															
WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400															
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			53
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-			53
03		62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-			53
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05		31 N		-0-	-31	-0-					N	-0-			53
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

STARVILLE EAST (C.V. SAND)															
CRATON OPERATING LLC 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH															
WEAVER ETAL GU 186717															
WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11461 - 11573															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)			86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555									
SHERMAN			WELL #: 3		RRCID -> 234251		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HILTON			WELL #: 3		RRCID -> 237432		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HILTON			WELL #: 5		RRCID -> 240127		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250		N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY			085408									
BP ETHRIDGE 971			WELL #: 2		RRCID -> 245285		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885			WELL #: 3		RRCID -> 245885		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885			WELL #: 2		RRCID -> 253925		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230			
01	7409 X	7353	-0-	-56	B	-0-	299 1	7054 2	Y	-0-		34
*02	6119 X	5730	-0-	-389	B	-0-	208 1	5522 2	Y	-0-		34
03	6541 X	4238	-0-	-2303	B	-0-	34 1	4204 2	Y	-0-		34
04	7110 X	3772	-0-	-3338	B	-0-	3772 2		Y	-0-		34
05	7347 X	3465	-0-	-3882	B	-0-	3465 2		Y	-0-		34
06	7110 X	3188	-0-	-3922	B	-0-	3188 2		Y	-0-		34

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID ->	254402	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12264 - 12330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	257384	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11662 - 11688	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	280223	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10013 - 10077	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-103158		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-103158		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-103158		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-103158		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-103158		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-103158		N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP				383757								
SAMFORD		WELL #:		1	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10084 - 10684	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	200843	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10034 - 11180	
01		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	Y	-0-		-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
03		372 N	214	-0-	-158	B	-0-	214 2	Y	-0-		-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566 2	Y	-0-		-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544 2	Y	-0-		-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 2	Y	-0-		-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	202225	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9900 - 10492	
01		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
03		279 N	208	-0-	-71	B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 2	N	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757												
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 2		Y	-0-		-0-
02		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2		Y	-0-		-0-
03		1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236 2		Y	-0-		-0-
04		1230 N	1140	-0-	-90 B	-0-	1140 2		Y	-0-		-0-
05		1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1192 2		Y	-0-		-0-
06		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 2		Y	-0-		-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714												
01		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-		73
02		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-		73
03		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-		73
04		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-		73
05		651 N	498	-0-	-153 B	-0-	498 2		N	-0-		73
*06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-		73

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A												
01		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	541 2	6 9	Y	5		117
02		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	660 2	4 9	Y	4		121
03		713 N	434	-0-	-279 B	-0-	434 2		Y	-0-		121
04		540 N	414	-0-	-126 B	-0-	406 2	8 9	Y	7		128
05		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1071 2	36 9	Y	33		161
06		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	720 2	6 9	Y	5		166

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383												
01		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		Y	-0-		59
02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		Y	-0-		59
03		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		Y	-0-		59
04		660 N	262	-0-	-398 B	-0-	262 2		Y	-0-		59
05		186 N	88	-0-	-98 B	-0-	54 2	34 9	Y	31		90
06		360 N	237	-0-	-123 B	-0-	189 2	48 9	Y	44		134

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594												
01		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1587 2	2 9	Y	2		174
02		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1563 2	36 9	Y	33	185 1	22
03		1922 N	1658	-0-	-264 B	-0-	1648 2	10 9	Y	9		31
04		1530 N	1519	-0-	-11 B	-0-	1498 2	21 9	Y	19		50
05		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1679 2	58 9	Y	53		103
06		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1821 2	48 9	Y	44		147

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754												
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-		36
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		36
03		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-		36
04		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-		36
05		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		36
06		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-		36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610												
01		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-		27
02		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-		27
03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-		27
04		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-		27
05		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-		27
06		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 2		N	-0-		27

STOCKMAN (COTTON VALLEY)												NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP												//CONT.// 86233 300										
GRIFFIN, ROBERT												//CONT.// 383757										
												WELL #:	RRCID	->	224452	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10535 - 10612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
01		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2					N	-0-			38						
02		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2					N	-0-			38						
03		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 2					N	-0-			38						
04		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2					N	-0-			38						
05		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2					N	-0-			38						
06		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1006 2	166	9			N	151	176 1		13						
CHILDS												WELL #:	4	RRCID	->	229281	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10100 - 10475
01		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2					N	-0-			86						
02		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2					N	-0-			86						
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2					N	-0-			86						
04		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2					N	-0-			86						
05		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2					N	-0-			86						
06		120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 2					N	-0-			86						
SAMFORD												WELL #:	4	RRCID	->	230266	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10124 - 10692
01		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2					N	-0-			67						
02		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	964 2	158	9			N	144	181 1		30						
03		930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813 2					N	-0-			30						
04		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2					N	-0-			30						
05		1209 N	793	-0-	-416 B	-0-	793 2					N	-0-			30						
06		780 N	598	-0-	-182 B	-0-	598 2					N	-0-			30						
GRIFFIN, ROBERT												WELL #:	4	RRCID	->	230288	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10419 - 10660
01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2					N	-0-			61						
02		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2					N	-0-			61						
03		1085 N	906	-0-	-179 B	-0-	906 2					N	-0-			61						
04		1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001 2					N	-0-			61						
05		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 2					N	-0-			61						
06		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2					N	-0-			61						
BECKHAM GAS UNIT 1												WELL #:	4	RRCID	->	232039	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10024 - 10554
01		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2					N	-0-			41						
02		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2					N	-0-			41						
03		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2					N	-0-			41						
04		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2					N	-0-			41						
05		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2					N	-0-			41						
06		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2					N	-0-			41						
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID	->	232528	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8570 - 10654
01		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	437 2		11 9			N	10			182						
02		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	439 2		8 9			N	7			189						
03		527 N	446	-0-	-81 B	-0-	434 2		12 9			N	11	162 1		38						
04		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	517 2		23 9			N	21			59						
05		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	474 2		33 9			N	30			89						
06		420 N	321	-0-	-99 B	-0-	318 2		3 9			N	3			92						
GRIFFIN, ROBERT												WELL #:	5	RRCID	->	240008	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	12368	PERF.	11940 - 12047
01		7471 X	7471	-0-	-0- B	-0-	7374 2		97 9			N	88			170						
02		7177 X	7177	-0-	-0- B	-0-	7076 2		101 9			N	92	187 1		75						
03		6839 X	6839	-0-	-0- B	-0-	6742 2		97 9			N	88			163						
04		6429 X	6429	-0-	-0- B	-0-	6335 2		94 9			N	85	178 1		70						
05		5767 X	5767	-0-	-0- B	-0-	5614 2		153 9			N	139	181 1		28						
06		5294 X	5294	-0-	-0- B	-0-	5110 2		184 9			N	167	178 1		17						

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757										
LITTLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 250618		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	675 2	12 9	N	11			43
02	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-			43
03	682 N	545	-0-	-137 B	-0-	545 2		N	-0-			43
04	660 N	508	-0-	-152 B	-0-	508 2		N	-0-			43
05	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547 2		N	-0-			43
06	540 N	251	-0-	-289 B	-0-	251 2		N	-0-			43

LITTLE GU		WELL #: 3		RRCID -> 255605		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962				
01	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2		N	-0-			167
02	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-			167
03	1271 N	1036	-0-	-235 B	-0-	1036 2		N	-0-			167
04	1110 N	983	-0-	-127 B	-0-	983 2		N	-0-			167
05	1333 N	963	-0-	-370 B	-0-	963 2		N	-0-			167
06	990 N	774	-0-	-216 B	-0-	743 2	31 9	N	28	174 1		21

LITTLE GU		WELL #: 2		RRCID -> 255915		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540				
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-			74
02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			74
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			74
04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			74
05	186 N	71	-0-	-115 B	-0-	71 2		N	-0-			74
06	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	626 2	112 9	N	102	160 1		16

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 6		RRCID -> 293555		COMPL. DATE 05/19/2022		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850				
01	3379 X	1852	-0-	-1527 B	-0-	1837 2	15 9	N	14			163
02	3016 X	2868	-0-	-148 B	-0-	2838 2	30 9	N	27	168 1		22
03	3658 X	2966	-0-	-692 B	-0-	2929 2	37 9	N	34			56
04	3540 X	2658	-0-	-882 B	-0-	2610 2	48 9	N	44			100
05	3658 X	2690	-0-	-968 B	-0-	2645 2	45 9	N	41			141
06	2970 X	2539	-0-	-431 B	-0-	2507 2	32 9	N	29			170

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		RRCID -> 248726		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440				
CHISHOLM-TROUILLE		WELL #: 1										
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	2 7		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023												

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 237017		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827				
HANCOCK		WELL #: 2										
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851													
FRANKS ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 073295	COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 7896 - 10153							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 T	RRCID -> 074050	COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 10772		PERF. 10295 - 10484		
01	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	7 1	88 2	Y	8	3 1	5
							9 9					
02	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	5 1	63 2	Y	3	5 1	3
							3 9					
03	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	6 1	69 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
04	90 N	69	-0-	-21	B	-0-	5 1	62 2	Y	2	3 1	1
							2 9					
05	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	6 1	65 2	Y	2	1 1	2
							2 9					
06	90 N	63	-0-	-27	B	-0-	5 1	56 2	Y	2	3 1	1
							2 9					

HOWARD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 176944	COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 10324 - 10376	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ADAMS		WELL #:		3	RRCID -> 178857	COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9340 - 10839		
01	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	69 1	823 2	Y	23	17 1	11
							25 9					
02	812 N	723	-0-	-89	B	-0-	54 1	648 2	Y	19	19 1	11
							21 9					
03	837 N	742	-0-	-95	B	-0-	58 1	665 2	Y	17	17 1	11
							19 9					
04	900 N	695	-0-	-205	B	-0-	55 1	623 2	Y	15	22 1	4
							17 9					
05	775 N	641	-0-	-134	B	-0-	51 1	575 2	Y	14	9 1	9
							15 9					
06	720 N	718	-0-	-2	B	-0-	58 1	659 2	Y	1	9 1	1
							1 9					

JONES		WELL #:		3	RRCID -> 183912	COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9278 - 10801		
01	1494 N	1494	-0-	-0-	B	-0-	112 1	1324 2	Y	53	36 1	28
							58 9					
02	1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-	132 1	1577 2	Y	64	54 1	38
							70 9					
03	1658 N	1658	-0-	-0-	B	-0-	129 1	1471 2	Y	53	55 1	36
							58 9					
04	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	133 1	1511 2	Y	54	72 1	18
							59 9					
05	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	117 1	1308 2	Y	42	37 1	23
							46 9					
06	1110 N	1018	-0-	-92	B	-0-	79 1	895 2	Y	40	44 1	19
							44 9					

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422														
01		2635 X	2203	-0-	-432 B	-0-	170	1	2023	2	Y	9	6 1	5
							10	9						
02		2465 X	2388	-0-	-77 B	-0-	183	1	2194	2	Y	10	9 1	6
							11	9						
03		2635 X	2344	-0-	-291 B	-0-	188	1	2146	2	Y	9	9 1	6
							10	9						
04		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	182	1	2070	2	Y	9	12 1	3
							10	9						
05		2542 N	2274	-0-	-268 B	-0-	186	1	2079	2	Y	8	6 1	5
							9	9						
06		2280 N	2134	-0-	-146 B	-0-	172	1	1951	2	Y	10	11 1	4
							11	9						

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527														
01		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	135	1	1601	2	Y	10	7 1	5
							11	9						
02		1856 N	1686	-0-	-170 B	-0-	129	1	1544	2	Y	12	10 1	7
							13	9						
03		1984 N	1878	-0-	-106 B	-0-	151	1	1716	2	Y	10	10 1	7
							11	9						
04		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	154	1	1752	2	Y	9	13 1	3
							10	9						
05		1798 N	1526	-0-	-272 B	-0-	124	1	1393	2	Y	8	6 1	5
							9	9						
06		1830 N	1423	-0-	-407 B	-0-	114	1	1296	2	Y	12	12 1	5
							13	9						

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454														
01		279 N	205	-0-	-74 B	-0-	16	1	189	2	Y	-0-		-0-
02		319 N	310	-0-	-9 B	-0-	24	1	284	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
03		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	24	1	278	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	24	1	269	2	Y	-0-	1 1	-0-
05		341 N	284	-0-	-57 B	-0-	23	1	259	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	26	1	295	2	Y	-0-	1 1	-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	370	1	4398	2	Y	-0-					-0-
02	4553 X	1449	-0-	-3104 B	-0-	112	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	5518 X	3621	-0-	-1897 B	-0-	292	1	3329	2	Y	-0-					-0-
04	5340 X	4435	-0-	-905 B	-0-	359	1	4076	2	Y	-0-					-0-
05	5518 X	4604	-0-	-914 B	-0-	377	1	4227	2	Y	-0-					-0-
06	4620 X	4281	-0-	-339 B	-0-	347	1	3934	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

01	4433 X	3608	-0-	-825 B	-0-	276	1	3282	2	Y	45	31	1			24
02	4147 X	4044	-0-	-103 B	-0-	307	1	3676	2	Y	55	46	1			33
03	4433 X	3974	-0-	-459 B	-0-	317	1	3606	2	Y	46	48	1			31
04	4290 X	3959	-0-	-331 B	-0-	317	1	3591	2	Y	46	62	1			15
05	4309 X	4016	-0-	-293 B	-0-	325	1	3641	2	Y	45	32	1			28
06	4170 X	3608	-0-	-562 B	-0-	285	1	3228	2	Y	86	79	1			35

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	114	1	1356	2	Y	3	2	1			2
02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	109	1	1308	2	Y	4	4	1			2
03	1271 N	905	-0-	-366 B	-0-	73	1	829	2	Y	3	3	1			2
04	1230 N	588	-0-	-642 B	-0-	48	1	539	2	Y	1	3	1			-0-
05	1271 N	1266	-0-	-5 B	-0-	103	1	1159	2	Y	4	2	1			2
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	102	1	1159	2	Y	5	5	1			2

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

01	4464 X	4166	-0-	-298 B	-0-	323	1	3833	2	Y	9	6	1			5
02	4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	321	1	3847	2	Y	10	9	1			6
03	4371 X	4312	-0-	-59 B	-0-	347	1	3955	2	Y	9	9	1			6
04	4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	350	1	3971	2	Y	9	12	1			3
05	4464 X	4445	-0-	-19 B	-0-	364	1	4072	2	Y	8	6	1			5
06	4320 X	4054	-0-	-266 B	-0-	328	1	3713	2	Y	12	12	1			5

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	160	1 9	1899	2	Y	8	5	1	4
02	2001 N	1966	-0-	-35 B	-0-	151	1 9	1806	2	Y	8	7	1	5
03	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	169	1 8	1927	2	Y	7	7	1	5
04	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	163	1 7	1853	2	Y	6	9	1	2
05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	172	1 8	1930	2	Y	7	5	1	4
06	2040 N	1954	-0-	-86 B	-0-	158	1 7	1789	2	Y	6	7	1	3

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
01	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	222	1 2	2639	2	Y	2	2	1	1
02	2697 N	2579	-0-	-118 B	-0-	198	1 4	2377	2	Y	4	3	1	2
03	2997 N	2997	-0-	-0- B	-0-	242	1 3	2752	2	Y	3	3	1	2
04	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	233	1 3	2640	2	Y	3	4	1	1
05	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	238	1 3	2667	2	Y	3	2	1	2
06	2790 N	2609	-0-	-181 B	-0-	211	1 6	2392	2	Y	5	5	1	2

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594														
01	5545 X	5545	-0-	-0- B	-0-	1116	1	4429	2	Y	-0-			-0-
02	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	1058	1	3979	2	Y	-0-			-0-
03	5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	1166	1	4414	2	Y	-0-			-0-
04	4834 X	4834	-0-	-0- B	-0-	1074	1	3760	2	Y	-0-			-0-
05	5354 X	5354	-0-	-0- B	-0-	1081	1	4273	2	Y	-0-			-0-
06	5172 X	5172	-0-	-0- B	-0-	1017	1	4155	2	Y	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394														
01	4030 X	3231	-0-	-799 B	-0-	896	1 9	2244	2	Y	83	117	1	82
02	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	956	1 6	2957	2	Y	55	52	1	85
03	4030 X	3961	-0-	-69 B	-0-	1033	1 8	2845	2	Y	75	101	1	59
04	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	1027	1 7	2800	2	Y	67	46	1	80
05	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	1105	1 4	4411	2	Y	38	48	1	70
06	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	996	1 8	3354	2	Y	76	84	1	62

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266														
01	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	87 N	5	-0-	-82 B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2728 N	2723	-0-	-5 B	-0-	211	1	2510	2	Y	2	1	1		1
02	2610 N	2600	-0-	-10 B	-0-	200	1	2398	2	Y	2	2	1		1
03	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	214	1	2431	2	Y	2	2	1		1
04	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	221	1	2503	2	Y	3	3	1		1
05	2790 N	2785	-0-	-5 B	-0-	228	1	2556	2	Y	1	1	1		1
06	2550 N	2492	-0-	-58 B	-0-	202	1	2287	2	Y	3	3	1		1
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834															
01	2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	205	1	2433	2	Y	6	4	1		3
02	2639 N	2513	-0-	-126 B	-0-	193	1	2312	2	Y	7	6	1		4
03	2666 N	2582	-0-	-84 B	-0-	208	1	2367	2	Y	6	6	1		4
04	2550 N	2498	-0-	-52 B	-0-	202	1	2289	2	Y	6	8	1		2
05	2697 N	2555	-0-	-142 B	-0-	209	1	2340	2	Y	5	4	1		3
06	2490 N	2277	-0-	-213 B	-0-	184	1	2084	2	Y	8	8	1		3
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587															
01	5425 X	5313	-0-	-112 B	-0-	301	1	5012	2	Y	-0-				-0-
02	5162 X	5052	-0-	-110 B	-0-	279	1	4773	2	Y	-0-				-0-
03	5518 X	5370	-0-	-148 B	-0-	317	1	5053	2	Y	-0-				-0-
04	5340 X	5232	-0-	-108 B	-0-	309	1	4923	2	Y	-0-				-0-
05	5394 X	5298	-0-	-96 B	-0-	290	1	5008	2	Y	-0-				-0-
06	5220 X	4723	-0-	-497 B	-0-	268	1	4455	2	Y	-0-				-0-
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394															
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851												
ADAMS				WELL #:	5	RRCID ->	237427	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	12273	PERF.11600 - 11980				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SAMFORD				WELL #:	5	RRCID ->	239145	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	12731	PERF.11311 - 11482				
01		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
02		87 N	19	-0-	-68 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
03		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	55	2	Y	-0-				-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-
05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-				-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-				-0-

MCSWAIN				WELL #:	5	RRCID ->	241881	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	12238	PERF.10494 - 10591				
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

OLIVER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	243122	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12230 - 12300				
01		8894 X	8894	-0-	-0- B	-0-	504	1	8390	2	Y	-0-				-0-
02		8611 X	8611	-0-	-0- B	-0-	476	1	8135	2	Y	-0-				-0-
03		9341 X	9341	-0-	-0- B	-0-	551	1	8790	2	Y	-0-				-0-
04		8044 X	8044	-0-	-0- B	-0-	475	1	7569	2	Y	-0-				-0-
05		9906 X	9906	-0-	-0- B	-0-	542	1	9364	2	Y	-0-				-0-
06		9594 X	9594	-0-	-0- B	-0-	545	1	9049	2	Y	-0-				-0-

MCSWAIN				WELL #:	7H	RRCID ->	245290	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	12088	PERF.12530 - 15815				
01		775 N	77	-0-	-698 B	-0-	4	1	73	2	Y	-0-				-0-
02		464 N	24	-0-	-440 B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
03		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	99	1	1575	2	Y	-0-				-0-
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	22	1	347	2	Y	-0-				-0-
05		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	5	1	78	2	Y	-0-				-0-
06		1080 N	611	-0-	-469 B	-0-	35	1	576	2	Y	-0-				-0-

POLLEY				WELL #:	2	RRCID ->	247070	COMPL. DATE	02/26/2022	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11250 - 11282				
01		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	35	1	417	2	Y	-0-				-0-
02		435 N	303	-0-	-132 B	-0-	23	1	280	2	Y	-0-				-0-
03		465 N	320	-0-	-145 B	-0-	26	1	294	2	Y	-0-				-0-
04		450 N	371	-0-	-79 B	-0-	30	1	341	2	Y	-0-				-0-
05		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	23	1	261	2	Y	-0-				-0-
06		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	25	1	286	2	Y	-0-				-0-

RAMSEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	252136	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	12268	PERF.12215 - 12235				
01		4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	315	1	3745	2	Y	-0-				-0-
02		4147 X	3674	-0-	-473 B	-0-	283	1	3391	2	Y	-0-				-0-
03		4433 X	4263	-0-	-170 B	-0-	344	1	3919	2	Y	-0-				-0-
04		4290 X	3939	-0-	-351 B	-0-	319	1	3620	2	Y	-0-				-0-
05		4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	346	1	3876	2	Y	-0-				-0-
06		4140 X	3326	-0-	-814 B	-0-	270	1	3056	2	Y	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099														
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464														
01	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285														
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	41	1	195	2	N	-0-			-0-
02	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	212	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	46	1	1023	2	N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
05	2418 N	1876	-0-	-542 B	-0-	96	1	1780	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	292	-0-	-728 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322														
01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	109	1	519	2	N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	41	1	460	2	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	15	1	328	2	N	-0-			-0-
04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05	279 N	195	-0-	-84 B	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		86233 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #: 1		RRCID -> 255340		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7262 - 7265		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1H		RRCID -> 283648		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 6397 - 6400		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #: 3		RRCID -> 281622		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7196 - 7256		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIVER UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 282665		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 10856		PERF. 7359 - 7494		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #: 1		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8947 - 8957		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENNEDY TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 223769		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9118 - 9358		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/22

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY	
BPX OPERATING COMPANY				085408					
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID ->	277049	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406					
SOUTHERN EGG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	285824	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		101
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			101
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			101
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			101
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			101
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			101

CONQUEST ENERGY, INC.				172237					
ARCO NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	074228	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			23
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			23
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			23
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			23
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			23
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			23

ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75

EAGLE OIL & GAS CO.				238634					
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	258026	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442
01		1054 N	696	-0-	-358	-0-	696 3		149
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		149
03		837 N	754	-0-	-83	-0-	754 3		149
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		149
05		806 N	726	-0-	-80	-0-	726 3		149
06		720 N	684	-0-	-36	-0-	684 3		149

SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	270974	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			35
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			35
03	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2		N	-0-			35
04	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2		N	-0-			35
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			35
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	64	2	10 9	N	9			77
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			77
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			77
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			77
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			77
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	51	2	135 9	N	123	178 1		22

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
 HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642															
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	48	-0-	-72	-0-	4	1	42	2	Y	2	1	1	1
							2	9							

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028															
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	362	1	848	2	N	8	6	1	4
							9	9							
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	406	1	1123	2	N	10	8	1	6
							11	9							
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	405	1	1115	2	N	7	8	1	5
							8	9							
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	411	1	1051	2	N	8	10	1	3
							9	9							
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	395	1	1084	2	N	7	5	1	5
							8	9							
06		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	411	1	1046	2	N	18	15	1	8
							20	9							

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924													
01	14B2 EXT	576	-0-	576	1754	39	1	462	2	Y	68	20	48
						75	9						
02	1917 X	163	-0-	-1754	-0-	11	1	137	2	Y	14	47	15
						15	9						
03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	11	19	7
						12	9						
04	570 N	67	-0-	-503	-0-	5	1	58	2	Y	4	11	-0-
						4	9						
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	Y	38	14	24
						42	9						
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	Y	35	51	8
						39	9						
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881														
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	70	121	1	15
						77	9							
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	13	1	2
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944														
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341														
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	353	1	608	2	Y	219	220	1	116
						241	9							
02	1566 N	1110	-0-	-456	-0-	310	1	506	2	Y	267	218	1	165
						294	9							
03	1674 N	1078	-0-	-596	-0-	288	1	495	2	Y	268	255	1	178
						295	9							
04	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	351	1	416	2	Y	256	348	1	86
						282	9							
05	1178 N	915	-0-	-263	-0-	343	1	385	2	Y	170	167	1	89
						187	9							
06	1050 N	773	-0-	-277	-0-	348	1	331	2	Y	85	135	1	39
						94	9							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	2	1 1	1
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	2	9	50	2	Y	1	1 1	1
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	1	1 1	1
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1	2 1	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	9	48	2	Y	1	1 1	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	3	2 1	1
						1	9						
						5	1						
						3	9						

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	87	1	1031	2	N	44	29 1	23
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	48	9	971	2	N	47	42 1	28
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1022	2	N	42	42 1	28
04	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	52	9	996	2	N	39	54 1	13
05	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	90	1	1025	2	N	39	28 1	24
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	46	9	972	2	N	65	62 1	27
						88	1						
						43	9						
						91	1						
						43	9						
						86	1						
						72	9						

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

01	25823 X	16026	-0-	-9797	-0-	1243	1	14760	2	N	21	14 1	11
02	24157 X	14573	-0-	-9584	-0-	23	9	13428	2	N	23	20 1	14
03	22103 X	13827	-0-	-8276	-0-	1120	1	12682	2	N	28	21 1	21
04	18810 X	12303	-0-	-6507	-0-	25	9	11266	2	N	40	48 1	13
05	17763 X	11671	-0-	-6092	-0-	1114	1	10677	2	N	37	27 1	23
06	15510 X	9903	-0-	-5607	-0-	31	9	9064	2	N	35	48 1	10
						993	1						
						44	9						
						953	1						
						41	9						
						800	1						
						39	9						

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099							
ARCO NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 179098	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7512	- 8198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59

ARCO NO. 2				WELL #: 3 L	RRCID -> 186521	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7686	- 8450		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

ARCO NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 186963	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 7570	- 8322		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

ARCO NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 2				WELL #: 4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 1				WELL #: 11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402		
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		117
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117

ARCO NO. 2				WELL #: 5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	199890	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7652 - 8342		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203917	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 7860 - 8314		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7720 - 8441		
01	620 N	312	-0-	-308	-0-	312 2			Y	-0-			132
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	576 2	35 9		Y	32			164
03	465 N	80	-0-	-385	-0-	37 2	43 9		Y	39	172 1		31
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			Y	-0-			31
05	651 N	285	-0-	-366	-0-	285 2			Y	-0-			31
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			Y	-0-			31

ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7888 - 8454		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7770 - 8432		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			100
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-			100
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			100
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			Y	-0-			100
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			Y	-0-			100
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			Y	-0-			100

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7760 - 8496		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 7748 - 8310		
01	1054 N	249	-0-	-805	-0-	249 2			Y	-0-			189
02	783 N	515	-0-	-268	-0-	508 2	7 9		Y	6			195
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	781 2	177 9		Y	161	164 1		192
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	801 2	186 9		Y	169	169 1		192
05	651 N	213	-0-	-438	-0-	206 2	7 9		Y	6			198
06	930 N	321	-0-	-609	-0-	321 2			Y	-0-			198

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7666 - 8654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			Y	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			Y	-0-		-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			Y	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858 - 7967	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2			N	-0-		39
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 2			N	-0-		39
03	186 N	172	-0-	-14	-0-		172 2			N	-0-		39
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-		159 2	12 9		N	11		50
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-		204 2	8 9		N	7		57
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-		176 2	12 9		N	11		68

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742 - 7785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851									
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332 - 7432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3751 X	3480	-0-	-271	-0-		3452 2	28 9		N	25		137
02	3509 X	3473	-0-	-36	-0-		3397 2	76 9		N	69	178 1	28
03	3751 X	3304	-0-	-447	-0-		3294 2	10 9		N	9		37
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		3561 2	12 9		N	11		48
05	3720 X	3658	-0-	-62	-0-		3643 2	15 9		N	14		62
06	3600 X	3582	-0-	-18	-0-		3576 2	6 9		N	5		67

ADAMS				WELL #:	2	RRCID ->	187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292 - 7352
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FRANKS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	261560	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7290 - 7312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	425 1	2669 2	Y	17	23 1		17
						19 9						
02	3132 X	2719	-0-	-413	-0-	389 1	2320 2	Y	9	11 1		15
						10 9						
03	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	452 1	2539 2	Y	12	18 1		9
						13 9						
04	3240 X	2925	-0-	-315	-0-	455 1	2459 2	Y	10	7 1		12
						11 9						
05	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	453 1	2586 2	Y	6	7 1		11
						7 9						
06	3000 X	2960	-0-	-40	-0-	403 1	2545 2	Y	11	13 1		9
						12 9						

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

01	4526 X	2034	-0-	-2492	-0-	236 1	1798 2	N	-0-			389
*02	4234 X	443	-0-	-3791	-0-	156 1	287 2	N	-0-			389
03	3782 X	401	-0-	-3381	-0-	16 1	385 2	N	-0-			389
04	3210 X	1206	-0-	-2004	-0-	1206 2		N	-0-			389
05	2635 X	892	-0-	-1743	-0-	892 2		N	-0-			389
06	1980 X	851	-0-	-1129	-0-	851 2		N	-0-			389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

01	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	568 1	505 2	Y	53	65 1		53
						58 9						
02	1537 N	1482	-0-	-55	-0-	609 1	841 2	Y	29	33 1		49
						32 9						
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	645 1	847 2	Y	42	58 1		33
						46 9						
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	648 1	521 2	Y	35	25 1		43
						39 9						
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	646 1	959 2	Y	21	26 1		38
						23 9						
06	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	604 1	556 2	Y	42	46 1		34
						46 9						

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	53	-0-	-9	-0-		4	1	49	2	-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-		3	1	63	2	-0-
03		124 N	74	-0-	-50	-0-		4	1	70	2	-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-		3	1	48	2	-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-		4	1	67	2	-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-		5	1	71	2	-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066												
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-		37	1	491	2	36
								42	9			
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-		16	1	294	2	23
								9	9			
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-		28	1	472	2	10
								7	9			
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-		23	1	356	2	5
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-		21	1	315	2	8
								7	9			
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-		15	1	222	2	13
								21	9			

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090												
01		806 N	795	-0-	-11	-0-		44	1	739	2	11
								12	9			
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-		25	1	430	2	8
								4	9			
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-		45	1	723	2	6
								10	9			
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-		56	1	885	2	7
								6	9			
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		57	1	985	2	5
								2	9			
06		750 N	663	-0-	-87	-0-		38	1	624	2	2
								1	9			

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231												
01		1240 N	661	-0-	-579	-0-		46	1	603	2	12
								12	9			
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-		52	1	941	2	10
								6	9			
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-		50	1	835	2	6
								10	9			
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-		44	1	685	2	4
								2	9			
05		1054 N	908	-0-	-146	-0-		56	1	850	2	4
								2	9			
06		870 N	779	-0-	-91	-0-		48	1	719	2	8
								12	9			

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156												
01		3131 X	3007	-0-	-124	-0-		710	1	2297	2	-0-
02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		719	1	2430	2	-0-
03		3131 X	3130	-0-	-1	-0-		784	1	2346	2	-0-
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		788	1	2497	2	-0-
05		3379 X	3225	-0-	-154	-0-		725	1	2500	2	-0-
06		3270 X	3188	-0-	-82	-0-		739	1	2449	2	-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	79	1	1037	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1035	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	60	1	929	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	66	1	999	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	930 N	635	-0-	-295	-0-	40	1	595	2	Y	-0-	-0-	-0-	

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830														
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-	
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
84 ENERGY LLC 856467														
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851														
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45	45	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45	45	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45	45	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45	45	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45	45	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45	45	
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23														

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	62	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	62	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	62	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	62	

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)			//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			//CONT.// 030584											
GARNER			WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE								BALANCE	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			160	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			160	
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			160	
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			160	
05	620 N	238	-0-	-382	-0-	238	2		N	-0-			160	
06	600 N	420	-0-	-180	-0-	17	1	403	2	N	-0-		160	

WICK			WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580				
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2198	2	59	9	N	54	176	1	322
02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4043	2	39	9	N	35			357
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3843	2	20	9	N	18	168	1	207
04	3060 X	2307	-0-	-753	-0-	2282	2	25	9	N	23			230
05	3286 X	2164	-0-	-1122	-0-	2136	2	28	9	N	25			255
06	3180 X	2425	-0-	-755	-0-	70	1	2281	2	N	67			322
						74	9							

MCLEOD GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549				
01	1085 N	788	-0-	-297	-0-	788	2			N	-0-			177
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			177
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	2	11	9	N	10			187
04	750 N	725	-0-	-25	-0-	716	2	9	9	N	8	148	1	47
05	1364 N	329	-0-	-1035	-0-	329	2			N	-0-			47
06	1170 N	797	-0-	-373	-0-	35	1	762	2	N	-0-			47

ATOKA OPERATING, INC.			036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996			TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805				
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.			WELL #: 2											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.			090870		RRCID -> 272623		COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592				
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT			WELL #: 1											
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	385	3	18	9	N	16			60
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	370	3	32	9	N	29			89
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	451	3	17	9	N	15			104
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			104
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	353	1	11	9	N	10			114
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			114

RED RIVER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 272637		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10638 PERF. 10005 - 10560				
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	870	3	9	9	N	8			124
02	957 N	946	-0-	-11	-0-	946	3			N	-0-			124
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	3	19	9	N	17	136	1	5
04	840 N	695	-0-	-145	-0-	693	3	2	9	N	2			7
05	1023 N	731	-0-	-292	-0-	713	3	18	9	N	16			23
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//	87830 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//	090870									
HEMATITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276831	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10012 - 10546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	776 3	1 9	N	1		20
02		899 N	811	-0-	-88	-0-	797 3	14 9	N	13		33
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 3	8 9	N	7		40
04		750 N	638	-0-	-112	-0-	635 3	3 9	N	3		43
05		868 N	763	-0-	-105	-0-	757 3	6 9	N	5		48
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		48

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	277175	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9976 - 10582	
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		20
02		609 N	260	-0-	-349	-0-	260 3		N	-0-		20
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		20
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		20
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		20
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		20

PAXTON GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	278105	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9964 - 10536	
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	856 3	6 9	N	5		67
02		1044 N	614	-0-	-430	-0-	613 3	1 9	N	1		68
03		775 N	569	-0-	-206	-0-	563 3	6 9	N	5		73
04		840 N	566	-0-	-274	-0-	562 3	4 9	N	4		77
05		651 N	601	-0-	-50	-0-	594 3	7 9	N	6		83
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		83

ELLINGTON GU		WELL #:	1	RRCID ->	278119	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9920 - 10480	
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1110 3	31 9	N	28		88
02		899 N	882	-0-	-17	-0-	825 3	57 9	N	52		140
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-	139 1	1
04		1110 N	917	-0-	-193	-0-	893 3	24 9	N	22		23
05		930 N	925	-0-	-5	-0-	923 3	2 9	N	2		25
06		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		25

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
BRADFORD-WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	238518	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9572 - 10134	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

LARGO OIL COMPANY		486640										
SUMMERS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082336	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11416	PERF.	10379 - 10437	
01		434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2		Y	-0-		15
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		15
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-		15
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-		15
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-		15
06		960 N	217	-0-	-743	-0-	217 2		Y	-0-		15

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LARGO OIL COMPANY		//CONT.// 486640										
MCLEOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC		618777										
MANDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188722		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11310		PERF. 9938 - 11070		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
RECLASSIFIED TO OIL 02/10/2021												

MANDY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195575		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9905 - 10538		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70

31 OPERATING LLC		953535										
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 159431		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10993		PERF. 9912 - 10962		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER HEIRS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 160769		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9905 - 10920		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 9936 - 10494		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
 HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						78
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-						78
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						41
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						41
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						41

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	803	3	51	9	N	20
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1073	3	30	9	N	47
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1016	3	28	9	N	72
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1063	3	57	9	N	124
05	992 N	841	-0-	-151	-0-	824	3	17	9	N	139
06	960 N	528	-0-	-432	-0-	515	3	13	9	N	151

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 URSUS OIL AND GAS 879300
 TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						85
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						85

TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
LARCIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3857 2	N	-0-		13
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2	N	-0-		13
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2	N	-0-		13
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-		13
05	4340 X	3377	-0-	-963	-0-	3377 2	N	-0-		13
06	4260 X	4202	-0-	-58	-0-	4202 2	N	-0-		13

BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248301		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		37
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		37
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	N	-0-		37
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		37
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		37
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		37

LANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259747		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820		
01	1209 N	964	-0-	-245	-0-	964 2	N	-0-		47
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-		47
03	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176 2	N	-0-		47
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		47
05	1302 N	867	-0-	-435	-0-	867 2	N	-0-		47
06	1140 N	816	-0-	-324	-0-	816 2	N	-0-		47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518								
TENAHA		WELL #: 1		RRCID -> 193070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 202759		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844								
GREGORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780		
01	1550 X	869	-0-	-681	-0-	869 2	N	-0-		-0-
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-		N	-0-		-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-		-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-		N	-0-		-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-		-0-
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON	
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844											
TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002										TOTAL DEPTH	PERF.16952 - 17076
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40	

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003										TOTAL DEPTH	PERF.16823 - 16902
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003										TOTAL DEPTH	PERF.16736 - 16748
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	PERF.16598 - 16715
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B										CNTY: ANDERSON	
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844											
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951										TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8968 - 8978
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	716 2	6 9	Y	5	19	
02	1102 #	-0-	-0-	-1102	-0-			Y	-0-	19	
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	11	30	
04	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-	30	
05	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		Y	-0-	30	
06	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	30	

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952										TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6928 - 8938
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844														
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	403 #	196	-0-	-207	-0-	179	2	17	9	N	15			58
02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			58
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	33			91
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	330	2	25	9	N	23			114
05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			114
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			114

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938														

01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	Y	5			19
02	1508 #	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-			19
03	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	11			30
04	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1651	2	33	9	Y	30			60
05	1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-			60
06	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			60

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL) 88820 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
SHEAD, LEVI WELL #: 1 RRCID -> 296759 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8926 - 8942														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068														
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036														

01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1			85
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			85
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			85
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2			87
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			87
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			87

THOR (TRAVIS PEAK)		89547 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #: 4		RRCID ->	114156	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6764 - 6778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090)		90070 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY							
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC		451660		WELL #: 2		RRCID ->	244991	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5842 - 5884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID ->	253300	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6853 - 7856		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 3				N	-0-			86
02		203 N	189	-0-	-14	-0-	189 3				N	-0-			86
03		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3				N	-0-			86
04		210 N	68	-0-	-142	-0-	68 3				N	-0-			86
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3				N	-0-			86
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			86

HOOPER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID ->	253304	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6886 - 7810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		527 N	411	-0-	-116	-0-	411 3				N	-0-			27
02		348 N	298	-0-	-50	-0-	298 3				N	-0-			27
03		465 N	329	-0-	-136	-0-	323 3		6 9		N	5			32
04		390 N	296	-0-	-94	-0-	288 3		8 9		N	7			39
05		310 N	210	-0-	-100	-0-	210 3				N	-0-			39
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			39

MCINTYRE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID ->	260681	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6868 - 7259		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1212 3		24 9		N	22			37
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	903 3		9 9		N	8			45
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1070 3		30 9		N	27			72
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	830 3		13 9		N	12			84
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	838 3		114 9		N	104	170 1		18
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			18

SURNSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID ->	262940	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6856 - 7097		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	262	-0-	-823	-0-	262 3				N	-0-			29
02		899 N	46	-0-	-853	-0-	46 3				N	-0-			29
03		961 N	68	-0-	-893	-0-	68 3				N	-0-			29
04		240 N	68	-0-	-172	-0-	68 3				N	-0-			29
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3				N	-0-			29
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			29

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	90070 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY		
HIBBARD ENERGY, LP			383757					
ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #:		RRCID -> 190632	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6836 - 6848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-				28
RECLASSIFIED TO OIL				10/05/2015				

TIP (RODESSA HILL)			90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415					
STAFFORD		WELL #:	1	RRCID -> 123149	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 6819 - 6824
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				139
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				139
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				139
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				139
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				139
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				139

WINDLE			WELL #:	2	RRCID -> 124290	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 6672 - 6676
01	0 N	-0-	-0-	-0-				34	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-				34	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				34	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				34	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				34	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				34	

DALF ENERGY LLC			197641					
OWENS		WELL #:	1	RRCID -> 122234	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 6661 - 6667
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781					
EATON, GRACE T.		WELL #:	1 C	RRCID -> 121914	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6632 - 6638
01	20 N	20	-0-	-0-		20 2		28
02	27 N	27	-0-	-0-		27 2		28
03	929 N	929	-0-	-0-		883 2	46 9	70
04	749 N	749	-0-	-0-		716 2	33 9	16
05	185 N	185	-0-	-0-		153 2	32 9	45
06	273 N	273	-0-	-0-		270 2	3 9	48

EATON, GRACE			WELL #:	2	RRCID -> 122834	COMPL. DATE 12/07/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6654 - 6662
01	39 N	39	-0-	-0-		39 2		23	
02	31 N	31	-0-	-0-		31 2		23	
03	197 N	197	-0-	-0-		132 2	65 9	82	
04	361 N	361	-0-	-0-		295 2	66 9	42	
05	579 N	579	-0-	-0-		487 2	92 9	47	
06	353 N	353	-0-	-0-		308 2	45 9	88	

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		90705 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874										
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		3 T	RRCID -> 104812	COMPL. DATE 02/27/1983	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7121 -	7502			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
ROBERT C. BROWER, LLC		100445										
COLLINS "D"		WELL #:		1	RRCID -> 134956	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7300 -	7652			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
GIANT NRG CO., LP		302592										
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 109596	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 7050 -	7300			
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-		15
02		58 #	53	-0-	-5	-0-	3 1	50 2	N	-0-		15
03		152 R	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-		15
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-		15
05		62 #	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 2	N	-0-		15
06		90 #	55	-0-	-35	-0-	3 1	52 2	N	-0-		15
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 123496	COMPL. DATE 11/20/1984	TOTAL DEPTH 7896	PERF. 7237 -	7507			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
LEE, EDDIE C.				WELL #:		1	RRCID -> 158439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 7128 -	7549
01		651 #	509	-0-	-142	-0-	509 2		N	-0-		29
02		609 #	585	-0-	-24	-0-	585 2		N	-0-		29
03		651 #	528	-0-	-123	-0-	528 2		N	-0-		29
04		540 #	501	-0-	-39	-0-	501 2		N	-0-		29
05		620 #	535	-0-	-85	-0-	535 2		N	-0-		29
06		600 #	434	-0-	-166	-0-	434 2		N	-0-		29
MCDUFFIE, HERMAN				WELL #:		1	RRCID -> 158440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7924	PERF. 7247 -	7512
01		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		42
02		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		42
03		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		42
04		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		42
05		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		42
06		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		42

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES														
TAB OPERATING, INC. 834244														
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
0														
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2				N	-0-		12
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-		12
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-		12
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2				N	-0-		12
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-		12
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT		12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387														
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-		-0-
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	53	2				N	-0-		-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	53	2	48	9		N	44	44 1	-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	51	2	53	9		N	48	48 1	-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2				N	-0-		-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328														
01	1937 R	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2				N	-0-		1331
02	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1868	2	88	9		N	80		1411
03	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	1925	2	114	9		N	104	104 1	1411
04	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1813	2	83	9		N	75	111 1	1375
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2				N	-0-		1375
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT		1375

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
GIANT NRG CO., LP 302592														
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432														
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2				Y	-0-		-0-
02	522 N	355	-0-	-167	-0-	355	2				Y	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643														
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-		-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2				Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//	90705 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//	833597														
REEVES, R.L.		WELL #:	1	RRCID ->		133079	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7194 - 7383					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167															
CRANFORD		WELL #:	1	RRCID ->		108944	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7496 - 7500					
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3				25
02		1160 N	989	-0-	-171	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	16	1		12
03		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	-0-	1008	2	8	9	Y	7	13	1		6
04		990 N	613	-0-	-377	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1				7
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					Y	-0-				7
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	Y	2				9
TOOLAN (TRAVIS PEAK)		90705 800	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874															
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:	3 C	RRCID ->		104693	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7568 - 9406					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
GIANT NRG CO., LP		302592															
GOODSON, A. C.		WELL #:	1	RRCID ->		112713	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7637 - 7850					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2					204
02		14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	1	1	22	2	N	2				206
03		14B2 EXT	17	-0-	17	42	42	1	1	16	2	N	-0-				206
04		14B2 EXT	90	-0-	90	132	132	5	1	85	2	N	-0-				206
*05		14B2 EXT	99	-0-	99	231	231	5	1	94	2	N	-0-				206
06		302 X	71	-0-	-231	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-				201
LONG TRUSTS, THE		507585															
ADKINSON, ORVIS		WELL #:	1 L	RRCID ->		106867	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7892 - 7924					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
MUCKELROY		WELL #:	1	RRCID ->		110392	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7904 - 7936					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					104
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					104
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					104
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					104
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					104
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					104
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023																	

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SYDRI OPERATING, LLC				833597										
JONES, A.				WELL #:	1	RRCID ->	117821	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7868 - 8562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			Y	-0-			-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	53 2			Y	-0-			-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAB OPERATING, INC.				834244		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	101092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 9285 - 9577		
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	348 2	2 9	N	2				45
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	314 2	11 9	N	10				55
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	307 2	17 9	N	15				70
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	11 2	8 9	N	7				77
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-				77
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77

LEE, EDDIE				WELL #:	1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 8121 - 8406		
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-				218
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-				218
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-				218
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-				218
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-				218
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				218

TRAWICK (JURASSIC)				90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.				945936										
TRAWICK GU 6				WELL #:	2	RRCID ->	016802	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11820 - 11840		
01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-				-0-
02		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-				-0-
03		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3		N	-0-				-0-
04		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-				-0-
05		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3		N	-0-				-0-
06		60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14 3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 16				WELL #:	101	RRCID ->	238149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12954 - 12964		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 1				WELL #:	101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF.11286 - 11294		
01		2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2253 3	14 9	N	13	13 0			-0-
02		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2119 3	12 9	N	11	11 0			-0-
03		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2336 3	17 9	N	15	15 0			-0-
04		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2255 3	9 9	N	8	8 0			-0-
05		2263 N	2221	-0-	-42 B	-0-	2212 3	9 9	N	8	8 0			-0-
06		2280 N	2154	-0-	-126 B	-0-	2143 3	11 9	N	10	10 0			-0-

TRAWICK (PETTIT)		90998 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
DANIELS CORPORATION, THE		199400										
GRAFTON		WELL #: 1		RRCID -> 105037		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8028 - 8036		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BOOHER ENGINEERING, INC.		082570										
LANGLEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 111880		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7431 - 7521		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-		-0-
02		435 N	423	-0-	-12	-0-	423	2	N	-0-		-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-		-0-
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CHRISTOPHER		WELL #: 1		RRCID -> 256647		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7650 - 8428		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/03/2021												

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRAYCRAFT GU		WELL #: 1		RRCID -> 228873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 7740 - 8440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	950	2	21	9	N	19
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	870	2	12	9	N	11
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	943	2	21	9	N	19
04		930 N	673	-0-	-257	-0-	663	2	10	9	N	9
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	N	20
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	958	2	32	9	N	29

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7913 - 8450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	741	2	22	9	Y	20
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	709	2	21	9	Y	19
03		868 N	809	-0-	-59	-0-	791	2	18	9	Y	16
04		750 N	704	-0-	-46	-0-	682	2	22	9	Y	20
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	16
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	917	2	30	9	Y	27

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7836 - 8522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		992 N	973	-0-	-19	-0-	953	2	20	9	Y	18
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14
03		930 N	702	-0-	-228	-0-	687	2	15	9	Y	14
04		930 N	568	-0-	-362	-0-	564	2	4	9	Y	4
05		961 N	735	-0-	-226	-0-	729	2	6	9	Y	5
06		690 N	484	-0-	-206	-0-	469	2	15	9	Y	14

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) BUFFCO PRODUCTION INC. HARRISON, CASH		//CONT.// //CONT.//	90998 500 106406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	240429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7776	-	8449		
01		1147 N	827	-0-	-320	-0-	823	2	4	9	N	4	4	8		3	
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6	6	8		3	
03		1147 N	938	-0-	-209	-0-	929	2	9	9	N	8	8	8		3	
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3	3	8		3	
05		961 N	880	-0-	-81	-0-	877	2	3	9	N	3	3	8		3	
06		900 N	829	-0-	-71	-0-	820	2	9	9	N	8	8	8		3	
				WELL #:	4	RRCID ->	241494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	7860	-	8378		
01		1550 N	1042	-0-	-508	-0-	1029	2	13	9	Y	12				136	
02		1044 N	961	-0-	-83	-0-	952	2	9	9	Y	8				144	
03		1271 N	941	-0-	-330	-0-	932	2	9	9	Y	8				152	
04		1020 N	882	-0-	-138	-0-	870	2	12	9	Y	11				163	
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1071	2	17	9	Y	15				178	
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	940	2	8	9	Y	7				185	
				WELL #:	1	RRCID ->	248895	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7874	-	8322		
01		4061 X	3390	-0-	-671	-0-	3371	2	19	9	N	17	182	1		72	
02		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5019	2	39	9	N	35				107	
03		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5187	2	141	9	N	128				235	
04		4650 X	1779	-0-	-2871	-0-	1758	2	21	9	N	19	189	1		65	
05		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5411	2	19	9	N	17				82	
*06		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5461	2	23	9	N	21				103	
				WELL #:	1	RRCID ->	252059	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7263	-	7340		
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				281	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				281	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				281	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				281	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				281	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				281	
				WELL #:	1	RRCID ->	254556	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10426	-	10536		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7733	-	7982		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614													
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007										TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8432 - 9542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008										TOTAL DEPTH	7630	PERF.	8228 - 11374
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8970 - 9966
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2023 - WELL PLUGGED 4/24/2023													

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878													
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007										TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7463 - 8419
01	DLQ G-10	891	-0-	891	891	89	1	798	2	Y	4		12
02	DLQ G-10	863	-0-	863	1754	89	1	763	2	Y	10	19	3
03	2614 N	860	-0-	-1754	-0-	90	1	767	2	Y	3		6
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	91	1	738	2	Y	3		9
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	108	1	880	2	Y	4		13
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	86	1	809	2	Y	5	15	3

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7512 - 8836
01	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	105	1	976	2	Y	6		23
02	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2472	140	1	1223	2	Y	19	37	5
03	4070 X	1598	-0-	-2472	-0-	167	1	1423	2	Y	7		12
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1444	2	Y	8		20
05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	224	1	1815	2	Y	10		30
06	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	185	1	1717	2	Y	12	34	8

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEAM OPERATING, L.L.C. LANGLEY, J.C. GU 1		//CONT.// //CONT.//	90998 500 840878	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4		RRCID -> 228552	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 7510	-	8996			
01	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	129	1	1174	2	Y	4		14	
02	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	116	1	1011	2	Y	8	20 1	2	
03		3644 X	1201	-0-	-2443	-0-	126	1	1072	2	Y	3	5	
04		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	1119	2	Y	4	9	
05		1612 X	1575	-0-	-37	-0-	172	1	1399	2	Y	4	13	
06		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	128	1	1192	2	Y	4	14 1	3
		WELL #: 5		RRCID -> 231645	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7553	-	8949			
01	DLQ	G-10	672	-0-	672	63	1	608	2	Y	1		2	
02	DLQ	G-10	568	-0-	568	1240	58	1	509	2	Y	1	2 1	1
03		2151 X	911	-0-	-1240	-0-	95	1	816	2	Y	-0-	1	
04		976 X	976	-0-	-0-	-0-	100	1	875	2	Y	1	2	
05		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	Y	1	3	
06		944 X	944	-0-	-0-	-0-	86	1	858	2	Y	-0-	3 1	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 232908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 8323	-	10018			
01	DLQ	G-10	1726	-0-	1726	172	1	1554	2	Y	-0-		53	
02	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	3418	166	1	1500	2	Y	24	61 1	16
03		5133 X	1715	-0-	-3418	-0-	180	1	1535	2	Y	-0-	16	
04		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	157	1	1314	2	Y	-0-	16	
05		2201 X	1436	-0-	-765	-0-	157	1	1277	2	Y	2	18	
06		1740 X	1124	-0-	-616	-0-	110	1	1014	2	Y	-0-	18	
		WELL #: 1		RRCID -> 236114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 9182	-	10159			
01	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	16	1	144	2	Y	31	33	
02	DLQ	G-10	113	-0-	113	307	12	1	101	2	Y	-0-	33	
03		421 N	114	-0-	-307	-0-	12	1	102	2	Y	-0-	33	
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-	33	
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	Y	-0-	33	
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-	33	
		WELL #: 2		RRCID -> 238107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 7622	-	9495			
01	DLQ	G-10	1828	-0-	1828	1828	177	1	1651	2	Y	-0-	4	
02	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	3506	172	1	1503	2	Y	3	7	
03		4998 X	1492	-0-	-3506	-0-	157	1	1333	2	Y	2	9	
04		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	189	1	1533	2	Y	12	21	
05		1829 X	1469	-0-	-360	-0-	162	1	1307	2	Y	-0-	21	
06		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	178	1	1645	2	Y	-0-	21	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEAM OPERATING, L.L.C. LANGLEY, J.C. GU 1		//CONT.// 90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
		//CONT.// 840878	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9156	PERF. 7550 -	9006	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	2176	-0-	2176	2176	216 1	1952 2	Y	7	24	
02	DLQ G-10	2082	-0-	2082	4258	212 1	1850 2	Y	18 37 1	5	
03	3100 N	2137	-0-	-963	3295	224 1	1906 2	Y	6	11	
04	3000 N	2001	-0-	-999	2296	218 1	1776 2	Y	6	17	
05	3100 N	2277	-0-	-823	1473	249 1	2020 2	Y	7	24	
06	3000 N	1950	-0-	-1050	423	188 1	1754 2	Y	7 26 1	5	

BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	240175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8632 -	9947
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	

JONES, DIANE GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	240426	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF. 8875 -	10161
01	1178 N	455	-0-	-723	-0-	44 1	411 2	N	-0-	75	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	N	-0-	75	
03	930 N	89	-0-	-841	-0-	9 1	80 2	N	-0-	75	
04	450 N	82	-0-	-368	-0-	9 1	73 2	N	-0-	75	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	9 1	73 2	N	-0-	75	
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	5 1	48 2	N	-0-	75	

ALEXANDER, JACOB GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	241873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 7606 -	9194
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	87 1	845 2	N	-0-	20	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	97 1	860 2	N	76 54 1	42	
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	84 9					
04	330 N	119	-0-	-211	-0-	56 1	491 2	N	-0-	42	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	8 1	65 2	N	42	84	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	46 9			-0-	84	

RENEE, AVERY GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	242565	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9092 -	10094
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	

WILL FORESTER GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	243859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8668 -	9775
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK STONE-LOCK GU 1		//CONT.// //CONT.//	90998 500 840878	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	244408	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	8799 - 8806
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GRAFTON		WELL #:	3	RRCID ->	247635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	7552 - 9429
01	DLQ G-10	2698	-0-	2698	2698	269	1	2429	2	Y	-0- 3
02	DLQ G-10	2888	-0-	2888	5586	298	1	2588	2	Y	2 5
03	8645 X	3059	-0-	-5586	-0-	319	1	2718	2	Y	20 25
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	338	1	2745	2	Y	9 34
05	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	331	1	2670	2	Y	-0- 34
06	14614 X	14614	-0-	-0-	-0-	1409	1	13205	2	Y	-0- 34
GRAFTON		WELL #:	4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	7782 - 9049
01	DLQ G-10	4454	-0-	4454	4454	440	1	4014	2	Y	-0- 11
02	DLQ G-10	4741	-0-	4741	9195	482	1	4257	2	Y	2 13
03	13505 X	4310	-0-	-9195	-0-	447	1	3832	2	Y	28 41
04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	421	1	3387	2	Y	18 59
05	5053 X	3981	-0-	-1072	-0-	442	1	3539	2	Y	-0- 59
06	4890 X	4800	-0-	-90	-0-	466	1	4334	2	Y	-0- 59
ANGELA FAITH GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	8340 - 8347
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
XTO ENERGY INC. TRAWICK GU 2		945936 WELL #:	1	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7488 - 7536
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0- -0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0- -0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0- -0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0- -0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0- -0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0- -0-
TRAWICK GU 4		WELL #:	1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7502 - 7542
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	3	3 9	N	3	3 0 -0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3 9	N	3	3 0 -0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	3	4 9	N	4	4 0 -0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	3	2 9	N	2	2 0 -0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2 9	N	2	2 0 -0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2 9	N	2	2 0 -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 016765		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 7493 - 7540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 016767		COMPL. DATE 02/25/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7610 - 7630						
01	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	1025	3	7	9	N	6	6	0		-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2618	3	6	9	N	5	5	0		-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2580	3	14	9	N	13	13	0		-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	3	6	9	N	5	5	0		-0-
05	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2485	3	6	9	N	5	5	0		-0-
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2826	3	10	9	N	9	9	0		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH 8194		PERF. N/A						
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3833	3	17	9	N	15	15	0		-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3563	3	13	9	N	12	12	0		-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3846	3	19	9	N	17	17	0		-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3859	3	10	9	N	9	9	0		-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3845	3	10	9	N	9	9	0		-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3524	3	13	9	N	12	12	0		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589						
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-				-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-				-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-				-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608						
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	579	3	19	9	N	17	17	0		-0-
02	551	N	481	-0-	-70	-0-	467	3	14	9	N	13	13	0		-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	558	3	19	9	N	17	17	0		-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	3	10	9	N	9	9	0		-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	637	3	11	9	N	10	10	0		-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	554	3	15	9	N	14	14	0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564						
01	806	X	763	-0-	-43	-0-	761	3	2	9	N	2	2	0		-0-
02	754	X	639	-0-	-115	-0-	637	3	2	9	N	2	2	0		-0-
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3	9	N	3	3	0		-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	N	1	1	0		-0-
05	775	X	760	-0-	-15	-0-	759	3	1	9	N	1	1	0		-0-
06	810	X	685	-0-	-125	-0-	683	3	2	9	N	2	2	0		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7539 - 7587						
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	189	3	15	9	N	14	14	0		-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	3	11	9	N	10	10	0		-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	121	3	10	9	N	9	9	0		-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	150	3	6	9	N	5	5	0		-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	138	3	6	9	N	5	5	0		-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	145	3	8	9	N	7	7	0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7715 - 7769	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	2635 X	1306	-0-	-1329	-0-	1298	3	8	9	N	7	7	0
02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5859	3	7	9	N	6	6	0
03	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9167	3	33	9	N	30	30	0
04	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8439	3	20	9	N	18	18	0
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7625	3	19	9	N	17	17	0
06	8910 X	7461	-0-	-1449	-0-	7438	3	23	9	N	21	21	0

TRAWICK GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7579 - 7593	
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	665	3	13	9	N	12	12	0
02	464 N	399	-0-	-65	-0-	393	3	6	9	N	5	5	0
03	744 N	433	-0-	-311	-0-	427	3	6	9	N	5	5	0
04	660 N	419	-0-	-241	-0-	417	3	2	9	N	2	2	0
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	578	3	3	9	N	3	3	0
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4	9	N	4	4	0

TRAWICK GU 22		WELL #: 1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		8250		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRAWICK GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH		8241		PERF. 7674 - 7987	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRAWICK GU 26		WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7792 - 7816	
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	3	14	9	N	13	13	0
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	3	8	9	N	7	7	0
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2138	3	17	9	N	15	15	0
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1985	3	8	9	N	7	7	0
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1991	3	8	9	N	7	7	0
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	3	11	9	N	10	10	0

TRAWICK GU 28		WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	8525 X	6385	-0-	-2140	-0-	6376	3	9	9	N	8	8	0
02	7598 X	7226	-0-	-372	-0-	7219	3	7	9	N	6	6	0
03	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8200	3	11	9	N	10	10	0
04	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7477	3	6	9	N	5	5	0
05	7719 X	6638	-0-	-1081	-0-	6632	3	6	9	N	5	5	0
06	7950 X	6107	-0-	-1843	-0-	6100	3	7	9	N	6	6	0

TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH		7981		PERF. 7570 - 7586	
01	3100 N	2419	-0-	-681	932	2404	3	15	9	N	14	14	0
02	2900 N	2509	-0-	-391	541	2499	3	10	9	N	9	9	0
03	3100 N	2673	-0-	-427	114	2658	3	15	9	N	14	14	0
04	2444 N	2330	-0-	-114	-0-	2322	3	8	9	N	7	7	0
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2474	3	8	9	N	7	7	0
06	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2858	3	10	9	N	9	9	0

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9	N	5	5 0				-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185 3	4 9	N	4	4 0				-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	179 3	6 9	N	5	5 0				-0-
04	210 N	92	-0-	-118	-0-	90 3	2 9	N	2	2 0				-0-
05	217 N	21	-0-	-196	-0-	20 3	1 9	N	1	1 0				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845					
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39		WELL #: 1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 05/20/2019			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41		WELL #: 1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824					
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-					-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47		WELL #: 1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908					
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-					-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-					-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-					-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-					-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-					-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52		WELL #: 1		RRCID -> 016798		COMPL. DATE 10/23/1954			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584					
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3486 3	3 9	N	3	3 0				-0-
02	2726 X	984	-0-	-1742	-0-	982 3	2 9	N	2	2 0				-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	1	1 0				-0-
04	2820 X	571	-0-	-2249	-0-	571 3		N	-0-					-0-
05	2914 X	1682	-0-	-1232	-0-	1682 3		N	-0-					-0-
06	2820 X	932	-0-	-1888	-0-	931 3	1 9	N	1	1 0				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 54		WELL #: 1		RRCID -> 016800		COMPL. DATE 12/22/1956		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7874 - 7895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-		-0-
02	1392 N	1134	-0-	-258	-0-	1134	3		N	-0-		-0-
03	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1012	-0-	-368	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
05	1209 N	980	-0-	-229	-0-	980	3		N	-0-		-0-
06	1020 N	913	-0-	-107	-0-	913	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 032917		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8312 - 8645		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 2 T		RRCID -> 034818		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8161 - 8572		
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3477	3	13 9	N	12	12 0	-0-
02	2842 X	2684	-0-	-158	-0-	2674	3	10 9	N	9	9 0	-0-
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3535	3	13 9	N	12	12 0	-0-
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3565	3	8 9	N	7	7 0	-0-
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3655	3	8 9	N	7	7 0	-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3322	3	10 9	N	9	9 0	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 036580		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8048 - 8655		
01	5239 X	2236	-0-	-3003	-0-	2228	3	8 9	N	7	7 0	-0-
02	3915 X	1934	-0-	-1981	-0-	1928	3	6 9	N	5	5 0	-0-
03	3875 X	3342	-0-	-533	-0-	3332	3	10 9	N	9	9 0	-0-
04	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5342	3	9 9	N	8	8 0	-0-
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3818	3	10 9	N	9	9 0	-0-
06	3240 X	2402	-0-	-838	-0-	2393	3	9 9	N	8	8 0	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 2		RRCID -> 037261		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8046 - 8486		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 038394		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8576 - 8687		
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	812	3	6 9	N	5	5 0	-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4 9	N	4	4 0	-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	813	3	7 9	N	6	6 0	-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3 9	N	3	3 0	-0-
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	805	3	3 9	N	3	3 0	-0-
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	775	3	4 9	N	4	4 0	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 039066		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8036 - 8364		
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3		N	-0-		-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-		-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 21		WELL #: 2		RRCID -> 040231		COMPL. DATE 09/22/1966			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594 3	4 9 N	4	4 0	-0-	
02	609 N	570	-0-	-39	-0-	567 3	3 9 N	3	3 0	-0-	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	585 3	4 9 N	4	4 0	-0-	
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
05	620 N	555	-0-	-65	-0-	553 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	503 3	3 9 N	3	3 0	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826		
01	5053 X	4995	-0-	-58	-0-	4984 3	11 9 N	10	10 0	-0-	
02	4698 X	4681	-0-	-17	-0-	4672 3	9 9 N	8	8 0	-0-	
03	5022 X	4909	-0-	-113	-0-	4897 3	12 9 N	11	11 0	-0-	
04	4860 X	4804	-0-	-56	-0-	4797 3	7 9 N	6	6 0	-0-	
05	4991 X	4939	-0-	-52	-0-	4932 3	7 9 N	6	6 0	-0-	
06	4830 X	4801	-0-	-29	-0-	4792 3	9 9 N	8	8 0	-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #: 3		RRCID -> 064757		COMPL. DATE 11/03/1975			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684		
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	161 3	1 9 N	1	1 0	-0-	
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	159 3	1 9 N	1	1 0	-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 3	1 9 N	1	1 0	-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3				-0-	
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3				-0-	
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	162 3	1 9 N	1	1 0	-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #: 3		RRCID -> 068129		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816		
01	2914 X	2682	-0-	-232	-0-	2676 3	6 9 N	5	5 0	-0-	
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2725 3	7 9 N	6	6 0	-0-	
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2907 3	10 9 N	9	9 0	-0-	
04	2610 X	2577	-0-	-33	-0-	2573 3	4 9 N	4	4 0	-0-	
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2913 3	4 9 N	4	4 0	-0-	
06	2820 X	2225	-0-	-595	-0-	2218 3	7 9 N	6	6 0	-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 068428		COMPL. DATE 09/27/1976			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332		
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5706 3	3 9 N	3	3 0	-0-	
02	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5548 3	3 9 N	3	3 0	-0-	
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6118 3	4 9 N	4	4 0	-0-	
04	5460 X	5308	-0-	-152	-0-	5306 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
05	5642 X	4377	-0-	-1265	-0-	4375 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
06	5460 X	1821	-0-	-3639	-0-	1819 3	2 9 N	2	2 0	-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #: 3		RRCID -> 068990		COMPL. DATE 06/04/2019			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314		
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	894 3	7 9 N	6	6 0	-0-	
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	854 3	6 9 N	5	5 0	-0-	
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	932 3	8 9 N	7	7 0	-0-	
04	870 N	545	-0-	-325	-0-	542 3	3 9 N	3	3 0	-0-	
05	930 N	779	-0-	-151	-0-	777 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1033 3	4 9 N	4	4 0	-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #: 3		RRCID -> 069024		COMPL. DATE 11/03/1976			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738		
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	8 3	6 9 N	5	5 0	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-	
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9 N	1	1 0	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 069226		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7540 - 7558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2939 3	18 9 N	16	16 0		-0-
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1963 3	12 9 N	11	11 0		-0-
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1951 3	12 9 N	11	11 0		-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2243 3	7 9 N	6	6 0		-0-
05	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3062 3	8 9 N	7	7 0		-0-
06	3000 N	3076	-0-	76	76	3063 3	13 9 N	12	12 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 069303		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 9014		PERF. 8236 - 8706	
01	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5311 3	20 9 N	18	18 0		-0-
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5109 3	15 9 N	14	14 0		-0-
03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5379 3	21 9 N	19	19 0		-0-
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5176 3	10 9 N	9	9 0		-0-
05	3100 X	2115	-0-	-985	-0-	2106 3	9 9 N	8	8 0		-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			4	4 0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 071415		COMPL. DATE 11/08/1950		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7196 - 7284	
01	3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016 3		N	-0-		-0-
02	2987 X	2742	-0-	-245	-0-	2742 3		N	-0-		-0-
03	3100 X	2858	-0-	-242	-0-	2858 3		N	-0-		-0-
04	2910 X	2764	-0-	-146	-0-	2764 3		N	-0-		-0-
05	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	2859 3		N	-0-		-0-
06	2910 X	2530	-0-	-380	-0-	2530 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7278 - 7368	
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-		-0-
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-		-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-		-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7260 - 7850	
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2964 3	4 9 N	4	4 0		-0-
02	3190 X	2739	-0-	-451	-0-	2736 3	3 9 N	3	3 0		-0-
03	3410 X	2853	-0-	-557	-0-	2849 3	4 9 N	4	4 0		-0-
04	3300 X	2703	-0-	-597	-0-	2701 3	2 9 N	2	2 0		-0-
05	3255 X	2625	-0-	-630	-0-	2623 3	2 9 N	2	2 0		-0-
06	2880 X	2450	-0-	-430	-0-	2447 3	3 9 N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8323 - 8873	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	950 3	2 9 N	2	2 0		-0-
02	870 N	841	-0-	-29	-0-	839 3	2 9 N	2	2 0		-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	943 3	2 9 N	2	2 0		-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	898 3	1 9 N	1	1 0		-0-
05	899 N	745	-0-	-154	-0-	744 3	1 9 N	1	1 0		-0-
06	900 N	355	-0-	-545	-0-	354 3	1 9 N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 4		RRCID -> 079749		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7251 - 7339	
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128 3		N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 51		WELL #: 1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7338 - 7451	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7162 - 7279	
01	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2102	3	6 9 N	5	5 0	-0-
02	2001 N	1969	-0-	-32	-0-	1965	3	4 9 N	4	4 0	-0-
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	3	7 9 N	6	6 0	-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2043	3	3 9 N	3	3 0	-0-
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2116	3	3 9 N	3	3 0	-0-
06	2040 N	2032	-0-	-8	-0-	2028	3	4 9 N	4	4 0	-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8072 - 8672	
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2 9 N	2	2 0	-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	3	1 9 N	1	1 0	-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	3	2 9 N	2	2 0	-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1 9 N	1	1 0	-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1 9 N	1	1 0	-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	3	1 9 N	1	1 0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7219 - 7332	
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2434	3	11 9 N	10	10 0	-0-
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2279	3	9 9 N	8	8 0	-0-
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2440	3	12 9 N	11	11 0	-0-
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2345	3	7 9 N	6	6 0	-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2059	3	7 9 N	6	6 0	-0-
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	3	8 9 N	7	7 0	-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 7320 - 7406	
01	2790 N	2306	-0-	-484	-0-	2304	3	2 9 N	2	2 0	-0-
02	2407 N	1631	-0-	-776	-0-	1629	3	2 9 N	2	2 0	-0-
03	2449 N	2155	-0-	-294	-0-	2153	3	2 9 N	2	2 0	-0-
04	2220 N	1716	-0-	-504	-0-	1715	3	1 9 N	1	1 0	-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	3	1 9 N	1	1 0	-0-
06	2100 N	1600	-0-	-500	-0-	1599	3	1 9 N	1	1 0	-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8247 - 8500	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 7258 - 7261	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7181 - 7280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2319	-0-	-781	1432	2319	3	N	-0-			-0-
02	1910 N	478	-0-	-1432	-0-	478	3	N	-0-			-0-
03	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
04	2250 N	1163	-0-	-1087	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3479	-0-	379	379	3479	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2729	-0-	-271	108	2729	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7808 - 7964
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7209 - 7307
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
03	1984 N	1461	-0-	-523	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	7357 - 7457
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7416 - 7478
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7204 - 7300
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
02	928 N	800	-0-	-128	-0-	800	3	N	-0-			-0-
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	3	N	-0-			-0-
04	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	3	N	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
06	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7290 - 7408
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	582	3	20 9 N	18	18 0		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	583	3	17 9 N	15	15 0		-0-
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	397	3	22 9 N	20	20 0		-0-
04	570 N	410	-0-	-160	-0-	402	3	8 9 N	7	7 0		-0-
05	651 N	381	-0-	-270	-0-	373	3	8 9 N	7	7 0		-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	526	3	10 9 N	9	9 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 094110		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 7310 - 7384		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	2274	-0-	-826	2033	2274 3		N	-0-			-0-
02	2788 N	755	-0-	-2033	-0-	755 3		N	-0-			-0-
03	589 N	104	-0-	-485	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04	570 N	522	-0-	-48	-0-	522 3		N	-0-			-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-			-0-
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #: 4		RRCID -> 094575		COMPL. DATE 12/21/2022		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 7650 - 7851		
01	5270 X	5033	-0-	-237	-0-	4905 3	128 9	N	116	116 0		-0-
02	4930 X	4859	-0-	-71	-0-	4753 3	106 9	N	96	96 0		-0-
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5055 3	150 9	N	136	136 0		-0-
04	4890 X	4744	-0-	-146	-0-	4671 3	73 9	N	66	66 0		-0-
05	5208 X	4092	-0-	-1116	-0-	4022 3	70 9	N	64	64 0		-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5474 3	88 9	N	80	80 0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 4		RRCID -> 095332		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7272 - 7373		
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 3		N	-0-			-0-
02	551 N	486	-0-	-65	-0-	486 3		N	-0-			-0-
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 3		N	-0-			-0-
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 3		N	-0-			-0-
05	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 3		N	-0-			-0-
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 3		RRCID -> 095997		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8100 - 8320		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 57		WELL #: 2		RRCID -> 096088		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 7877 - 8062		
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	33 3	13 9	N	12	12 0		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	346 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	782 3	35 9	N	32	32 0		-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	914 3	29 9	N	26	26 0		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	735 3	30 9	N	27	27 0		-0-
06	780 N	688	-0-	-92	-0-	656 3	32 9	N	29	29 0		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #: 1		RRCID -> 097410		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7362 - 7479		
01	1674 N	1202	-0-	-472	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
02	1276 N	1094	-0-	-182	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 2		RRCID -> 106836		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8394 - 8556		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8127 - 8440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7291 - 7392
01	3100 N	3570	-0-	470	1270	-0-	3553	3	17	9	N	-0-
02	2900 N	4096	-0-	1196	2466	-0-	4084	3	12	9	N	-0-
03	6563 X	4097	-0-	-2466	-0-	-0-	4077	3	20	9	N	-0-
04	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	3	9	9	N	-0-
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	3	9	9	N	-0-
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	3327	3	10	9	N	-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8124 - 8266
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	8370 - 8655
01	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	-0-	1609	3	4	9	N	-0-
02	1624 N	1355	-0-	-269	-0-	-0-	1352	3	3	9	N	-0-
03	1736 N	1404	-0-	-332	-0-	-0-	1401	3	3	9	N	-0-
04	1560 N	1365	-0-	-195	-0-	-0-	1363	3	2	9	N	-0-
05	1457 N	1055	-0-	-402	-0-	-0-	1053	3	2	9	N	-0-
06	1350 N	335	-0-	-1015	-0-	-0-	334	3	1	9	N	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7236 - 7349
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	4104	3		N	-0-	-0-
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	3815	3		N	-0-	-0-
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	-0-	3745	3		N	-0-	-0-
04	3570 X	3237	-0-	-333	-0-	-0-	3237	3		N	-0-	-0-
05	3689 X	2840	-0-	-849	-0-	-0-	2840	3		N	-0-	-0-
06	3570 X	2720	-0-	-850	-0-	-0-	2720	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8096 - 8790
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	-0-	1095	3		N	-0-	-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-	-0-
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	-0-	1078	3		N	-0-	-0-
04	1050 N	989	-0-	-61	-0-	-0-	989	3		N	-0-	-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-	-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7197 - 8692
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	3	4	9	N	-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	3	3	9	N	-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	3	4	9	N	-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	3	2	9	N	-0-
05	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	-0-	2082	3	2	9	N	-0-
06	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	-0-	2020	3	3	9	N	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 10		WELL #: 5		RRCID -> 120203		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8024 - 8706	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
02	1508 N	1496	-0-	-12	-0-	1496 3	N	-0-			-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 5		RRCID -> 120576		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8087 - 8659	
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1291 3	32 9 N	29	29 0		-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1166 3	25 9 N	23	23 0		-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1153 3	33 9 N	30	30 0		-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1179 3	17 9 N	15	15 0		-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1104 3	17 9 N	15	15 0		-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1248 3	21 9 N	19	19 0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 120577		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8208 - 8648	
01	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	1573 3	N	-0-			-0-
02	1537 N	1525	-0-	-12	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
03	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3	N	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 120582		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7338 - 7434	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	639 3	9 9 N	8	8 0		-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	589 3	7 9 N	6	6 0		-0-
03	682 N	586	-0-	-96	-0-	577 3	9 9 N	8	8 0		-0-
04	630 N	256	-0-	-374	-0-	253 3	3 9 N	3	3 0		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	1	1 0		-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 120584		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8110 - 8746	
01	3689 X	3595	-0-	-94	-0-	3586 3	9 9 N	8	8 0		-0-
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3494 3	7 9 N	6	6 0		-0-
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3722 3	9 9 N	8	8 0		-0-
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3620 3	4 9 N	4	4 0		-0-
05	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	3583 3	4 9 N	4	4 0		-0-
06	3630 X	3472	-0-	-158	-0-	3465 3	7 9 N	6	6 0		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 4		RRCID -> 120763		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8091 - 8478	
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3715 3	6 9 N	5	5 0		-0-
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3530 3	4 9 N	4	4 0		-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3675 3	6 9 N	5	5 0		-0-
04	3600 X	3521	-0-	-79	-0-	3518 3	3 9 N	3	3 0		-0-
05	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	3527 3	3 9 N	3	3 0		-0-
06	3660 X	3352	-0-	-308	-0-	3348 3	4 9 N	4	4 0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 120817		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8034 - 8694	
01	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1648 3	12 9 N	11	11 0		-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1570 3	10 9 N	9	9 0		-0-
03	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1594 3	13 9 N	12	12 0		-0-
04	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1604 3	7 9 N	6	6 0		-0-
05	1674 N	1321	-0-	-353	-0-	1314 3	7 9 N	6	6 0		-0-
06	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1272 3	8 9 N	7	7 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7292 - 7394	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3441 X	2788	-0-	-653	-0-	2788	3		N	-0-			-0-
02	3074 X	2654	-0-	-420	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
03	3286 X	2905	-0-	-381	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
04	3180 X	2274	-0-	-906	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
05	2914 X	2861	-0-	-53	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
06	2820 X	2783	-0-	-37	-0-	2783	3		N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8077 - 8798	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7283	
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-			-0-
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7953 - 8747	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7256 - 7339	
01	2387 X	2281	-0-	-106	-0-	2279	3	2 9	N	2	2 0		-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2521	3	2 9	N	2	2 0		-0-
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2752	3	4 9	N	4	4 0		-0-
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2677	3	2 9	N	2	2 0		-0-
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2698	3	2 9	N	2	2 0		-0-
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8066 - 8702	
01	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	665	3		N	-0-			-0-
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-			-0-
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	7271 - 7371	
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8054 -	8290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2015	N	1384	-0-	-631	-0-	1380	3	4	9	N	4	4	0	-0-
02	1595	N	1404	-0-	-191	-0-	1401	3	3	9	N	3	3	0	-0-
03	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1431	3	4	9	N	4	4	0	-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	3	2	9	N	2	2	0	-0-
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1460	3	2	9	N	2	2	0	-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	3	3	9	N	3	3	0	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7240 -	8423		
01	2697	X	2361	-0-	-336	-0-	2349	3	12	9	N	11	11	0	-0-
02	2349	X	2261	-0-	-88	-0-	2251	3	10	9	N	9	9	0	-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2390	3	14	9	N	13	13	0	-0-
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2375	3	7	9	N	6	6	0	-0-
05	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	2376	3	8	9	N	7	7	0	-0-
06	2340	X	2299	-0-	-41	-0-	2289	3	10	9	N	9	9	0	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016 -	8478		
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	3	11	9	N	10	10	0	-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	3	9	9	N	8	8	0	-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1192	3	12	9	N	11	11	0	-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1201	3	7	9	N	6	6	0	-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1195	3	7	9	N	6	6	0	-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	3	9	9	N	8	8	0	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7284 -	7762		
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1665	3	13	9	N	12	12	0	-0-
02	1537	N	1533	-0-	-4	-0-	1522	3	11	9	N	10	10	0	-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1709	3	15	9	N	14	14	0	-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	3	8	9	N	7	7	0	-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1716	3	8	9	N	7	7	0	-0-
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1618	3	11	9	N	10	10	0	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7251 -	7275		
01	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	2301	3	6	9	N	5	5	0	-0-
02	2639	X	1923	-0-	-716	-0-	1919	3	4	9	N	4	4	0	-0-
03	2821	X	1842	-0-	-979	-0-	1838	3	4	9	N	4	4	0	-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2983	3	3	9	N	3	3	0	-0-
05	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	2298	3	3	9	N	3	3	0	-0-
06	2220	X	2093	-0-	-127	-0-	2089	3	4	9	N	4	4	0	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7300 -	8564		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8322 -	8690		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8096 - 8489	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3312	-0-	212	212	3312 3		N	-0-			-0-
02		2900 N	2728	-0-	-172	40	2728 3		N	-0-			-0-
03		2729 N	2689	-0-	-40	-	2689 3		N	-0-			-0-
04		2448 X	2448	-0-	-0-	-	2448 3		N	-0-			-0-
05		2460 X	2460	-0-	-0-	-	2460 3		N	-0-			-0-
06		2328 X	2328	-0-	-0-	-	2328 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	7490 - 7571	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8093 - 8480	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7245 - 8633	
01		2333 X	2333	-0-	-0-	-	2325 3	8 9	N	7	7 0		-0-
02		4045 X	4045	-0-	-0-	-	4039 3	6 9	N	5	5 0		-0-
03		4080 X	4080	-0-	-0-	-	4068 3	12 9	N	11	11 0		-0-
04		3906 X	3906	-0-	-0-	-	3900 3	6 9	N	5	5 0		-0-
05		3844 X	3844	-0-	-0-	-	3838 3	6 9	N	5	5 0		-0-
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-	3379 3	8 9	N	7	7 0		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8178 - 8764	
01		1581 N	1558	-0-	-23	-	1550 3	8 9	N	7	7 0		-0-
02		1363 N	794	-0-	-569	-	788 3	6 9	N	5	5 0		-0-
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-			N	2	2 0		-0-
04		1500 N	188	-0-	-1312	-	188 3		N	-0-			-0-
05		837 N	693	-0-	-144	-	692 3	1 9	N	1	1 0		-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-	125 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7268 - 8544	
01		3720 X	3436	-0-	-284	-	3430 3	6 9	N	5	5 0		-0-
02		3451 X	3255	-0-	-196	-	3251 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03		3627 X	3475	-0-	-152	-	3469 3	6 9	N	5	5 0		-0-
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-	3417 3	3 9	N	3	3 0		-0-
05		3472 X	3406	-0-	-66	-	3403 3	3 9	N	3	3 0		-0-
06		3360 X	3304	-0-	-56	-	3300 3	4 9	N	4	4 0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8098 - 8700	
01		992 N	406	-0-	-586	-	406 3		N	-0-			-0-
02		551 N	287	-0-	-264	-	286 3	1 9	N	1	1 0		-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-	428 3	1 9	N	1	1 0		-0-
04		390 N	217	-0-	-173	-	217 3		N	-0-			-0-
05		310 N	25	-0-	-285	-	25 3		N	-0-			-0-
06		420 N	117	-0-	-303	-	117 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2024							

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/08/2024							

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7720 - 7962
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7540
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332 - 8846
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940
01	3534 X	3517	-0-	-17	-0-	3503 3	14 9 N	13	13 0		-0-
02	3277 X	2830	-0-	-447	-0-	2819 3	11 9 N	10	10 0		-0-
03	3534 X	3056	-0-	-478	-0-	3043 3	13 9 N	12	12 0		-0-
04	3420 X	3375	-0-	-45	-0-	3367 3	8 9 N	7	7 0		-0-
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3688 3	8 9 N	7	7 0		-0-
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3532 3	11 9 N	10	10 0		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7670 - 7950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-			-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	363 3		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	7584 - 7798
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7496 - 7703
01	496 X	487	-0-	-9	-0-	479 3	8 9	N	7	7 0		-0-
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1058 3	8 9	N	7	7 0		-0-
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2159 3	28 9	N	25	25 0		-0-
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2281 3	20 9	N	18	18 0		-0-
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2914 3	22 9	N	20	20 0		-0-
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2731 3	35 9	N	32	32 0		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 - 8060
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7374 - 7414
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7908 - 7952
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7252 - 7292
01	2201 N	1559	-0-	-642	-0-	1557 3	2 9	N	2	2 0		-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1449 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1172 3	3 9	N	3	3 0		-0-
04	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	1177 3	1 9	N	1	1 0		-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594 3	1 9	N	1	1 0		-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1381 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 16		WELL #: 2		RRCID -> 176666		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 7896 - 7935					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 3		RRCID -> 177167		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7929 - 8015					
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	169	3	25	9	N	23	23	0		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	159	3	21	9	N	19	19	0		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	175	3	30	9	N	27	27	0		-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	163	3	14	9	N	13	13	0		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	177	3	15	9	N	14	14	0		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	168	3	21	9	N	19	19	0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 8		RRCID -> 178804		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7274 - 7304					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 178924		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7556 - 7590					
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	856	3	4	9	N	4	4	0		-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	N	3	3	0		-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	800	3	4	9	N	4	4	0		-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2	2	0		-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	833	3	2	9	N	2	2	0		-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	802	3	3	9	N	3	3	0		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 2		RRCID -> 179888		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7916 - 7926					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 186366		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13539		PERF. 7555 - 7960					
01	5890 X	4922	-0-	-968	-0-	4890	3	32	9	N	29	29	0		-0-
02	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5894	3	23	9	N	21	21	0		-0-
03	6107 X	5968	-0-	-139	-0-	5931	3	37	9	N	34	34	0		-0-
04	5910 X	5886	-0-	-24	-0-	5867	3	19	9	N	17	17	0		-0-
05	6324 X	5675	-0-	-649	-0-	5656	3	19	9	N	17	17	0		-0-
06	6120 X	4021	-0-	-2099	-0-	3998	3	23	9	N	21	21	0		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 7H		RRCID -> 189812		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7533 - 11813					
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-				-0-
02	377 N	232	-0-	-145	-0-	232	3			N	-0-				-0-
03	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	3			N	-0-				-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-				-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-				-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
01	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1809 3	12 9	N	11	11 0				-0-
02	1769 N	1467	-0-	-302	-0-	1458 3	9 9	N	8	8 0				-0-
03	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	1638 3	12 9	N	11	11 0				-0-
04	1770 N	1525	-0-	-245	-0-	1519 3	6 9	N	5	5 0				-0-
05	1581 N	1097	-0-	-484	-0-	1091 3	6 9	N	5	5 0				-0-
06	1590 N	982	-0-	-608	-0-	976 3	6 9	N	5	5 0				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004			
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1301 3	3 9	N	3	3 0				-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255 3	2 9	N	2	2 0				-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280 3	3 9	N	3	3 0				-0-
04	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1226 3	1 9	N	1	1 0				-0-
05	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1285 3	1 9	N	1	1 0				-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1268 3	2 9	N	2	2 0				-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 12327			
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4625 3	9 9	N	8	8 0				-0-
02	4060 X	3116	-0-	-944	-0-	3108 3	8 9	N	7	7 0				-0-
03	4030 X	2893	-0-	-1137	-0-	2885 3	8 9	N	7	7 0				-0-
04	4470 X	2615	-0-	-1855	-0-	2612 3	3 9	N	3	3 0				-0-
05	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6266 3	4 9	N	4	4 0				-0-
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5056 3	10 9	N	9	9 0				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7336 - 10743			
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1545 3	11 9	N	10	10 0				-0-
02	1450 N	1446	-0-	-4	-0-	1437 3	9 9	N	8	8 0				-0-
03	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1445 3	12 9	N	11	11 0				-0-
04	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1443 3	6 9	N	5	5 0				-0-
05	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1494 3	7 9	N	6	6 0				-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1482 3	9 9	N	8	8 0				-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 10200			
01	4185 X	3764	-0-	-421	-0-	3761 3	3 9	N	3	3 0				-0-
02	3886 X	3669	-0-	-217	-0-	3666 3	3 9	N	3	3 0				-0-
03	4123 X	3845	-0-	-278	-0-	3841 3	4 9	N	4	4 0				-0-
04	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3696 3	2 9	N	2	2 0				-0-
05	3937 X	3917	-0-	-20	-0-	3915 3	2 9	N	2	2 0				-0-
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3818 3	3 9	N	3	3 0				-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310			
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-					-0-
02	1595 N	1556	-0-	-39	-0-	1556 3		N	-0-					-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-					-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-					-0-
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3		N	-0-					-0-
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082			
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2574 3	3 9	N	3	3 0				-0-
02	2407 N	2390	-0-	-17	-0-	2387 3	3 9	N	3	3 0				-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2601 3	4 9	N	4	4 0				-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2510 3	2 9	N	2	2 0				-0-
05	2542 N	2504	-0-	-38	-0-	2502 3	2 9	N	2	2 0				-0-
06	2520 N	2384	-0-	-136	-0-	2382 3	2 9	N	2	2 0				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7520 - 11909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2480 X	2414	-0-	-66	-0-	2404 3	10 9	N	9	9 0		-0-
02		2320 X	2284	-0-	-36	-0-	2276 3	8 9	N	7	7 0		-0-
03		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2505 3	11 9	N	10	10 0		-0-
04		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2470 3	6 9	N	5	5 0		-0-
05		2449 X	2444	-0-	-5	-0-	2437 3	7 9	N	6	6 0		-0-
06		2430 X	2368	-0-	-62	-0-	2360 3	8 9	N	7	7 0		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7750 - 11558	
01		6634 X	6203	-0-	-431	-0-	6203 3		N	-0-			-0-
02		6206 X	5967	-0-	-239	-0-	5967 3		N	-0-			-0-
03		6541 X	6265	-0-	-276	-0-	6265 3		N	-0-			-0-
04		6210 X	6071	-0-	-139	-0-	6071 3		N	-0-			-0-
05		6417 X	6089	-0-	-328	-0-	6089 3		N	-0-			-0-
06		6180 X	6115	-0-	-65	-0-	6115 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7638 - 10468	
01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1436	-0-	-188	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
03		1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1195	-0-	-455	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
05		1550 N	918	-0-	-632	-0-	918 3		N	-0-			-0-
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7637 - 11536	
01		5301 X	4971	-0-	-330	-0-	4967 3	4 9	N	4	4 0		-0-
02		4959 X	4149	-0-	-810	-0-	4146 3	3 9	N	3	3 0		-0-
03		5456 X	4334	-0-	-1122	-0-	4331 3	3 9	N	3	3 0		-0-
04		5280 X	4898	-0-	-382	-0-	4896 3	2 9	N	2	2 0		-0-
05		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5490 3	2 9	N	2	2 0		-0-
06		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4848 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7650 - 11273	
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1778 3	3 9	N	3	3 0		-0-
02		1624 N	1575	-0-	-49	-0-	1573 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03		1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1747 3	3 9	N	3	3 0		-0-
04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1727 3	1 9	N	1	1 0		-0-
05		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1793 3	2 9	N	2	2 0		-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404	
01		961 N	579	-0-	-382	-0-	579 3		N	-0-			-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
03		620 N	547	-0-	-73	-0-	547 3		N	-0-			-0-
04		570 N	46	-0-	-524	-0-	46 3		N	-0-			-0-
05		744 N	551	-0-	-193	-0-	551 3		N	-0-			-0-
06		540 N	505	-0-	-35	-0-	505 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	10248 - 11298	
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1481 3	2 9	N	2	2 0		-0-
02		1392 N	1356	-0-	-36	-0-	1354 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1763 3	3 9	N	3	3 0		-0-
04		1440 N	1411	-0-	-29	-0-	1409 3	2 9	N	2	2 0		-0-
05		1457 N	677	-0-	-780	-0-	676 3	1 9	N	1	1 0		-0-
06		1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1367 3	1 9	N	1	1 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957 - 13145	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3		N	-0-		-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
05		868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3		N	-0-		-0-
06		840 N	837	-0-	-3	-0-	837 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713 - 13295	
01		3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2931 3	8 9	N	7	7 0	-0-
02		2958 X	2599	-0-	-359	-0-	2593 3	6 9	N	5	5 0	-0-
03		3348 X	2853	-0-	-495	-0-	2845 3	8 9	N	7	7 0	-0-
04		3240 X	2306	-0-	-934	-0-	2303 3	3 9	N	3	3 0	-0-
05		3348 X	2893	-0-	-455	-0-	2890 3	3 9	N	3	3 0	-0-
06		2850 X	2604	-0-	-246	-0-	2598 3	6 9	N	5	5 0	-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029 - 11624	
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-		-0-
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740 - 11708	
01		806 N	668	-0-	-138	-0-	668 3		N	-0-		-0-
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
03		682 N	592	-0-	-90	-0-	592 3		N	-0-		-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-		-0-
05		899 N	874	-0-	-25	-0-	874 3		N	-0-		-0-
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689 - 11800	
01		2418 N	1736	-0-	-682	-0-	1736 3		N	-0-		-0-
02		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-		-0-
03		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-		-0-
04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-		-0-
05		2573 N	2298	-0-	-275	-0-	2298 3		N	-0-		-0-
06		2400 N	2101	-0-	-299	-0-	2101 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840 - 11707	
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2325 3	29 9	N	26	26 0	-0-
02		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2204 3	20 9	N	18	18 0	-0-
03		2697 N	1314	-0-	-1383	-0-	1292 3	22 9	N	20	20 0	-0-
04		2280 N	1806	-0-	-474	-0-	1796 3	10 9	N	9	9 0	-0-
05		3100 N	3195	-0-	95	95	3183 3	12 9	N	11	11 0	-0-
06		2736 N	2641	-0-	-95	-0-	2616 3	25 9	N	23	23 0	-0-

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511 - 12076	
01		558 N	508	-0-	-50	-0-	508 3		N	-0-		-0-
02		493 N	492	-0-	-1	-0-	492 3		N	-0-		-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-		-0-
06		510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7946 - 12602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 N	2075	-0-	-436	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
02		2088 N	1647	-0-	-441	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
03		2170 N	1558	-0-	-612	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
04		2010 N	1639	-0-	-371	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8005 - 11411	
01		961 N	788	-0-	-173	-0-	782 3	6 9	N	5	5 0		-0-
02		841 N	765	-0-	-76	-0-	761 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03		806 N	759	-0-	-47	-0-	753 3	6 9	N	5	5 0		-0-
04		750 N	713	-0-	-37	-0-	711 3	2 9	N	2	2 0		-0-
05		806 N	787	-0-	-19	-0-	784 3	3 9	N	3	3 0		-0-
06		720 N	576	-0-	-144	-0-	573 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	7300 - 7973	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	99 3	3 9	N	3	3 0		-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	89 3	3 9	N	3	3 0		-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	93 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 3	2 9	N	2	2 0		-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	88 3	2 9	N	2	2 0		-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	85 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	7702 - 8877	
01		1023 X	929	-0-	-94	-0-	922 3	7 9	N	6	6 0		-0-
02		957 X	936	-0-	-21	-0-	932 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03		1023 X	625	-0-	-398	-0-	619 3	6 9	N	5	5 0		-0-
04		960 X	498	-0-	-462	-0-	496 3	2 9	N	2	2 0		-0-
05		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2871 3	3 9	N	3	3 0		-0-
06		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2858 3	13 9	N	12	12 0		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	7202 - 8367	
01		7254 X	5651	-0-	-1603	-0-	5625 3	26 9	N	24	24 0		-0-
02		6641 X	6170	-0-	-471	-0-	6151 3	19 9	N	17	17 0		-0-
03		6572 X	6566	-0-	-6	-0-	6536 3	30 9	N	27	27 0		-0-
04		6180 X	5222	-0-	-958	-0-	5209 3	13 9	N	12	12 0		-0-
05		6603 X	6257	-0-	-346	-0-	6244 3	13 9	N	12	12 0		-0-
06		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6919 3	20 9	N	18	18 0		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7210 - 8581	
01		4712 X	3728	-0-	-984	-0-	3718 3	10 9	N	9	9 0		-0-
02		4292 X	3032	-0-	-1260	-0-	3024 3	8 9	N	7	7 0		-0-
03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3877 3	10 9	N	9	9 0		-0-
04		3630 X	3565	-0-	-65	-0-	3559 3	6 9	N	5	5 0		-0-
05		3751 X	3426	-0-	-325	-0-	3420 3	6 9	N	5	5 0		-0-
06		3750 X	3246	-0-	-504	-0-	3239 3	7 9	N	6	6 0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7536 - 9835	
01		5270 X	5195	-0-	-75	-0-	5191 3	4 9	N	4	4 0		-0-
02		4930 X	4826	-0-	-104	-0-	4823 3	3 9	N	3	3 0		-0-
03		5363 X	5148	-0-	-215	-0-	5144 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04		5190 X	5135	-0-	-55	-0-	5133 3	2 9	N	2	2 0		-0-
05		5363 X	5217	-0-	-146	-0-	5215 3	2 9	N	2	2 0		-0-
06		5040 X	4994	-0-	-46	-0-	4991 3	3 9	N	3	3 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 7		WELL #:		8 H	RRCID ->	211826	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	8012 - 12665
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-		-0-	
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-		-0-	
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		-0-	
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		-0-	
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-		-0-	
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	7883 - 11472
01	1798 X	1737	-0-	-61	-0-	1737 3		N	-0-		-0-	
02	1682 X	1253	-0-	-429	-0-	1253 3		N	-0-		-0-	
03	1922 X	1677	-0-	-245	-0-	1677 3		N	-0-		-0-	
04	1860 X	984	-0-	-876	-0-	984 3		N	-0-		-0-	
05	1922 X	1609	-0-	-313	-0-	1609 3		N	-0-		-0-	
06	1680 X	1027	-0-	-653	-0-	1027 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7719 - 10935
01	3658 X	3592	-0-	-66	-0-	3589 3	3 9	N	3	3 0		-0-
02	3393 X	3391	-0-	-2	-0-	3389 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03	3627 X	3604	-0-	-23	-0-	3601 3	3 9	N	3	3 0		-0-
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3514 3	2 9	N	2	2 0		-0-
05	3627 X	3593	-0-	-32	-0-	3593 3	2 9	N	2	2 0		-0-
06	3510 X	3453	-0-	-57	-0-	3451 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7611 - 10766
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3		N	-0-		-0-	
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-		-0-	
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3		N	-0-		-0-	
04	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	2852 3		N	-0-		-0-	
05	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	2938 3		N	-0-		-0-	
06	3060 X	2763	-0-	-297	-0-	2763 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		9	RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7305 - 8830
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	874 3	8 9	N	7	7 0		-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	834 3	7 9	N	6	6 0		-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	892 3	9 9	N	8	8 0		-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	867 3	4 9	N	4	4 0		-0-
05	899 N	885	-0-	-14	-0-	881 3	4 9	N	4	4 0		-0-
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	842 3	6 9	N	5	5 0		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7689 - 10796
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5643 3	13 9	N	12	12 0		-0-
02	5162 X	5076	-0-	-86	-0-	5065 3	11 9	N	10	10 0		-0-
03	5518 X	5155	-0-	-363	-0-	5141 3	14 9	N	13	13 0		-0-
04	5460 X	5394	-0-	-66	-0-	5386 3	8 9	N	7	7 0		-0-
05	5642 X	5306	-0-	-336	-0-	5298 3	8 9	N	7	7 0		-0-
06	5460 X	5170	-0-	-290	-0-	5160 3	10 9	N	9	9 0		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7892 - 10569
01	6572 X	6173	-0-	-399	-0-	6165 3	8 9	N	7	7 0		-0-
02	6148 X	5702	-0-	-446	-0-	5696 3	6 9	N	5	5 0		-0-
03	6572 X	6148	-0-	-424	-0-	6140 3	8 9	N	7	7 0		-0-
04	6150 X	5824	-0-	-326	-0-	5820 3	4 9	N	4	4 0		-0-
05	6231 X	6117	-0-	-114	-0-	6113 3	4 9	N	4	4 0		-0-
06	5970 X	5876	-0-	-94	-0-	5870 3	6 9	N	5	5 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 216161		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7430 - 7519				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1507 3	4	9	N	4	4	0	-0-
02	1508	N	1470	-0-	-38	-0-	1467 3	3	9	N	3	3	0	-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1496 3	4	9	N	4	4	0	-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1513 3	2	9	N	2	2	0	-0-
05	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1534 3	2	9	N	2	2	0	-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437 3	3	9	N	3	3	0	-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 6		RRCID -> 216179		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7960 - 9032				
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206 3			N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204 3			N	-0-			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 217056		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7818 - 8802				
01	899	N	697	-0-	-202	-0-	697 3			N	-0-			-0-
02	696	N	628	-0-	-68	-0-	628 3			N	-0-			-0-
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	556 3			N	-0-			-0-
04	660	N	334	-0-	-326	-0-	334 3			N	-0-			-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670 3			N	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 218487		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7282 - 7966				
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4141 3	23	9	N	21	21	0	-0-
02	3915	X	3839	-0-	-76	-0-	3820 3	19	9	N	17	17	0	-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4195 3	25	9	N	23	23	0	-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4165 3	13	9	N	12	12	0	-0-
05	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	4023 3	13	9	N	12	12	0	-0-
06	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	3591 3	18	9	N	16	16	0	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 7754 - 8716				
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	552 3	12	9	N	11	11	0	-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	668 3	10	9	N	9	9	0	-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	616 3	17	9	N	15	15	0	-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169 3	12	9	N	11	11	0	-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094 3	14	9	N	13	13	0	-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	897 3	18	9	N	16	16	0	-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 7843 - 8216				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7838 - 8800				
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4109 3	3	9	N	3	3	0	-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3599 3	3	9	N	3	3	0	-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3716 3	3	9	N	3	3	0	-0-
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	3540 3	2	9	N	2	2	0	-0-
05	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	3563 3	2	9	N	2	2	0	-0-
06	3780	X	3425	-0-	-355	-0-	3423 3	2	9	N	2	2	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7620 - 7821	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3162 X	3079	-0-	-83	-0-	3068 3	11 9 N	10	10 0		-0-
02	2958 X	2908	-0-	-50	-0-	2899 3	9 9 N	8	8 0		-0-
03	3162 X	3068	-0-	-94	-0-	3056 3	12 9 N	11	11 0		-0-
04	3060 X	2955	-0-	-105	-0-	2949 3	6 9 N	5	5 0		-0-
05	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	2996 3	6 9 N	5	5 0		-0-
06	3000 X	2888	-0-	-112	-0-	2880 3	8 9 N	7	7 0		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 7328 - 7950	
01	3100 N	2374	-0-	-726	-0-	3624 3	2371 3	3 9 N	3 0		-0-
02	2900 N	2146	-0-	-754	-0-	2870 3	2144 3	2 9 N	2 0		-0-
03	3100 N	2294	-0-	-806	-0-	2064 3	2291 3	3 9 N	3 0		-0-
04	3000 N	2202	-0-	-798	-0-	1266 3	2201 3	1 9 N	1 0		-0-
05	3100 N	2228	-0-	-872	-0-	394 3	2227 3	1 9 N	1 0		-0-
06	2518 N	2124	-0-	-394	-0-	2122 3	2 9 N	2 0	2 0		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8092 - 8655	
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1715 3	6 9 N	5	5 0		-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627 3	4 9 N	4	4 0		-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1722 3	6 9 N	5	5 0		-0-
04	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1533 3	2 9 N	2	2 0		-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1878 3	2 9 N	2	2 0		-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687 3	4 9 N	4	4 0		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792	
01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2108 3	2 9 N	2	2 0		-0-
02	2117 X	2106	-0-	-11	-0-	2105 3	1 9 N	1	1 0		-0-
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2696 3	2 9 N	2	2 0		-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2727 3	1 9 N	1	1 0		-0-
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2463 3	1 9 N	1	1 0		-0-
06	2610 X	1989	-0-	-621	-0-	1987 3	2 9 N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848	
01	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5711 3	18 9 N	16	16 0		-0-
02	5423 X	5367	-0-	-56	-0-	5353 3	14 9 N	13	13 0		-0-
03	5797 X	5616	-0-	-181	-0-	5597 3	19 9 N	17	17 0		-0-
04	5610 X	5465	-0-	-145	-0-	5455 3	10 9 N	9	9 0		-0-
05	5735 X	5661	-0-	-74	-0-	5661 3	10 9 N	9	9 0		-0-
06	5550 X	5488	-0-	-62	-0-	5475 3	13 9 N	12	12 0		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878	
01	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6630 3	221 9 N	201	201 0		-0-
02	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6655 3	186 9 N	169	169 0		-0-
03	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6756 3	267 9 N	243	243 0		-0-
04	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6738 3	132 9 N	120	120 0		-0-
05	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5929 3	133 9 N	121	121 0		-0-
06	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5727 3	157 9 N	143	143 0		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765	
01	4247 X	3960	-0-	-287	-0-	3956 3	4 9 N	4	4 0		-0-
02	3886 X	3735	-0-	-151	-0-	3732 3	3 9 N	3	3 0		-0-
03	4061 X	3837	-0-	-224	-0-	3831 3	6 9 N	5	5 0		-0-
04	3840 X	3683	-0-	-157	-0-	3681 3	2 9 N	2	2 0		-0-
05	3999 X	3694	-0-	-305	-0-	3692 3	2 9 N	2	2 0		-0-
06	3870 X	2927	-0-	-943	-0-	2924 3	3 9 N	3	3 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	6014 X	5357	-0-	-657	-0-	5328 3	29 9 N	26	26 0			-0-
02	5626 X	5005	-0-	-621	-0-	4983 3	22 9 N	20	20 0			-0-
03	6014 X	4877	-0-	-1137	-0-	4847 3	30 9 N	27	27 0			-0-
04	5490 X	4420	-0-	-1070	-0-	4407 3	13 9 N	12	12 0			-0-
05	5425 X	4384	-0-	-1041	-0-	4371 3	13 9 N	12	12 0			-0-
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5676 3	19 9 N	17	17 0			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885			
01	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1082 3	6 9 N	5	5 0			-0-
02	1044 N	858	-0-	-186	-0-	855 3	3 9 N	3	3 0			-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266 3	6 9 N	5	5 0			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1611 3	3 9 N	3	3 0			-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1623 3	4 9 N	4	4 0			-0-
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1447 3	6 9 N	5	5 0			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638			
01	2604 X	2421	-0-	-183	-0-	2404 3	17 9 N	15	15 0			-0-
02	2378 X	2299	-0-	-79	-0-	2286 3	13 9 N	12	12 0			-0-
03	2511 X	2420	-0-	-91	-0-	2402 3	18 9 N	16	16 0			-0-
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2395 3	9 9 N	8	8 0			-0-
05	2449 X	2411	-0-	-38	-0-	2401 3	10 9 N	9	9 0			-0-
06	2370 X	2282	-0-	-88	-0-	2270 3	12 9 N	11	11 0			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658			
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
02	2378 N	2335	-0-	-43	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
04	2430 N	2411	-0-	-19	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
05	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
06	2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2356 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 5		RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914			
01	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1934 3	14 9 N	13	13 0			-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1853 3	12 9 N	11	11 0			-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2141 3	17 9 N	15	15 0			-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2459 3	10 9 N	9	9 0			-0-
05	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3009 3	11 9 N	10	10 0			-0-
06	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2850 3	18 9 N	16	16 0			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839			
01	5239 X	5156	-0-	-83	-0-	5127 3	29 9 N	26	26 0			-0-
02	4901 X	4788	-0-	-113	-0-	4765 3	23 9 N	21	21 0			-0-
03	5239 X	4969	-0-	-270	-0-	4938 3	31 9 N	28	28 0			-0-
04	4980 X	4770	-0-	-210	-0-	4755 3	15 9 N	14	14 0			-0-
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5147 3	15 9 N	14	14 0			-0-
06	4980 X	4726	-0-	-254	-0-	4704 3	22 9 N	20	20 0			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510			
01	4092 X	3636	-0-	-456	-0-	3615 3	21 9 N	19	19 0			-0-
02	3828 X	3533	-0-	-295	-0-	3516 3	17 9 N	15	15 0			-0-
03	3999 X	3669	-0-	-330	-0-	3646 3	23 9 N	21	21 0			-0-
04	3690 X	3614	-0-	-76	-0-	3603 3	11 9 N	10	10 0			-0-
05	3782 X	3579	-0-	-203	-0-	3567 3	12 9 N	11	11 0			-0-
06	3660 X	3413	-0-	-247	-0-	3398 3	15 9 N	14	14 0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	N	1	1 0		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	63 3	1 9	N	1	1 0		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809			
01	279 N	172	-0-	-107	-0-	169 3	3 9	N	3	3 0		-0-
02	232 N	108	-0-	-124	-0-	106 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	205 3	3 9	N	3	3 0		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	N	2	2 0		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 3	2 9	N	2	2 0		-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	176 3	2 9	N	2	2 0		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794			
01	2077 N	1798	-0-	-279	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
02	1943 N	1547	-0-	-396	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1440	-0-	-761	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1230	-0-	-510	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1174	-0-	-469	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757			
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3460 3	6 9	N	5	5 0		-0-
02	3219 X	3217	-0-	-2	-0-	3213 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	3403 3	7 9	N	6	6 0		-0-
04	3360 X	3297	-0-	-63	-0-	3294 3	3 9	N	3	3 0		-0-
05	3472 X	3446	-0-	-26	-0-	3443 3	3 9	N	3	3 0		-0-
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3398 3	4 9	N	4	4 0		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679			
01	4867 X	4480	-0-	-387	-0-	4469 3	11 9	N	10	10 0		-0-
02	4553 X	4183	-0-	-370	-0-	4174 3	9 9	N	8	8 0		-0-
03	4867 X	4475	-0-	-392	-0-	4463 3	12 9	N	11	11 0		-0-
04	4380 X	4330	-0-	-50	-0-	4323 3	7 9	N	6	6 0		-0-
05	4526 X	4301	-0-	-225	-0-	4294 3	7 9	N	6	6 0		-0-
06	4350 X	4224	-0-	-126	-0-	4216 3	8 9	N	7	7 0		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680			
01	3100 X	3031	-0-	-69	-0-	3024 3	7 9	N	6	6 0		-0-
02	2900 X	2899	-0-	-1	-0-	2893 3	6 9	N	5	5 0		-0-
03	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	3045 3	8 9	N	7	7 0		-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3011 3	3 9	N	3	3 0		-0-
05	3100 X	3030	-0-	-70	-0-	3026 3	4 9	N	4	4 0		-0-
06	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2902 3	6 9	N	5	5 0		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 9		RRCID -> 229108		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676			
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	643 3	11 9	N	10	10 0		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	598 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03	1240 N	249	-0-	-991	-0-	245 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	620 3	2 9	N	2	2 0		-0-
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	550 3	3 9	N	3	3 0		-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	899 3	4 9	N	4	4 0		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 229701		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 8023 - 8738		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4092 X	3625	-0-	-467	-0-	3625	3		N	-0-		-0-
02	3828 X	3412	-0-	-416	-0-	3412	3		N	-0-		-0-
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3		N	-0-		-0-
04	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3		N	-0-		-0-
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		N	-0-		-0-
06	4170 X	4065	-0-	-105	-0-	4065	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 10		RRCID -> 230080		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 7223 - 8645		
01	4340 X	3499	-0-	-841	-0-	3486	3	13	9	N	12	12 0
02	4060 X	3516	-0-	-544	-0-	3507	3	9	9	N	8	8 0
03	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4410	3	13	9	N	12	12 0
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4137	3	8	9	N	7	7 0
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4216	3	8	9	N	7	7 0
06	4290 X	4032	-0-	-258	-0-	4022	3	10	9	N	9	9 0

TRAWICK GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 230321		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 7273 - 8717		
01	4960 X	4915	-0-	-45	-0-	4887	3	28	9	N	25	25 0
02	4640 X	4588	-0-	-52	-0-	4566	3	22	9	N	20	20 0
03	4960 X	4865	-0-	-95	-0-	4834	3	31	9	N	28	28 0
04	4770 X	4692	-0-	-78	-0-	4677	3	15	9	N	14	14 0
05	4929 X	4816	-0-	-113	-0-	4801	3	15	9	N	14	14 0
06	4770 X	4601	-0-	-169	-0-	4580	3	21	9	N	19	19 0

TRAWICK GU 10		WELL #: 12		RRCID -> 230325		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 8158 - 8715		
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-		-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-		-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-		-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-		-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-		-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8004 - 8710		
01	4216 X	3581	-0-	-635	-0-	3568	3	13	9	N	12	12 0
02	3741 X	3617	-0-	-124	-0-	3606	3	11	9	N	10	10 0
03	3968 X	3445	-0-	-523	-0-	3430	3	15	9	N	14	14 0
04	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	3425	3	7	9	N	6	6 0
05	3875 X	3711	-0-	-164	-0-	3703	3	8	9	N	7	7 0
06	3750 X	3554	-0-	-196	-0-	3544	3	10	9	N	9	9 0

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7889 - 8239		
01	1829 N	643	-0-	-1186	-0-	25	1	618	2	N	-0-	185
02	1595 N	561	-0-	-1034	-0-	20	1	541	2	N	-0-	185
03	1426 N	640	-0-	-786	-0-	24	1	616	2	N	-0-	185
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	4	1	565	2	N	-0-	185
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	N	-0-	185
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	2	N	-0-	185

TRAWICK GU 11		WELL #: 8		RRCID -> 231594		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 8139 - 8656		
01	1209 N	861	-0-	-348	-0-	859	3	2	9	N	2	2 0
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	3	1	9	N	1	1 0
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	3	2	9	N	2	2 0
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	N	1	1 0
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	3	1	9	N	1	1 0
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	N	1	1 0

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU (-)UNDERAGE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows include well information for TRAWICK GU 7, TRAWICK GU 2, TRAWICK GU 12, TRAWICK GU 21, TRAWICK GU 22, TRAWICK GU 17, and TRAWICK GU 14.

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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
TRAWICK GU 7			WELL #:	11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7328	-	8653			
01		868 N	786	-0-	-82	-0-	786	3		N	-0-						-0-
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-						-0-
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-						-0-
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-						-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-						-0-
06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-						-0-

TRAWICK GU 18			WELL #:	7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7353	-	8676			
01		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5871	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02		4495 X	4365	-0-	-130	-0-	4353	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03		4805 X	4273	-0-	-532	-0-	4260	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04		5700 X	3908	-0-	-1792	-0-	3902	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05		5890 X	3669	-0-	-2221	-0-	3663	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06		5700 X	3303	-0-	-2397	-0-	3295	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 3			WELL #:	13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8437	-	8480			
01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 18			WELL #:	9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	7420	-	8707			
01		4371 X	4254	-0-	-117	-0-	4190	3	64	9	N	58	58	0			-0-
02		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4263	3	46	9	N	42	42	0			-0-
03		4464 X	4206	-0-	-258	-0-	4140	3	66	9	N	60	60	0			-0-
04		4320 X	4170	-0-	-150	-0-	4138	3	32	9	N	29	29	0			-0-
05		4464 X	4081	-0-	-383	-0-	4048	3	33	9	N	30	30	0			-0-
06		4320 X	4045	-0-	-275	-0-	4003	3	42	9	N	38	38	0			-0-

TRAWICK GU 2			WELL #:	3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7666	-	7878			
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2241	3	31	9	N	28	28	0			-0-
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2181	3	25	9	N	23	23	0			-0-
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2311	3	35	9	N	32	32	0			-0-
04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2259	3	18	9	N	16	16	0			-0-
05		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2353	3	19	9	N	17	17	0			-0-
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2301	3	25	9	N	23	23	0			-0-

TRAWICK GU 5			WELL #:	12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8084	-	8641			
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1311	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1281	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1361	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1303	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 21			WELL #:	7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7701	-	8012			
01		1705 N	970	-0-	-735	-0-	963	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1863	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1809	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05		1953 N	1892	-0-	-61	-0-	1885	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1793	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRACTION (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TRACTION GU 21				WELL #:	8	RRCID -> 239628	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7333	-	8727
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1167 3	39 9	N	35	35 0	-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1060 3	32 9	N	29	29 0	-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1155 3	44 9	N	40	40 0	-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1056 3	22 9	N	20	20 0	-0-
05	1178	N	911	-0-	-267	-0-	890 3	21 9	N	19	19 0	-0-
06	1140	N	737	-0-	-403	-0-	714 3	23 9	N	21	21 0	-0-

TRACTION GU 22				WELL #:	10	RRCID -> 240006	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7815	-	8739
01	3100	N	2245	-0-	-855	572	2232 3	13 9	N	12	12 0	-0-
02	2730	N	2158	-0-	-572	-0-	2148 3	10 9	N	9	9 0	-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2278 3	14 9	N	13	13 0	-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2253 3	8 9	N	7	7 0	-0-
05	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2217 3	8 9	N	7	7 0	-0-
06	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	2165 3	10 9	N	9	9 0	-0-

TRACTION GU 21				WELL #:	9	RRCID -> 240200	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7309	-	8761
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2101 3	15 9	N	14	14 0	-0-
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2017 3	12 9	N	11	11 0	-0-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2196 3	18 9	N	16	16 0	-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2264 3	9 9	N	8	8 0	-0-
05	2170	X	2145	-0-	-25	-0-	2135 3	10 9	N	9	9 0	-0-
06	2130	X	2113	-0-	-17	-0-	2101 3	12 9	N	11	11 0	-0-

TRACTION GU 29				WELL #:	5	RRCID -> 240436	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7766	-	7978
01	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1156 3	17 9	N	15	15 0	-0-
02	1247	N	1043	-0-	-204	-0-	1031 3	12 9	N	11	11 0	-0-
03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1235 3	17 9	N	15	15 0	-0-
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1123 3	9 9	N	8	8 0	-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1150 3	9 9	N	8	8 0	-0-
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1113 3	11 9	N	10	10 0	-0-

TRACTION GU 5				WELL #:	11	RRCID -> 241865	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 8401	-	8495
01	3100	N	2398	-0-	-702	2819	2388 3	10 9	N	9	9 0	-0-
02	2900	N	2374	-0-	-526	2293	2366 3	8 9	N	7	7 0	-0-
03	3100	N	2528	-0-	-572	1721	2517 3	11 9	N	10	10 0	-0-
04	3000	N	2502	-0-	-498	1223	2496 3	6 9	N	5	5 0	-0-
05	3100	N	2419	-0-	-681	542	2413 3	6 9	N	5	5 0	-0-
06	2925	N	2383	-0-	-542	-0-	2375 3	8 9	N	7	7 0	-0-

TRACTION GU 10				WELL #:	13	RRCID -> 241866	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8481	-	8672
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375 3	2 9	N	2	2 0	-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2233 3	2 9	N	2	2 0	-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2239 3	2 9	N	2	2 0	-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817 3	1 9	N	1	1 0	-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097 3	1 9	N	1	1 0	-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070 3	1 9	N	1	1 0	-0-

TRACTION GU 9				WELL #:	8	RRCID -> 241955	COMPL. DATE 07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7397	-	8194
01	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	3836 3	30 9	N	27	27 0	-0-
02	4147	X	3311	-0-	-836	-0-	3290 3	21 9	N	19	19 0	-0-
03	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4166 3	29 9	N	26	26 0	-0-
04	4230	X	4073	-0-	-157	-0-	4058 3	15 9	N	14	14 0	-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4429 3	17 9	N	15	15 0	-0-
06	4050	X	3441	-0-	-609	-0-	3418 3	23 9	N	21	21 0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//			90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//			945936										
TRAWICK GU 14		WELL #:			8	RRCID -> 242739			COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7359 - 8744
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1488 X	1094	-0-	-394	-0-	1094	3			N	-0-			-0-	
02	1392 X	872	-0-	-520	-0-	872	3			N	-0-			-0-	
03	1488 X	806	-0-	-682	-0-	806	3			N	-0-			-0-	
04	1320 X	822	-0-	-498	-0-	822	3			N	-0-			-0-	
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-			-0-	
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:			13	RRCID -> 242744			COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7968 - 8690
01	3658 X	2917	-0-	-741	-0-	2908	3	9	9	N	8	8	0	-0-	
02	3364 X	2794	-0-	-570	-0-	2786	3	8	9	N	7	7	0	-0-	
03	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	2954	3	11	9	N	10	10	0	-0-	
04	3450 X	2905	-0-	-545	-0-	2899	3	6	9	N	5	5	0	-0-	
05	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2724	3	6	9	N	5	5	0	-0-	
06	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	2837	3	8	9	N	7	7	0	-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:			10	RRCID -> 242978			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7792 - 8729
01	930 N	678	-0-	-252	-0-	665	3	13	9	N	12	12	0	-0-	
02	1276 N	736	-0-	-540	-0-	725	3	11	9	N	10	10	0	-0-	
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	654	3	17	9	N	15	15	0	-0-	
04	660 N	533	-0-	-127	-0-	526	3	7	9	N	6	6	0	-0-	
05	775 N	536	-0-	-239	-0-	529	3	7	9	N	6	6	0	-0-	
06	660 N	572	-0-	-88	-0-	563	3	9	9	N	8	8	0	-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:			9	RRCID -> 242980			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8395 - 8462
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 9		WELL #:			9	RRCID -> 243771			COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH	8927	PERF.	8505 - 8625
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	3	17	9	N	15	15	0	-0-	
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1644	3	13	9	N	12	12	0	-0-	
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	3	21	9	N	19	19	0	-0-	
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	3	12	9	N	11	11	0	-0-	
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1823	3	12	9	N	11	11	0	-0-	
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1788	3	15	9	N	14	14	0	-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:			11	RRCID -> 243776			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8133 - 8726
01	992 N	784	-0-	-208	-0-	783	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	N	2	2	0	-0-	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
05	1240 N	821	-0-	-419	-0-	820	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
06	1110 N	675	-0-	-435	-0-	674	3	1	9	N	1	1	0	-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #:			10	RRCID -> 244300			COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8066 - 8526
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//	90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936											
TRAWICK GU 10			WELL #:	14	RRCID ->	245619	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7311	- 8724		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	1			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	BALANCE

01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6566	3	34	9	N	31	31	0	-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6297	3	26	9	N	24	24	0	-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6799	3	37	9	N	34	34	0	-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6601	3	19	9	N	17	17	0	-0-
05	6820	X	5788	-0-	-1032	-0-	5769	3	19	9	N	17	17	0	-0-
06	6630	X	5210	-0-	-1420	-0-	5188	3	22	9	N	20	20	0	-0-

TRAWICK GU 15			WELL #:	7	RRCID ->	246293	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	7754	- 8706		
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9			WELL #:	10	RRCID ->	246297	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7644	- 8515		
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	3	2	9	N	2	2	0	-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	3	2	9	N	2	2	0	-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	2	2	0	-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	N	1	1	0	-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	3	1	9	N	1	1	0	-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	3	2	9	N	2	2	0	-0-

TRAWICK GU 14			WELL #:	10	RRCID ->	246328	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7342	- 8677		
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6	6	0	-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	3	6	9	N	5	5	0	-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	441	3	8	9	N	7	7	0	-0-
04	660	N	205	-0-	-455	-0-	203	3	2	9	N	2	2	0	-0-
05	837	N	246	-0-	-591	-0-	245	3	1	9	N	1	1	0	-0-
06	420	N	235	-0-	-185	-0-	233	3	2	9	N	2	2	0	-0-

TRAWICK GU 17			WELL #:	13	RRCID ->	246542	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7338	- 8699		
01	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	2102	3	11	9	N	10	10	0	-0-
02	2233	X	1903	-0-	-330	-0-	1893	3	10	9	N	9	9	0	-0-
03	2263	X	2169	-0-	-94	-0-	2156	3	13	9	N	12	12	0	-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2401	3	8	9	N	7	7	0	-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2140	3	8	9	N	7	7	0	-0-
06	2100	X	1884	-0-	-216	-0-	1874	3	10	9	N	9	9	0	-0-

TRAWICK GU 4			WELL #:	13	RRCID ->	247209	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	7270	- 8654		
01	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	2824	3	9	9	N	8	8	0	-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	3	7	9	N	6	6	0	-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3127	3	10	9	N	9	9	0	-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3078	3	4	9	N	4	4	0	-0-
05	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	3003	3	4	9	N	4	4	0	-0-
06	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	2866	3	7	9	N	6	6	0	-0-

TRAWICK GU 12			WELL #:	11	RRCID ->	247681	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	7314	- 8701		
01	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	87	X	7	-0-	-80	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7347 - 8727				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	670	3	2	9	N	2	2	0	-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2	2	0	-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3	3	0	-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2	9	N	2	2	0	-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	3	3	9	N	3	3	0	-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1717	3	4	9	N	4	4	0	-0-
TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7330 - 8635				
01	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3503	3	22	9	N	20	20	0	-0-
02	3596 X	3334	-0-	-262	-0-	3316	3	18	9	N	16	16	0	-0-
03	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3550	3	24	9	N	22	22	0	-0-
04	3630 X	3463	-0-	-167	-0-	3451	3	12	9	N	11	11	0	-0-
05	3565 X	3377	-0-	-188	-0-	3365	3	12	9	N	11	11	0	-0-
06	3450 X	2165	-0-	-1285	-0-	2150	3	15	9	N	14	14	0	-0-
TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7828 - 8702				
01	2325 X	846	-0-	-1479	-0-	798	3	48	9	N	44	44	0	-0-
02	2088 X	751	-0-	-1337	-0-	722	3	29	9	N	26	26	0	-0-
03	2232 X	633	-0-	-1599	-0-	598	3	35	9	N	32	32	0	-0-
04	1530 X	679	-0-	-851	-0-	662	3	17	9	N	15	15	0	-0-
05	1147 X	693	-0-	-454	-0-	675	3	18	9	N	16	16	0	-0-
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	790	3	24	9	N	22	22	0	-0-
TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7867 - 8376				
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8097 - 8727				
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2246	3	4	9	N	4	4	0	-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976	3	4	9	N	4	4	0	-0-
03	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1636	3	6	9	N	5	5	0	-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2466	3	3	9	N	3	3	0	-0-
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2884	3	3	9	N	3	3	0	-0-
06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	3	6	9	N	5	5	0	-0-
TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7335 - 8736				
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4664	3	34	9	N	31	31	0	-0-
02	3625 X	2966	-0-	-659	-0-	2943	3	23	9	N	21	21	0	-0-
03	3875 X	2817	-0-	-1058	-0-	2795	3	22	9	N	20	20	0	-0-
04	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	2853	3	10	9	N	9	9	0	-0-
05	3875 X	1887	-0-	-1988	-0-	1877	3	10	9	N	9	9	0	-0-
06	3750 X	2219	-0-	-1531	-0-	2209	3	10	9	N	9	9	0	-0-
TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 7284 - 8704				
01	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1240	3	9	9	N	8	8	0	-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1211	3	7	9	N	6	6	0	-0-
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1282	3	10	9	N	9	9	0	-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	3	6	9	N	5	5	0	-0-
05	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1261	3	6	9	N	5	5	0	-0-
06	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1219	3	7	9	N	6	6	0	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2 9 N	2	2 0		-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	3	1 9 N	1	1 0		-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	3	2 9 N	2	2 0		-0-
04	1740 N	1493	-0-	-247	-0-	1492	3	1 9 N	1	1 0		-0-
05	2015 N	220	-0-	-1795	-0-	219	3	1 9 N	1	1 0		-0-
06	2130 N	1041	-0-	-1089	-0-	1041	3		-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

01	279 N	194	-0-	-85	-0-	192	3	2 9 N	2	2 0		-0-
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	212	3	1 9 N	1	1 0		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2 9 N	2	2 0		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1 9 N	1	1 0		-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1 9 N	1	1 0		-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	251	3	1 9 N	1	1 0		-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

01	1767 N	1340	-0-	-427	-0-	1337	3	3 9 N	3	3 0		-0-
02	1450 N	911	-0-	-539	-0-	909	3	2 9 N	2	2 0		-0-
03	1240 N	695	-0-	-545	-0-	693	3	2 9 N	2	2 0		-0-
04	1290 N	379	-0-	-911	-0-	378	3	1 9 N	1	1 0		-0-
05	961 N	837	-0-	-124	-0-	836	3	1 9 N	1	1 0		-0-
06	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2934	3	2 9 N	2	2 0		-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

01	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88 2 N	-0-			110
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89 2 N	-0-			110
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			110
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92 2 N	-0-			110
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-			110
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	89	2	44 9 N	40			150

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

01	1147 N	940	-0-	-207	-0-	922	3	18 9 N	16	16 0		-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	3	13 9 N	12	12 0		-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1049	3	21 9 N	19	19 0		-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	3	10 9 N	9	9 0		-0-
05	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1050	3	11 9 N	10	10 0		-0-
06	1050 N	993	-0-	-57	-0-	979	3	14 9 N	13	13 0		-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

01	2604 N	2472	-0-	-132	-0-	2455	3	17 9 N	15	15 0		-0-
02	2291 N	2271	-0-	-20	-0-	2258	3	13 9 N	12	12 0		-0-
03	2449 N	2183	-0-	-266	-0-	2165	3	18 9 N	16	16 0		-0-
04	2400 N	2095	-0-	-305	-0-	2087	3	8 9 N	7	7 0		-0-
05	2418 N	2204	-0-	-214	-0-	2195	3	9 9 N	8	8 0		-0-
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2095	3	11 9 N	10	10 0		-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.) XTO ENERGY INC. TRA WICK GAS UNIT 59		//CONT.// 90998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 1		RRCID -> 254287	COMPL. DATE 10/13/2012	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 8066	- 8232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C * * DISPOSITIONS * * * * * M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * * * *	EOM BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	470	2	30 9 N	27		176
02	435 N	115	-0-	-320	-0-	82	2	33 9 N	30		206
03	434 N	82	-0-	-352	-0-	82	2		0-		206
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	572 2 N	17		223
						19	9				
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	299	2	33 9 N	30	179 1	74
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		0-		74

NORTHEAST TRA WICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114	COMPL. DATE 08/28/2009	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7832	- 9348			
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24 2 N	0-		114
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2		0-		114
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		0-		114
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		0-		114
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		0-		114
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		0-		114

TRA WICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 7848	- 8524			
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	147	3	2 9 N	2	2 0	0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	140	3	2 9 N	2	2 0	0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2 9 N	2	2 0	0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	142	3	1 9 N	1	1 0	0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1 9 N	1	1 0	0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	134	3	2 9 N	2	2 0	0-

TRA WICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH 8983	PERF. 7723	- 8310			
01	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3		N	0-	0-
02	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	3		N	0-	0-
03	1420 N	1420	-0-	0-	-0-	1420	3		N	0-	0-
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826	3		N	0-	0-
05	846 N	846	-0-	0-	-0-	846	3		N	0-	0-
06	1260 N	839	-0-	-421	-0-	839	3		N	0-	0-

TRA WICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 9009	PERF. 7438	- 8838			
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	759	3	4 9 N	4	4 0	0-
02	667 N	632	-0-	-35	-0-	629	3	3 9 N	3	3 0	0-
03	744 N	703	-0-	-41	-0-	699	3	4 9 N	4	4 0	0-
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	737	3	2 9 N	2	2 0	0-
05	792 N	792	-0-	0-	-0-	790	3	2 9 N	2	2 0	0-
06	742 N	742	-0-	0-	-0-	739	3	3 9 N	3	3 0	0-

TRA WICK GAS UNIT 32		WELL #: 103		RRCID -> 257403	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 7508	- 8724			
01	2213 N	2213	-0-	0-	-0-	2192	3	21 9 N	19	19 0	0-
02	1989 N	1989	-0-	0-	-0-	1972	3	17 9 N	15	15 0	0-
03	2150 N	2150	-0-	0-	-0-	2127	3	23 9 N	21	21 0	0-
04	2130 N	2077	-0-	-53	-0-	2066	3	11 9 N	10	10 0	0-
05	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2061	3	12 9 N	11	11 0	0-
06	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	2007	3	15 9 N	14	14 0	0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)												CPTY: NACOGDOCHES									
//CONT.// 90998 500										NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936											
TRAWICK GAS UNIT 27												WELL #: 102		RRCID -> 257529		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7361 - 8446	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	3	14	9	N	13	-0-								
02		1769 N	1352	-0-	-417	-0-	1345	3	7	9	N	6	-0-								
03		1891 N	1327	-0-	-564	-0-	1317	3	10	9	N	9	-0-								
04		1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1150	3	4	9	N	4	-0-								
05		1457 N	1179	-0-	-278	-0-	1175	3	4	9	N	4	-0-								
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1557	3	7	9	N	6	-0-								

TRAWICK GAS UNIT 57												WELL #: 103		RRCID -> 260561		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7593 - 8129	
01		2139 X	2025	-0-	-114	-0-	2000	3	25	9	N	23	-0-								
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1925	3	20	9	N	18	-0-								
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1979	3	29	9	N	26	-0-								
04		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2068	3	14	9	N	13	-0-								
05		2077 N	2036	-0-	-41	-0-	2021	3	15	9	N	14	-0-								
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	3	20	9	N	18	-0-								

TRAWICK (RODESSA)												CPTY: NACOGDOCHES									
XTO ENERGY INC.										90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL							
TRAWICK GU 4												WELL #: 1 U		RRCID -> 033839		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6734 - 6770	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								

TRAWICK GU 10												WELL #: 1D		RRCID -> 034130		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6908 - 6932	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								

TRAWICK GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 034308		COMPL. DATE 08/18/2023		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6736 - 6772	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								

TRAWICK GU 2												WELL #: 2 C		RRCID -> 034819		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6730 - 6748	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								

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

TRAWICK (RODESSA)			//CONT.//		90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
TRAWICK GU 1			WELL #:		2D	RRCID ->	193857	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6720	-	6858		

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK)					90998 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415												
HUNT, LACY H. II			WELL #:		1	RRCID ->	089950	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	8216	-	8280		

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42

TRAWICK, N. (PETTIT)					91003 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415												
HUNT, LACY			WELL #:		3 C	RRCID ->	243585	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7926	-	7933		

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)					91003 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: RUSK					
ELLIS EXPLORATION, INC.					248895												
HAYTER ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	081385	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7755	-	7765		

01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1601	2	4	9	N	4					200
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	N	10					210
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1452	2	6	9	N	5					215
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	N	7					222
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1485	2	7	9	N	6					228
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1339	2	8	9	N	7					235

XTO ENERGY INC.					945936												
TEMPLE IND.			WELL #:		3	RRCID ->	051390	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	N/A				

01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3048	3	41	9	N	37	37	0			-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2889	3	32	9	N	29	29	0			-0-
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3048	3	44	9	N	40	40	0			-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2983	3	22	9	N	20	20	0			-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3054	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2954	3	31	9	N	28	28	0			-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)			91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406										
BARBARA GAS UNIT NO.1			WELL #:	1	RRCID ->	275935	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	7774 - 8395	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)			91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
MS. JACKIE			WELL #:	1	RRCID ->	243599	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	7778 - 8541	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65

BEECH CREEK UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	247060	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8514 - 9742
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

ENERQUEST CORPORATION			252059		BEECH CREEK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243609	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8482 - 9437
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58				
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58				
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58				
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58				
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58				
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58				

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE			WELL #:		2	RRCID ->	247058	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	7978 - 9662
01		465 X	84	-0-	-381	-0-		84	2		N	-0-	11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

MS. JACKIE			WELL #:		3	RRCID ->	247059	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	7838 - 9242
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	91003 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059									
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID ->	255084	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	7975 - 9564	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
PLUGGED AND ABANDONED		06/30/2016										

VARDEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	259325	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8017 - 8736
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-	60	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016 - 8630
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-	136	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136	

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #:		4	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8372 - 9608
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	

HUNT, LACY		WELL #:		3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8103 - 9996
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	145	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	155	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	155	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	170	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	177	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	180	

HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8184 - 9155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122	

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415													
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. 945936													
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. 945936													
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		65 1	1602 2	Y	2			76
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		56 1	1506 2	Y	5			81
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		65 1	1641 2	Y	22			103
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		11 1	1653 2	Y	8			111
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		60 1	1646 2	Y	5			116
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		8 1	1594 2	Y	4			120

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		47 1	1156 2	Y	-0-			1
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		40 1	1060 2	Y	-0-			1
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		43 1	1100 2	Y	-0-			1
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		8 1	1114 2	Y	-0-			1
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		42 1	1154 2	Y	-0-			1
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		6 1	1164 2	Y	-0-			1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES													
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878													
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:	1	RRCID ->	061499	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8893 PERF. 2465 - 2469
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #:	3E	RRCID ->	191191	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	2190 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #:	5 R	RRCID ->	191192	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2954 PERF. N/A
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THORNTON, ANNIE		WELL #:	2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006 PERF. 2581 - 2593
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOGGETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500 PERF.10078 - 10242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90

POLLARD, J. M.		WELL #:	1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507 PERF. 2502 - 2560
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:	5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562 PERF. 8242 - 8252
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY (WILCOX CARRIZO)			91244 250			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOUSTON				
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144												
C.I.			WELL #:	1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2535 - 2545			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)			91478 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
THRASH, AFTON UNIT 1			WELL #:	11	RRCID ->	226498	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8900 - 9252			
01		3968 X	2637	-0-	-1331	-0-	90	1	2545	2	Y	2			194
02		3625 X	2627	-0-	-998	-0-	126	1	2492	2	Y	8			202
03		2976 X	2555	-0-	-421	-0-	115	1	2436	2	Y	4	2	8	204
04		2880 X	2507	-0-	-373	-0-	116	1	2382	2	Y	8	5	8	207
05		2759 X	2651	-0-	-108	-0-	125	1	2524	2	Y	2			209
06		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	157	1	2952	2	Y	5	5	8	209

VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
CHILES			WELL #:	2	RRCID ->	182054	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	4254 - 4527			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES			WELL #:	3	RRCID ->	222154	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	8858 - 8868			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1			WELL #:	5H	RRCID ->	277604	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	8721 - 8964			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
TURLINGTON		91858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823		
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 233518		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788				
01	3100 N	2976	-0-	-124	594	2804	2 172 9	N	156	183 1	266	
02	2900 N	3109	-0-	209	803	2976	2 133 9	N	121	185 1	202	
03	3713 X	2910	-0-	-803	-0-	2765	2 145 9	N	132	179 1	155	
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2768	2 144 9	N	131	190 1	96	
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3204	2 162 9	N	147	179 1	64	
*06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3184	2 155 9	N	141		205	
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 239162		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783				
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-		203	
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1984	2 21 9	N	19	171 1	51	
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1844	2 14 9	N	13		64	
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1846	2 15 9	N	14		78	
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2031	2 13 9	N	12		90	
*06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2123	2 11 9	N	10		100	
TYLER (RODESSA)		92179 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		WELL #: 1 L		RRCID -> 031510		COMPL. DATE 11/02/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630		
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2 1 9	N	1		9	
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-		9	
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-		9	
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		9	
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-		9	
*06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-		9	
WILSON RESOURCES, INC.		930315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
TYLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 055719		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
TYLER DOME (TRAVIS PEAK)		92188 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		WELL #: 1		RRCID -> 116000		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604		
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		5	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-		5	
03	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1512	2 197 9	N	179	179 1	5	
04	1830 N	1389	-0-	-441	-0-	1389	2	N	-0-		5	
05	1581 #	1391	-0-	-190	-0-	1391	2	N	-0-		5	
06	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		5	

VICKI LYNN
HARVEST PETROLEUM INC.
CYPRESS B

93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
363117
WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

MERCURY OPERATING, LLC
CYPRESS B

560337
WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (NUGENT)
HARVEST PETROLEUM INC.
FULLER

93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
363117
WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (PETTET)
FAULCONER ENERGY, LLC
BIG OAK

93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
263648
WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)
VALENCE OPERATING COMPANY
MONCRIEF-WESTLAND UNIT

94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
881167
WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	571	9	Y	519	600	1	1	8	66
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	9	Y	576	543	1			99
03	775 N	741	-0-	-34	-0-	102	1	639	9	Y	581	576	1			104
04	630 N	416	-0-	-214	-0-	96	1	320	9	Y	291	327	1			68
05	775 N	378	-0-	-397	-0-	101	1	277	9	Y	252	282	1	1	8	37
06	720 N	358	-0-	-362	-0-	86	1	272	9	Y	247	248	1	1	8	35

MONCRIEF-WESTLAND UNIT

WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

01	217 N	213	-0-	-4	-0-	125	1	88	9	Y	80	95	1			10
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	181	1	116	9	Y	105	97	1			18
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	227	1	124	9	Y	113	111	1			20
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	226	1	66	9	Y	60	66	1			14
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	231	1	55	9	Y	50	57	1			7
06	330 N	217	-0-	-113	-0-	170	1	47	9	Y	43	43	1			7

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1		Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		Y	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		Y	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	1		Y	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	575	9	Y	523	569	1	67
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	145	1	564	9	Y	513	492	1	88
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	163	1	539	9	Y	490	491	1	87
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	151	1	1168	9	Y	1062	903	1	246
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	162	1	1025	9	Y	932	1038	1	140
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	141	1	1026	9	Y	933	942	1	131

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	248 N	109	-0-	-139	-0-	43	1	66	9	Y	60	90	1	8
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	121	1	124	9	Y	113	101	1	20
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	192	1	168	9	Y	153	146	1	27
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	138	1	65	9	Y	59	72	1	14
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	110	1	42	9	Y	38	47	1	5
06	360 N	98	-0-	-262	-0-	63	1	35	9	Y	32	32	1	5

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	450	1	809	9	Y	735	769	1	93
02	1450 N	1417	-0-	-33	-0-	586	1	831	9	Y	755	719	1	129
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	519	1	628	9	Y	571	598	1	102
04	1230 N	843	-0-	-387	-0-	473	1	370	9	Y	336	360	1	78
05	1519 N	828	-0-	-691	-0-	503	1	325	9	Y	295	329	1	44
06	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	608	1	462	9	Y	420	424	1	40

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566									
CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 278405		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 169591		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441			
01	1116 N	781	-0-	-335	-0-	742 2	39 9	N	35	110 1	-0-
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	459 2	42 9	N	38		38
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	772 2	29 9	N	26		64
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	879 2	29 9	N	26		90
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	807 2	20 9	N	18	90 1	18
06	780 N	378	-0-	-402	-0-	360 2	18 9	N	16		34

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)		94758 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
PONTA E&P LLP		670439									
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 128583		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		95055 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROBERT C. BROWER, LLC		100445									
COLLINS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 164959		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
LATIMER, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 115046		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	

WARE (COTTON VALLEY)		95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
WHALEY 1		WELL #: 3		RRCID -> 134171		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		37
02	87 N	31	-0-	-56	-0-	30 3	1 9	N	1		38
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50 3	6 9	N	5		43
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	65 3	10 9	N	9		52
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		52
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-		52

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//	170038											
HARRIS, DR.			WELL #:	1	RRCID -> 138066	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 8680 - 9091					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

COX			WELL #:	2	RRCID -> 139595	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8664 - 8966					
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				32
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	372	3	14	9	N	13				45
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	3	2	9	N	2				47
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				47
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				47
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	204	3	7	9	N	6				53

WOOD GU 1			WELL #:	2	RRCID -> 162517	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10159	PERF. 8674 - 9325					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

WHALEY 1			WELL #:	4	RRCID -> 162955	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9771 - 10059					
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				105
02	232 N	166	-0-	-66	-0-	166	3			N	-0-	88	1		17
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-				17
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				17
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-				17
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-				17

HARRIS, DR.			WELL #:	2	RRCID -> 164471	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9709 - 10015					
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				90
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	56	3			N	-0-				90
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7				97
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	N	3				100
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				100
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-				100

WOOD GU 1			WELL #:	3	RRCID -> 212607	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8686 - 10038					
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	87	1		20
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	478	3			N	-0-				20
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				20
04	390 N	161	-0-	-229	-0-	161	3			N	-0-				20
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-				20
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				20

HARRIS, DR.			WELL #:	3	RRCID -> 213120	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	10213	PERF. 8692 - 10052					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038 WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008																
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5				63
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-				63
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	3	11	9	N	10				73
04	3000 N	3105	-0-	105	105	-0-	3095	3	10	9	N	9				82
05	2958 N	2853	-0-	-105	-105	-0-	2808	3	45	9	N	41	70	1		53
06	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	3	4	9	N	4				57
WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042																
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				17
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				17
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	3			N	-0-				17
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	N	1				18
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				18
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3			N	-0-				18
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041																
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				22
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				22
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				22
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	92	3			N	-0-				22
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	6	9	N	5				27
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	3			N	-0-				27
WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
WHALEY 1		WELL #:		5	RRCID ->	218482	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8913 - 10073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3		N	-0-			107
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-		386 3	1 9	N	1	76 1		32
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 3		N	-0-			32
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 3		N	-0-			32
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 3		N	-0-			32
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3		N	-0-			32
WHALEY 1		WELL #:		7	RRCID ->	220341	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8724 - 10087	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
WHALEY 1		WELL #:		10	RRCID ->	220760	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8706 - 10074	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-		462 3	6 9	N	5			27
02	435 N	259	-0-	-176	-0-		258 3	1 9	N	1			28
03	527 N	417	-0-	-110	-0-		417 3		N	-0-			28
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-		461 3	4 9	N	4			32
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 3		N	-0-			32
06	390 N	129	-0-	-261	-0-		129 3		N	-0-			32
COX		WELL #:		8	RRCID ->	220955	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	8876 - 10012	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
WOOD GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	221792	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	8980 - 10150	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3		N	-0-			73
02	29 N	16	-0-	-13	-0-		16 3		N	-0-			73
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			73
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		26 3		N	-0-			73
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 3		N	-0-			73
06	30 N	12	-0-	-18	-0-		12 3		N	-0-			73
KEY		WELL #:		2	RRCID ->	227011	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9720 - 9980	
01	806 N	797	-0-	-9	-0-		794 3	3 9	N	3			53
02	899 N	742	-0-	-157	-0-		738 3	4 9	N	4			57
03	992 N	834	-0-	-158	-0-		827 3	7 9	N	6			63
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1510 3	11 9	N	10			73
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1942 3		N	-0-			73
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-		960 3	8 9	N	7			80
KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	227328	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9298 - 10076	
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-		910 3	14 9	N	13			23
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-		897 3	10 9	N	9			32
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1054 3	12 9	N	11			43
04	780 N	563	-0-	-217	-0-		559 3	4 9	N	4			47
05	806 N	269	-0-	-537	-0-		260 3	9 9	N	8			55
06	780 N	130	-0-	-650	-0-		127 3	3 9	N	3			58

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU * * AMT	STATUS DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		13
02	116 N	40	-0-	-76	-0-	40	3	N	-0-		13
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-		13
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		13
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		13
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-		13

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022											
01	527 N	276	-0-	-251	-0-	276	3	N	-0-		23
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	416	3	N	13	9	35
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	N	6	9	40
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1471	3	N	28	9	65
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	24	9	87
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	948	3	N	6	9	23

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056											
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4073	3	N	21	9	103
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3	N			103
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3	N			103
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3172	3	N	22	9	123
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3969	3	N	15	9	43
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2984	3	N	13	9	55

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996											
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	N	6	9	26
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	139	3	N	8	9	33
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	153	3	N	1	9	34
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3	N			34
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	114	3	N	6	9	39
06	150 N	87	-0-	-63	-0-	83	3	N	4	9	43

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052											
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N			-0-
02	145 N	48	-0-	-97	-0-	48	3	N			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N			-0-

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054											
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N			77
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38	3	N			77
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3	N			77
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	53	3	N	12	9	88
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N			88
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N			88

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020											
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N			12
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142	3	N			12
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3	N			12
04	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	3	N			12
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N			12
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N			12

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	64
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	N	10	69
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1	69
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	N	5	74
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1	74
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-	74

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999												
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	97
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	97
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	97
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	97
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	214	2	2	9	N	2	99
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1	100

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070												
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020												
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	35	1	2401	2	Y	2	2
02	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	44	1	1781	2	Y	1	-0-
03	1891 X	1485	-0-	-406	-0-	33	1	1451	2	Y	1	1
04	2370 X	1126	-0-	-1244	-0-	15	1	1110	2	Y	1	1
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	1
06	2370 X	2222	-0-	-148	-0-	44	1	2176	2	Y	2	1

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A												
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	35 1	2432 2	Y	2		1 1		2
							2 9							
02		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	67 1	2707 2	Y	2		3 1		1
							2 9							
03		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	62 1	2729 2	Y	2				3
							2 9							
04		2340 N	1974	-0-	-366	-0-	27 1	1945 2	Y	2		3 1		2
							2 9							
05		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-				2
06		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	47 1	2367 2	Y	2		3 1		1
							2 9							

MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10453 - 14329			
01		18941 X	13824	-0-	-5117	-0-	198 1	13575 2	Y	46		71 1		40
							51 9							
02		17545 X	14933	-0-	-2612	-0-	360 1	14527 2	Y	42		56 1		26
							46 9							
03		18197 X	15884	-0-	-2313	-0-	350 1	15484 2	Y	45				71
							50 9							
04		16860 X	9190	-0-	-7670	-0-	123 1	9035 2	Y	29		62 1		38
							32 9							
05		17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-			Y	-0-				38
06		15450 X	190	-0-	-15260	-0-	4 1	185 2	Y	1		38 1		1
							1 9							

MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.10339 - 14750			
01		24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	352 1	24168 2	Y	162		108 1	64 8	86
							178 9							
02		24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	585 1	23585 2	Y	140		116 1	59 8	51
							154 9							
03		23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	512 1	22603 2	Y	105		26 8		130
							116 9							
04		20070 X	13037	-0-	-7033	-0-	174 1	12757 2	Y	96		113 1	47 8	66
							106 9							
05		20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-			Y	-0-				66
06		34553 X	34553	-0-	-0-	-0-	675 1	33709 2	Y	154		131 1	24 8	65
							169 9							

WASKOM		95369 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON					
KING OPERATING CORPORATION		465296											
ABNEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5968 - 6034		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
FURRH OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202455		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON							
SUPERIOR ROYALTY, LLC		830400													
CURRIE		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
CARR		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WATERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877							
01	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	50	1	1024	2	N	7				69
02	1363 N	639	-0-	-724	-0-	26	1	610	2	N	3				72
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	2	N	2	47	1		27
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	47	1	1401	2	N	-0-				27
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	45	1	1441	2	N	1				28
06	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	53	1	1291	2	N	-0-				28
JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N		9 -0-	-394	-0-		9 2		N	-0-			49
02	261 N		-0- -0-	-261	-0-				N	-0-			49
03	62 N		-0- -0-	-62	-0-				N	-0-			49
04	9 N		-0- -0-	-9	-0-				N	-0-			49
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

01	950 N	950	-0- -0-	-0-	-0-	42 1	867 2	N	37	110 1		37	
02	936 N	936	-0- -0-	-0-	-0-	41 9	863 2	N	33			70	
03	932 N	932	-0- -0-	-0-	-0-	37 9	862 2	N	34	96 1		8	
04	1007 N	1007	-0- -0-	-0-	-0-	33 1	933 2	N	39			47	
05	1037 N	1037	-0- -0-	-0-	-0-	31 1	971 2	N	33			80	
06	1027 N	1027	-0- -0-	-0-	-0-	43 9	935 2	N	49			129	
						30 1							
						36 9							
						38 1							
						54 9							

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

01	3351 X	3351	-0- -0-	-0-	-0-	154 1	3178 2	N	17			80	
02	3372 X	3372	-0- -0-	-0-	-0-	19 9	3212 2	N	20			100	
03	3503 X	3503	-0- -0-	-0-	-0-	138 1	3351 2	N	21	67 1		54	
04	3097 X	3097	-0- -0-	-0-	-0-	22 9	2974 2	N	20			74	
05	3480 X	3480	-0- -0-	-0-	-0-	129 1	3355 2	N	18			92	
06	3635 X	3635	-0- -0-	-0-	-0-	23 9	3476 2	N	15			107	
						101 1							
						22 9							
						105 1							
						20 9							
						142 1							
						17 9							

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

01	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

01	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	14B DENY	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	14B DENY	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	14B DENY	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	14B DENY	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MCBRIDE OPERATING LLC				538006									
JOB#				WELL #:	5	RRCID ->	192234	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5730 - 5738
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
JOB#				WELL #:	4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5769 - 5779
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
SHELBY OPERATING COMPANY				773678				CNTY: HARRISON					
O'BANION				WELL #:	3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6076
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WASKOM (BLOSSOM)				95369 096	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRISON		
DAVIS, REVA G.				206690									
SANDERS, CAMILLE				WELL #:	1	RRCID ->	069748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	960 - 963
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.				256491				CNTY: HARRISON					
WASTEX CO., INC.				WELL #:	1	RRCID ->	069751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	962 - 965
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/11/2024									
HILLIARD				WELL #:	1A	RRCID ->	230586	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	1931	PERF.	1913 - 1929
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COLEMAN LIME)		95369 152	NON-ASSOCIATED				49B	CNTY: HARRISON					
FORRESTER, J. L.		277400											
COLEMAN		WELL #:	RRCID ->	127151	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5981	-	5989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
	PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2012												

COLEMAN		WELL #:	RRCID ->	141776	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	6109	-	6115	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
	PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/08/2012												

WASKOM (COTTON VALLEY)		95369 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY	CNTY: HARRISON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	239139	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9455	-	9677	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	

STRANGE		WELL #:	1	RRCID ->	241358	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9500	-	9709
01	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	3	N	-0-			100
02	1653	N	1467	-0-	-186	-0-	1467	3	N	-0-			100
03	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3	N	-0-			100
04	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3	N	-0-			100
05	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	1404	3	N	-0-			100
06	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3	N	-0-			100

MANN		WELL #:	1	RRCID ->	248311	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9500	-	9706
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			37
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			37
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			37
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			37
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			37
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3	N	-0-			37

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	267440	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	10197	-	13615
01	7130	X	6953	-0-	-177	-0-	6945	3		8	9	N	7
02	6670	X	6414	-0-	-256	-0-	6404	3		10	9	N	9
03	7068	X	6768	-0-	-300	-0-	6762	3		6	9	N	5
04	6780	X	6514	-0-	-266	-0-	6514	3				N	-0-
05	6944	X	6705	-0-	-239	-0-	6705	3				N	-0-
06	6720	X	6456	-0-	-264	-0-	6449	3		7	9	N	6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8370 X	7008	-0-	-1362	-0-	6985	3	23	9	N	21	4	8	93
02		7830 X	7757	-0-	-73	-0-	7699	3	58	9	N	53	7	8	139
03		8370 X	8040	-0-	-330	-0-	8028	3	12	9	N	11	4	8	146
04		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7668	3	54	9	N	49			195
05		8277 X	8027	-0-	-250	-0-	7982	3	45	9	N	41			236
06		8010 X	7823	-0-	-187	-0-	7819	3	4	9	N	4	4	8	236

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413															
01		39900 X	39900	-0-	-0-	-0-	39813	3	87	9	N	79	17	8	200
02		38335 X	38335	-0-	-0-	-0-	38304	3	31	9	N	28	18	8	210
03		38777 X	38777	-0-	-0-	-0-	38737	3	40	9	N	36	13	8	233
04		36677 X	36677	-0-	-0-	-0-	36603	3	74	9	N	67	173	1	127
05		37513 X	37513	-0-	-0-	-0-	37499	3	14	9	N	13			140
06		34525 X	34525	-0-	-0-	-0-	34479	3	46	9	N	42	15	8	167

BOWLES ENERGY, INC. 084097															
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461															
01		PRTL PLG	1510	-0-	1510	49010	70	1	1440	2	N	-0-			3
02		PRTL PLG	1516	-0-	1516	50526	62	1	1454	2	N	-0-			3
03		PRTL PLG	1853	-0-	1853	52379	69	1	1784	2	N	-0-			3
04		PRTL PLG	1792	-0-	1792	54171	59	1	1733	2	N	-0-			3
05		PRTL PLG	1810	-0-	1810	55981	55	1	1755	2	N	-0-			3
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	55981					N	NO RPT			3

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516															
01		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	47	1	968	2	N	-0-			106
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	N	-0-			106
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	42	1	1092	2	N	-0-			106
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	-0-			106
05		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	33	1	1034	2	N	-0-			106
06		1110 N	1041	-0-	-69	-0-	41	1	1000	2	N	-0-			106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/16/2023

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	137	1			82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	104	1			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	78	1			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					102

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

01		14B2 EXT	56	-0-	56	4111	3	1	53	2	N	-0-					48
02		14B2 EXT	26	-0-	26	4137	1	1	25	2	N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4137					N	-0-					48
04		4137 X	-0-	-0-	-4137	-0-					N	-0-					48
05		88 X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	5					53
							6	9									
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					53

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	N	-0-					7
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	993	2	N	-0-					7
03		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	39	1	984	2	N	-0-					7
04		1020 N	987	-0-	-33	-0-	32	1	955	2	N	-0-					7
05		1054 N	990	-0-	-64	-0-	30	1	960	2	N	-0-					7
06		990 N	928	-0-	-62	-0-	37	1	891	2	N	-0-					7

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

01		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	56	1	1166	2	N	-0-					38
02		1160 N	1091	-0-	-69	-0-	45	1	1046	2	N	-0-					38
03		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	43	1	1108	2	N	-0-					38
04		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	36	1	1071	2	N	-0-					38
05		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	35	1	1097	2	N	-0-					38
06		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	43	1	1045	2	N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NORTH JONESVILLE "A"		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607																
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7 N		-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
03	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-					-0-
04	6 N		-0-	-0-	-6					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533																
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	N	-0-					20
02	841 N	815	-0-	-26	-0-	34	1	781	2	N	-0-					20
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	N	-0-					20
04	840 N	832	-0-	-8	-0-	27	1	805	2	N	-0-					20
05	868 N	797	-0-	-71	-0-	24	1	773	2	N	-0-					20
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572																
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	N	284	335	1			127
						312	9									
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	228	280	1			75
						251	9									
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	568	2	N	207	169	1			113
						228	9									
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	199	222	1			90
						219	9									
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	25	1	786	2	N	166	191	1			65
						183	9									
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	825	2	N	178	115	1			128
						196	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494																
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	105	1	2167	2	N	-0-					27
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	85	1	1981	2	N	-0-					27
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	N	-0-					27
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	2	N	-0-					27
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	54	1	1729	2	N	-0-					27
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	73	1	1782	2	N	-0-					27

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. STEELE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
		WELL #:	4	RRCID -> 136230	COMPL. DATE 10/01/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8246 - 9530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1170	-0-	-349	-0-	54 1 14 9	1102 2	N 13	68
02	1392 N	1116	-0-	-276	-0-	46 1 9 9	1061 2	N 8	76
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	50 1 9 9	1271 2	N 8 51 1	33
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	42 1	1260 2	N -0-	33
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	41 1	1328 2	N -0-	33
06	1290 N	1141	-0-	-149	-0-	45 1 1 9	1095 2	N 1	34

NARRAMORE		WELL #:	4	RRCID -> 140450	COMPL. DATE 01/02/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8252 - 9546	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	38

NARRAMORE		WELL #:	5	RRCID -> 185654	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9340 - 9578	
01	2015 N	1545	-0-	-470	-0-	72 1	1473 2	N -0-	-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	79 1	1837 2	N -0-	-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	74 1	1925 2	N -0-	-0-
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	64 1	1905 2	N -0-	-0-
05	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	56 1	1781 2	N -0-	-0-
06	1920 N	1575	-0-	-345	-0-	62 1	1513 2	N -0-	-0-

JONESVILLE "A"		WELL #:	23	RRCID -> 190226	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8002 - 8683	
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	110 1 25 9	2274 2	N 23	125
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	83 1 26 9	1926 2	N 24 77 1	72
03	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	78 1 7 9	2008 2	N 6	78
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	69 1 2 9	2055 2	N 2	80
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	69 1 2 9	2187 2	N 2	82
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	83 1 3 9	2037 2	N 3	85

NARRAMORE		WELL #:	6	RRCID -> 190888	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8280 - 9564	
01	2356 N	2025	-0-	-331	-0-	92 1 40 9	1893 2	N 36	125
02	2117 N	2047	-0-	-70	-0-	83 1 19 9	1945 2	N 17 99 1	43
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	79 1 21 9	2030 2	N 19	62
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	67 1 20 9	2006 2	N 18	80
05	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	66 1 12 9	2121 2	N 11	91
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	84 1 18 9	2062 2	N 16	107

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	392	-0-	-290	-0-	18	1	374	2	N	-0-			272
02	522 N	110	-0-	-412	-0-	4	1	106	2	N	-0-			272
03	496 N	72	-0-	-424	-0-	3	1	69	2	N	-0-			272
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-			272
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-			272
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-			272

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	2	N	24			94
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	26	9	56	1	N	5			99
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1230	2	N	8			107
04	1440 N	993	-0-	-447	-0-	9	9	32	1	N	12			119
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	13	9	49	1	N	10	76	1	53
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	11	9	57	1	N	17			70
						19	9							

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	79	1	1635	2	N	24			94
02	1334 N	1217	-0-	-117	-0-	26	9	49	1	N	24	60	1	58
03	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	26	9	46	1	N	24			82
04	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	41	1	1219	2	N	21	70	1	33
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	23	9	39	1	N	27			60
06	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	30	9	45	1	N	22			82
						24	9							

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	N	57			105
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	63	9	64	1	N	38	62	1	81
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	42	9	44	1	N	53	52	1	82
04	1560 N	1183	-0-	-377	-0-	58	9	37	1	N	46	63	1	65
05	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	51	9	45	1	N	49			114
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	54	9	58	1	N	51			165
						56	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
JOB#		WELL #: 10		RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2583 N	2233	-0-	-350	-0-	103 1	2130 2	N	-0-	69
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	87 1	2019 2	N	-0-	69
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	84 1	2157 2	N	-0-	69
04	2160 N	1924	-0-	-236	-0-	63 1	1861 2	N	-0-	69
05	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	61 1	1933 2	N	-0-	69
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	83 1	2030 2	N	73	142
						80 9				

JONESVILLE		WELL #: 26		RRCID -> 198751		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445		
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	101 1	2089 2	N	-0-	497
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	98 1	2278 2	N	-0-	497
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	91 1	2355 2	N	-0-	497
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	76 1	2253 2	N	-0-	497
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	71 1	2250 2	N	-0-	497
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	101 1	2467 2	N	-0-	497

CURRIE		WELL #: 4		RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491		
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	164 1	3391 2	N	-0-	75
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	140 1	3270 2	N	28	103
						31 9				
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	149 1	3860 2	N	30 103 1	30
						33 9				
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	123 1	3630 2	N	7	37
						8 9				
05	3472 X	3242	-0-	-230	-0-	99 1	3142 2	N	1	38
						1 9				
06	3360 X	2965	-0-	-395	-0-	116 1	2834 2	N	14	52
						15 9				

TRAMMELL		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537		
01	2232 X	1754	-0-	-478	-0-	78 1	1606 2	N	64 63 1	65
						70 9				
02	1943 X	1607	-0-	-336	-0-	64 1	1495 2	N	44	109
						48 9				
03	1922 X	1635	-0-	-287	-0-	59 1	1519 2	N	52 77 1	84
						57 9				
04	1830 X	1563	-0-	-267	-0-	49 1	1463 2	N	46	130
						51 9				
05	1767 X	1506	-0-	-261	-0-	44 1	1415 2	N	43 95 1	78
						47 9				
06	1590 N	1458	-0-	-132	-0-	55 1	1352 2	N	46	124
						51 9				

CURRIE		WELL #: 6		RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	11	RRCID ->	208295	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9261 - 9508	
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	41 1	857 2	N		33			110
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	36 9	838 2	N		25	101 1		34
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	36 1	925 2	N		29			63
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	32 9	876 2	N		22			85
05		961 N	952	-0-	-9	-0-	29 1	895 2	N		25			110
06		930 N	502	-0-	-428	-0-	28 9	470 2	N		12			122
				WELL #:	7	RRCID ->	211042	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9344 - 9611	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	N		12			65
02		232 N	182	-0-	-50	-0-	13 9	167 2	N		7			72
03		279 N	200	-0-	-79	-0-	7 1	179 2	N		13			85
04		300 N	168	-0-	-132	-0-	8 9	153 2	N		9			94
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	7 1	124 2	N		9			103
06		180 N	145	-0-	-35	-0-	14 9	132 2	N		7			110
				WELL #:	29	RRCID ->	233057	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9376 - 9594	
01		1767 N	1426	-0-	-341	-0-	66 1	1360 2	N		-0-			141
02		1624 N	1618	-0-	-6	-0-	67 1	1551 2	N		-0-			141
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	69 1	1759 2	N		-0-			141
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	57 1	1686 2	N		-0-			141
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	55 1	1741 2	N		-0-			141
06		1770 N	1726	-0-	-44	-0-	68 1	1658 2	N		-0-			141
				WELL #:	12	RRCID ->	234138	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9230 - 9462	
01		2325 N	2026	-0-	-299	-0-	93 1	1933 2	N		-0-			311
02		2175 N	2102	-0-	-73	-0-	87 1	2015 2	N		-0-			311
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	88 1	2258 2	N		-0-			311
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	73 1	2154 2	N		-0-			311
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	69 1	2201 2	N		-0-			311
06		2280 N	2160	-0-	-120	-0-	85 1	2075 2	N		-0-			311
				WELL #:	7	RRCID ->	235644	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9354 - 9578	
01		155 X	32	-0-	-123	-0-	2 1	30 2	N		-0-			68
02		58 X	3	-0-	-55	-0-	3 2		N		-0-			68
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N		158	166 1		60
04		10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	222 1	6579 2	N		3048	2702 1		406
05		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	3353 9	6273 2	N		2527	2644 1		289
06		3000 N	3284	-0-	284	284	197 1	2044 2	N		1051	953 1		387

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 16		RRCID -> 236053		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	52	1 1083 2	N	-0-		126
02	1073 N	1072	-0-	-1	-0-	44	1 1028 2	N	-0-		126
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1 1127 2	N	-0-		126
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	36	1 1067 2	N	-0-		126
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	37	1 1164 2	N	-0-		126
06	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	43	1 1064 2	N	-0-		126

JONESVILLE		WELL #: 28		RRCID -> 238646		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528			
01	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	89	1 1848 2	N	-0-		365
02	1856 N	1808	-0-	-48	-0-	75	1 1733 2	N	-0-		365
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	76	1 1948 2	N	-0-		365
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1 1850 2	N	-0-		365
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	60	1 1912 2	N	-0-		365
06	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	74	1 1811 2	N	-0-		365

NARRAMORE		WELL #: 13		RRCID -> 242990		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	47	1 979 2	N	-0-		224
02	1102 N	808	-0-	-294	-0-	33	1 775 2	N	-0-		224
03	1178 N	499	-0-	-679	-0-	18	1 481 2	N	-0-		224
04	990 N	657	-0-	-333	-0-	21	1 636 2	N	-0-		224
05	868 N	656	-0-	-212	-0-	20	1 636 2	N	-0-		224
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	21	1 509 2	N	-0-		224

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 242991		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574			
01	3379 X	3247	-0-	-132	-0-	150	1 3097 2	N	-0-		316
02	3161 X	2970	-0-	-191	-0-	122	1 2848 2	N	-0-		316
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	129	1 3309 2	N	-0-		316
04	3180 X	3125	-0-	-55	-0-	102	1 3023 2	N	-0-		316
05	3255 X	2800	-0-	-455	-0-	86	1 2714 2	N	-0-		316
06	3330 X	3209	-0-	-121	-0-	126	1 3083 2	N	-0-		316

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		RRCID -> 128644		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429			
SHELBY		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211		RRCID -> 168168		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596			
CALDWELL "B"		WELL #: 1 L									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
FURRH GAS UNIT "B"		WELL #: 1 L		RRCID -> 168500		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171087		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212295		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215046		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710								
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	73	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	803	2	Y	15	1	0	5	1	9
						17	9									
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	83	1	766	2	Y	9	11	1			7
						10	9									
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	70	1	702	2	Y	9	1	0	9	1	6
						10	9									

SANDY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215334		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 216422		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	144	1	1278	2	Y	15	15	1		3
02	1334 N	1326	-0-	-8	-0-	130	1	1184	2	Y	11	13	1		1
03	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	110	1	1132	2	Y	2	2	1		1
04	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	114	1	1042	2	Y	8	2	0	2 1	5
05	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	123	1	1129	2	Y	3	5	1		3
06	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	102	1	1030	2	Y	3	1	0	2 1	3

DREYFUS, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 218436		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721						
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	638	2	Y	1	1	1		-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	73	1	699	2	Y	1	1	1		-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	89	1	911	2	Y	-0-				-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	102	1	933	2	Y	16	1	0	5 1	10
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	125	1	1149	2	Y	9	11	1		8
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	121	1	1220	2	Y	9	1	0	9 1	7

STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 218725		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634						
01	3007 X	1477	-0-	-1530	-0-	149	1	1304	2	Y	22	24	1		4
02	2813 X	1139	-0-	-1674	-0-	107	1	1014	2	Y	16	18	1		2
03	2263 X	1124	-0-	-1139	-0-	99	1	1021	2	Y	4	4	1		2
04	1980 X	1128	-0-	-852	-0-	110	1	1004	2	Y	13	2	0	5 1	8
05	1612 X	1122	-0-	-490	-0-	109	1	1006	2	Y	6	8	1		6
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	91	1	919	2	Y	6	1	0	6 1	5

SANDY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219386		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 221164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211											
RILEY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 221171		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	555	-0-	-468	-0-	522	2	33	9	N	30			90
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	526	2	120	9	N	109	174	1	25
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			25
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	724	2	188	9	N	171			196
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1	162	1	35
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-			35

STACY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 221174		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	146	1	1278	2	Y	5	5	1	1
02	1508 N	1264	-0-	-244	-0-	120	1	1141	2	Y	3	4	1	-0-
03	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	118	1	1211	2	Y	1	1	1	-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	139	1	1262	2	Y	7	2	0	4
05	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	129	1	1190	2	Y	2	4	1	2
06	1290 N	1086	-0-	-204	-0-	98	1	985	2	Y	3	1	0	3

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 7		RRCID -> 221527		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	193	1	1692	2	Y	6	6	1	1
02	1914 N	1723	-0-	-191	-0-	164	1	1553	2	Y	5	5	1	1
03	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	145	1	1488	2	Y	1	1	1	1
04	1830 N	1549	-0-	-281	-0-	152	1	1388	2	Y	8	2	0	5
05	1829 N	1538	-0-	-291	-0-	151	1	1384	2	Y	3	5	1	3
06	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	123	1	1242	2	Y	5	2	0	4

JOINER, J.W. GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 221749		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	Y	7	7	1	1
02	957 N	827	-0-	-130	-0-	78	1	743	2	Y	5	5	1	1
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	95	1	972	2	Y	1	1	1	1
04	1050 N	903	-0-	-147	-0-	89	1	810	2	Y	4	1	0	3
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	82	1	755	2	Y	2	3	1	2
06	1020 N	767	-0-	-253	-0-	69	1	696	2	Y	2	1	0	2

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 222140		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1333 X	1243	-0-	-90	-0-	121	1	1115	2	Y	6	5	1	2
02	1247 X	1028	-0-	-219	-0-	93	1	935	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	1209 X	731	-0-	-478	-0-	64	1	667	2	Y	-0-			-0-
04	1200 X	541	-0-	-659	-0-	53	1	482	2	Y	5	1	0	1 1 3
05	1240 X	745	-0-	-495	-0-	73	1	672	2	Y	-0-	2	1	1
06	1200 X	548	-0-	-652	-0-	49	1	490	2	Y	8	1	0	3 1 5

MINK		WELL #: 1		RRCID -> 222247		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224166		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	300	1	2620	2	Y	30	32	1	5
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	271	1	2579	2	Y	25	27	1	3
03	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	246	1	2533	2	Y	6	6	1	3
04	2850 X	2143	-0-	-707	-0-	210	1	1912	2	Y	19	4	0	7 1 11
05	2945 N	2439	-0-	-506	-0-	238	1	2188	2	Y	12	13	1	10
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	218	1	2200	2	Y	14	3	0	11 1 10

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224185		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	141	1	1232	2	Y	32	31	1	6
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	124	1	1176	2	Y	23	26	1	3
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	122	1	1252	2	Y	6	6	1	3
04	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	127	1	1154	2	Y	14	2	0	7 1 8
05	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	133	1	1227	2	Y	7	9	1	6
06	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	120	1	1206	2	Y	6	1	0	6 1 5

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//	102211									
JOINER, J.W. GU 1			WELL #:	3	RRCID ->	224356	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	8456 -	9766
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	269	1	2356 2	Y	28	29 1		5
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	223	1	2119 2	Y	20	22 1		3
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	207	1	2127 2	Y	4	5 1		2
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	198	1	1800 2	Y	20	3 0	7 1	12
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	198	1	1817 2	Y	10	13 1		9
06	2220 N	1803	-0-	-417	-0-	162	1	1630 2	Y	10	2 0	9 1	8

COLEMAN GAS UNIT 3			WELL #:	1	RRCID ->	226404	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	9973	PERF.	8447 -	9626
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STACY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	226798	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8402 -	9703
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	110	1	962 2	Y	1	1 1		-0-
02	1073 N	759	-0-	-314	-0-	72	1	686 2	Y	1	1 1		-0-
03	1116 N	933	-0-	-183	-0-	83	1	850 2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	853	-0-	-197	-0-	83	1	753 2	Y	15	1 0	5 1	9
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	82	1	751 2	Y	6	10 1		5
06	900 N	553	-0-	-347	-0-	50	1	501 2	Y	2	1 0	4 1	2

COLEMAN GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	227207	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9598 -	9604
01	5425 X	3354	-0-	-2071	-0-	343	1	3005 2	Y	5	4 1		1
02	5075 X	2896	-0-	-2179	-0-	275	1	2615 2	Y	5	5 1		1
03	5425 X	2777	-0-	-2648	-0-	246	1	2531 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	3240 X	2705	-0-	-535	-0-	266	1	2425 2	Y	13	4 0	1 1	8
05	3348 X	2747	-0-	-601	-0-	269	1	2475 2	Y	3	7 1		4
06	3120 X	2578	-0-	-542	-0-	232	1	2338 2	Y	7	3 0	2 1	6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2034	-0-	-260	-0-		208	1	1818	2	Y	7	8 1	1
02	2204 N	2020	-0-	-184	-0-		190	1	1822	2	Y	7	7 1	1
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		218	1	2243	2	Y	2	2 1	1
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		242	1	2201	2	Y	12	3 0	2 1 8
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		250	1	2300	2	Y	4	7 1	5
06	2370 N	2305	-0-	-65	-0-		207	1	2090	2	Y	7	3 0	3 1 6

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712														
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-		476	1	4162	2	Y	156	191 1	15
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-		426	1	4155	2	Y	136	130 1	21
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-		466	1	4795	2	Y	35	37 1	19
04	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-		458	1	4169	2	Y	129	6 0	64 1 78
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-		480	1	4417	2	Y	87	97 1	68
06	5130 X	5071	-0-	-59	-0-		450	1	4530	2	Y	83	5 0	90 1 56

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578														
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-		28
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-		150	2	127	9	N	115	81 1	62
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-		62
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			N	-0-		62
05	279 N	225	-0-	-54	-0-		216	2	9	9	N	8		70
06	210 N	197	-0-	-13	-0-		197	2			N	-0-		70

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468														
01	1147 X	661	-0-	-486	-0-		63	1	597	2	Y	1	1 1	-0-
02	1073 X	812	-0-	-261	-0-		75	1	737	2	Y	-0-		-0-
03	899 X	442	-0-	-457	-0-		38	1	400	2	Y	4	3 1	1
04	840 X	304	-0-	-536	-0-		30	1	272	2	Y	2	1 0	1 1 1
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-	1 1	-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
ROBB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE		WELL #: 1		RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DREYFUS, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 232093		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820								
01	4619 X	415	-0-	-4204	-0-	41	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	4350 X	309	-0-	-4041	-0-	29	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	4650 X	290	-0-	-4360	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	4500 X	253	-0-	-4247	-0-	25	1	227	2	Y	1					1
05	1116 X	274	-0-	-842	-0-	27	1	246	2	Y	1	1	1			1
06	300 X	273	-0-	-27	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					1

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 232964		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742								
01	4960 X	3367	-0-	-1593	-0-	344	1	3011	2	Y	11	11	1			2
02	4640 X	2872	-0-	-1768	-0-	273	1	2590	2	Y	8	9	1			1
03	4619 X	2801	-0-	-1818	-0-	248	1	2551	2	Y	2	2	1			1
04	4080 X	2489	-0-	-1591	-0-	244	1	2221	2	Y	22	4	0	6	1	13
05	3472 X	2505	-0-	-967	-0-	245	1	2249	2	Y	10	14	1			9
06	2700 X	2168	-0-	-532	-0-	195	1	1960	2	Y	12	3	0	9	1	9

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233759		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211									
MCKAY, G. D. GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 234522		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3162 X	2395	-0-	-767	-0-	195 1	2174 2	Y	24	25 1	11	
02	2958 X	2536	-0-	-422	-0-	26 9	2272 2	Y	11	19 1	3	
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	12 9	2524 2	Y	1	4 1	-0-	
04	2580 X	2533	-0-	-47	-0-	49 1	2253 2	Y	38	8 0	17 1	
*05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	28 9	2962 2	Y	32	9 0	21 1	
06	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	35 9	2667 2	Y	25	23 1	17	

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 10		RRCID -> 238197		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650		

01	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	147 1	1297 2	Y	2	82 1	-0-	
02	1421 N	1094	-0-	-327	-0-	2 9	988 2	Y	2	2 1	-0-	
03	1643 N	1102	-0-	-541	-0-	104 1	1006 2	Y	-0-		-0-	
04	1410 N	992	-0-	-418	-0-	2 9	887 2	Y	7	2 0	1 1	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	96 1	1104 2	Y	10	6 1	8	
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	97 1	1183 2	Y	9	1 0	9 1	

KEETH			WELL #: 1		RRCID -> 238989		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125		

01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	174 1	1528 2	Y	7	8 1	1	
02	1682 N	1612	-0-	-70	-0-	8 9	1452 2	Y	6	6 1	1	
03	1643 N	935	-0-	-708	-0-	153 1	851 2	Y	1	1 1	1	
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	7 9	1468 2	Y	25	2 0	7 1	
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	83 1	1649 2	Y	27	23 1	21	
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1 9	1554 2	Y	26	2 0	27 1	

TAYLOR ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 239120		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700		

01	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	152 1	1327 2	Y	5	5 1	1	
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	6 9	1291 2	Y	3	4 1	-0-	
03	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	136 1	1276 2	Y	1	1 1	-0-	
04	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	3 9	1065 2	Y	7	2 0	1 1	
05	1488 N	973	-0-	-515	-0-	124 1	877 2	Y	1	4 1	1	
06	1290 N	997	-0-	-293	-0-	1 9	903 2	Y	4	1 0	1 1	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	22041 X	17045	-0-	-4996	-0-	1744	1	15246	2	Y	50	52	1		9
02	19343 X	15110	-0-	-4233	-0-	1437	1	13634	2	Y	35	40	1		4
03	19685 X	15074	-0-	-4611	-0-	1336	1	13728	2	Y	9	9	1		4
04	18810 X	13889	-0-	-4921	-0-	1363	1	12413	2	Y	103	21	0	24	62
05	17050 X	14000	-0-	-3050	-0-	1369	1	12586	2	Y	41	63	1		40
06	15420 X	12859	-0-	-2561	-0-	1156	1	11639	2	Y	58	16	0	37	45

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	224	1	1971	2	Y	4	4	1		1
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	177	1	1674	2	Y	3	4	1		-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	173	1	1781	2	Y	1	1	1		-0-
04	2010 N	1881	-0-	-129	-0-	184	1	1676	2	Y	19	3	0	5	11
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	199	1	1831	2	Y	8	11	1		8
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	183	1	1840	2	Y	10	2	0	8	8

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

01	2759 X	2032	-0-	-727	-0-	211	1	1817	2	Y	4	3	1		1
02	2581 X	2098	-0-	-483	-0-	199	1	1898	2	Y	1	2	1		-0-
03	2573 X	2207	-0-	-366	-0-	196	1	2010	2	Y	1	1	1		-0-
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	238	1	2170	2	Y	21	3	0	5	13
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	236	1	2168	2	Y	10	14	1		9
06	2160 X	2067	-0-	-93	-0-	186	1	1868	2	Y	12	3	0	9	9

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
WOODLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 252780		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 9599 - 11570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	110	1	1209	2	Y	59	129	1	12
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	65	9	1039	2	Y	24	18	1	18
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	141	1	774	2	Y	-0-	18	1	-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	171	1	1620	2	Y	19	5	0	7 1
*05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	119	1	993	2	Y	12	4	0	9 1
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	116	1	1027	2	Y	10	9	1	7

WOODLEY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 252814		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11745		PERF. 9644 - 11600	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLEY GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 254996		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9654		PERF.10154 - 13210				
01	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	597	1	6503	2	Y	58	50	1	26
02	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	64	9	5983	2	Y	31	48	1	9
03	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	34	9	6744	2	Y	4	12	1	1
04	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	4	9	6809	2	Y	69	23	0	17 1
*05	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	718	1	6412	2	Y	45	23	0	21 1
06	7710 X	6848	-0-	-862	-0-	76	9	6123	2	Y	29	23	1	37

PERRY GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 257785		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9546		PERF.10366 - 14700				
01	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	841	1	7341	2	Y	14	14	1	3
02	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	15	9	6961	2	Y	10	12	1	1
03	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	737	1	7212	2	Y	3	3	1	1
04	7920 X	7738	-0-	-182	-0-	11	9	6932	2	Y	41	11	0	6 1
05	8246 X	8232	-0-	-14	-0-	3	9	7413	2	Y	12	23	1	14
06	7980 X	6705	-0-	-1275	-0-	45	9	6078	2	Y	22	9	0	9 1

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
MINK		WELL #: 2H		RRCID -> 259959		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9990 - 16643	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13330 X	12053	-0-	-1277	-0-	12053	2	N	-0-		47
02	11339 X	11121	-0-	-218	-0-	11121	2	N	-0-		47
03	11749 X	11730	-0-	-19	-0-	11730	2	N	-0-		47
04	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	720	1	N	15	11906 2	62
						17	9				
05	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	744	1	N	-0-	11724 2	62
06	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	720	1	N	10	12296 2	72
						11	9				

WIGHT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260261		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9705 - 13536	
01	11966 X	8747	-0-	-3219	-0-	895	1	Y	13	13 1	2
						14	9				
02	11194 X	8092	-0-	-3102	-0-	769	1	Y	9	10 1	1
						10	9				
03	10912 X	8464	-0-	-2448	-0-	751	1	Y	2	2 1	1
						2	9				
04	9600 X	7840	-0-	-1760	-0-	771	1	Y	42	11 0 6 1	26
						46	9				
05	8742 X	7716	-0-	-1026	-0-	756	1	Y	11	23 1	14
						12	9				
06	8460 X	7802	-0-	-658	-0-	702	1	Y	25	9 0 9 1	21
						28	9				

SWMF GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 261852		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11767		PERF. 9485 - 9687	
01	2325 N	1539	-0-	-786	-0-	157	1	Y	11	11 1	2
						12	9				
02	1740 N	1287	-0-	-453	-0-	122	1	Y	7	8 1	1
						8	9				
03	1891 N	1223	-0-	-668	-0-	108	1	Y	2	2 1	1
						2	9				
04	1500 N	1055	-0-	-445	-0-	103	1	Y	9	2 0 3 1	5
						10	9				
05	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	98	1	Y	3	5 1	3
						3	9				
06	1170 N	870	-0-	-300	-0-	78	1	Y	4	1 0 3 1	3
						4	9				

ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264598		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 9818 - 14375	
01	13051 X	8330	-0-	-4721	-0-	365	1	Y	-0-		11
02	8787 X	4893	-0-	-3894	-0-	344	1	Y	30		41
						33	9				
03	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	367	1	Y	65	92 1	14
						72	9				
04	8670 X	7599	-0-	-1071	-0-	349	1	Y	31		45
						34	9				
05	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	377	1	Y	38		83
						42	9				
06	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	321	1	Y	40	90 1	33
						44	9				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15872 X	13631	-0-	-2241	-0-	598	1	13033	2	Y	-0-						12
02	14848 X	8085	-0-	-6763	-0-	570	1	7481	2	Y	31						43
03	15531 X	14709	-0-	-822	-0-	595	1	14038	2	Y	69	97	1				15
04	14880 X	13072	-0-	-1808	-0-	601	1	12446	2	Y	23						38
05	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	636	1	13534	2	Y	29						67
06	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	548	1	13799	2	Y	30	73	1				24

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

01	13981 X	13182	-0-	-799	-0-	1099	1	11983	2	Y	91	83	1				34
02	13079 X	12413	-0-	-666	-0-	1206	1	11150	2	Y	52	75	1				11
03	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	2106	1	11661	2	Y	6	16	1				1
04	12840 X	11886	-0-	-954	-0-	1122	1	10641	2	Y	112	41	0	17	1		55
*05	13268 X	11755	-0-	-1513	-0-	1250	1	10438	2	Y	61	37	0	21	1		58
06	13290 X	11313	-0-	-1977	-0-	1146	1	10132	2	Y	32	23	1				67

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

01	5983 X	5708	-0-	-275	-0-	586	1	5114	2	Y	7	8	1				1
02	5655 X	4954	-0-	-701	-0-	471	1	4476	2	Y	6	6	1				1
03	6045 X	5311	-0-	-734	-0-	471	1	4839	2	Y	1	1	1				1
04	5850 X	5341	-0-	-509	-0-	526	1	4787	2	Y	25	8	0	3	1		15
05	5704 X	5084	-0-	-620	-0-	497	1	4575	2	Y	11	14	1				12
06	5520 X	4474	-0-	-1046	-0-	402	1	4053	2	Y	17	6	0	9	1		14

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

01	10850 X	9110	-0-	-1740	-0-	747	1	8253	2	Y	100	90	1				48
02	9802 X	8862	-0-	-940	-0-	866	1	7951	2	Y	41	73	1				16
03	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	1533	1	8477	2	Y	7	22	1				1
04	9510 X	9275	-0-	-235	-0-	875	1	8302	2	Y	89	30	0	18	1		42
*05	9486 X	9329	-0-	-157	-0-	992	1	8280	2	Y	52	28	0	21	1		45
06	9690 X	9105	-0-	-585	-0-	922	1	8149	2	Y	31	23	1				53

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 11		RRCID -> 271897		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9529 - 9721						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 271901		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 9575 - 9760	
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	93 1	810 2	Y	17	17 1	3
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	19 9 75 1	708 2	Y	11	13 1	1
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	12 9 65 1	665 2	Y	2	2 1	1
04	870 N	642	-0-	-228	-0-	2 9 63 1	575 2	Y	4	1 0	2 1
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	4 9 91 1	837 2	Y	3	3 1	2
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	3 9 89 1	899 2	Y	4	1 0	2 1
						4 9					

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 3		RRCID -> 272224		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8372 - 9660	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	104	-0-	104	104	10 1	94 2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-		-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 6		RRCID -> 272563		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8380 - 9694	
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	491 1	4289 2	Y	29	29 1	6
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	32 9 447 1	4234 2	Y	23	26 1	3
03	4774 X	4574	-0-	-200	-0-	25 9 405 1	4162 2	Y	6	6 1	3
04	4650 X	4452	-0-	-198	-0-	7 9 433 1	3947 2	Y	65	6 0	22 1
05	4960 X	4149	-0-	-811	-0-	72 9 403 1	3705 2	Y	37	46 1	31
06	4500 X	3811	-0-	-689	-0-	41 9 340 1	3429 2	Y	38	5 0	37 1
						42 9					

VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 272701		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8366 - 9626	
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	217 1	1904 2	Y	23	25 1	4
02	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	25 9 166 1	1579 2	Y	15	17 1	2
03	2263 N	1879	-0-	-384	-0-	17 9 166 1	1709 2	Y	4	4 1	2
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	4 9 200 1	1818 2	Y	105	3 0	41 1
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	116 9 205 1	1888 2	Y	72	80 1	55
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	79 9 175 1	1765 2	Y	63	2 0	74 1
						69 9					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 287223		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2325 N	1336	-0-	-989	-0-	137	1 4 9	1195	2 Y	4 4 1	1
02	1943 N	1561	-0-	-382	-0-	149	1 2 9	1410	2 Y	2 3 1	-0-
03	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	150	1 1 9	1545	2 Y	1 1 1	-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	165	1 9 9	1504	2 Y	8 2 0 1 1	5
05	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	159	1 1 9	1461	2 Y	1 4 1	2
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	159	1 6 9	1598	2 Y	5 2 0 1 1	4

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 2A		RRCID -> 291391		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682			
01	14B2 EXT	38	-0-	38	2729	4	1 34 2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2729			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2729			N	-0-	-0-	
04	2735 X	6	-0-	-2729	-0-	1	1 5 2	N	-0-	-0-	
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 078851		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156			
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #: 17									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 126810		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661			
CLARK		WELL #: 1									
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	460	3 11 9	N	10	65	
02	638 N	490	-0-	-148	-0-	462	3 28 9	N	25	90	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	648	3 11 9	N	10	95	
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	354	3 24 9	N	22	117	
05	527 N	236	-0-	-291	-0-	226	3 10 9	N	9	126	
06	630 N	388	-0-	-242	-0-	355	3 33 9	N	30	68	

CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 129248		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133040		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	

WASKOM (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC SMITH, T.P. ESTATE 'C'		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #: 2-F		RRCID -> 144272	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8177	-	9492			
01	2976 X	2729	-0-	-247	-0-	2700 2	29 9	N	26	149 1		20
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2875 2	33 9	N	30			50
03	2976 X	2501	-0-	-475	-0-	2468 2	33 9	N	30			80
04	2880 X	2716	-0-	-164	-0-	2692 2	24 9	N	22			102
05	2976 X	2284	-0-	-692	-0-	2263 2	21 9	N	19	104 1		17
06	2880 X	2367	-0-	-513	-0-	2333 2	34 9	N	31			48

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 163747	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9474	-	9662			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9464	-	9674			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9287	-	9536			
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			57
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			57
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			57
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	456 3	11 9	N	10			67
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			67
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			67

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 9518	-	9640			
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1407 3	2 9	N	2			127
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-			127
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-	5 1		122
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-			122
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2657 3	8 9	N	7			129
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2329 3	4 9	N	4			133

SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 12	-	9690			
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			53
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			53
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	5 1		48
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			48
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	N	1			49
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	5 3	1 9	N	1			50

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 9829	PERF. 9452	-	96666			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//	170038											
HAMMOND ESTATE		WELL #:	5	RRCID ->	227861	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	8226	-	9532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1415 2	39 9	N	35				77
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2069 2	36 9	N	33				110
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1346 2	39 9	N	35	88	1		57
04		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1195 2	33 9	N	30				87
05		1333 N	965	-0-	-368	-0-	936 2	29 9	N	26				113
06		1290 N	885	-0-	-405	-0-	855 2	30 9	N	27	115	1		25

STRICKLAND/LEFALL		WELL #:	2	RRCID ->	228448	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9566	-	9752	
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 3	1 9	N	1				90
02		899 N	837	-0-	-62	-0-	837 3		N	-0-				90
03		899 N	870	-0-	-29	-0-	870 3		N	-0-	60	1		30
04		930 N	747	-0-	-183	-0-	747 3		N	-0-				30
05		899 N	679	-0-	-220	-0-	678 3	1 9	N	1				31
06		840 N	525	-0-	-315	-0-	525 3		N	-0-				31

STONE, PEARL		WELL #:	1	RRCID ->	229016	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8171	-	9728	
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-				32
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-				32
03		1054 N	690	-0-	-364	-0-	690 3		N	-0-				32
04		1020 N	998	-0-	-22	-0-	979 3	19 9	N	17				49
05		775 N	509	-0-	-266	-0-	509 3		N	-0-				49
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-				49

SWIFT		WELL #:	11	RRCID ->	229473	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	9480	-	9706	
01		1240 N	902	-0-	-338	-0-	900 3	2 9	N	2				47
02		812 N	559	-0-	-253	-0-	559 3		N	-0-				47
03		775 N	441	-0-	-334	-0-	441 3		N	-0-	5	1		42
04		870 N	525	-0-	-345	-0-	525 3		N	-0-				42
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	937 3	7 9	N	6				48
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-				48

WEATHERFORD		WELL #:	2	RRCID ->	230699	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8198	-	9771	
01		713 N	542	-0-	-171	-0-	536 3	6 9	N	5				47
02		725 N	562	-0-	-163	-0-	552 3	10 9	N	9				56
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	621 3	10 9	N	9				65
04		510 N	455	-0-	-55	-0-	446 3	9 9	N	8				73
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	663 3	51 9	N	46	88	1		31
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	751 3	6 9	N	5				36

BOGUE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	231270	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8190	-	9730	
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1809 3	17 9	N	15	46	1		96
02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2124 3	23 9	N	21				117
03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2005 3	17 9	N	15	80	1		52
04		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2332 3	12 9	N	11				63
05		1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943 3		N	-0-	2	1		61
06		1890 N	1514	-0-	-376	-0-	1501 3	13 9	N	12				73

WILLIAMS ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	232591	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8360	-	9686	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	1		37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//	170038									
HAMMOND ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	233530	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	7996 - 9554	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

CLARK		WELL #:	7	RRCID ->	233754	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8096 - 9664	
01	341 X	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	N	2	37
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	37
03	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-	32
04	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	32
05	496 X	489	-0-	-7	-0-	488	3	1	9	N	1	33
06	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	3			N	-0-	33

HAMMOND ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	234949	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7991 - 9554	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

SWIFT		WELL #:	12	RRCID ->	235647	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9464 - 9658	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

STONE, PEARL		WELL #:	4	RRCID ->	235773	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9496 - 9710	
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-	50
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-	50
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-	50
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	841	3	10	9	N	9	59
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-	59
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-	59

STONE, PEARL		WELL #:	2	RRCID ->	236010	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	9532 - 9711	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	236132	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9500 - 9696	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	838	3	13	9	N	12	97
02	899 N	541	-0-	-358	-0-	541	3			N	-0-	97
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-	92
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	3	3	9	N	3	95
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715	3	3	9	N	3	98
*06	780 N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-	23

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038								
STONE, PEARL			WELL #:		3	RRCID ->	236396	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9505 - 9706
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			N	-0-			75
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3			N	-0-			75
03	806 N	512	-0-	-294	-0-	512 3			N	-0-			75
04	780 N	419	-0-	-361	-0-	409 3	10	9	N	9			84
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3			N	-0-			84
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-			84

BELL			WELL #:		11AH	RRCID ->	236667	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	10030 - 12434
01	3131 X	1813	-0-	-1318	-0-	1806 3	7	9	N	6	95	1	42
02	2444 X	-0-	-0-	-2444	-0-				N	-0-			42
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
*04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	1	5
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	1	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2024													

WILLIAMS ESTATE			WELL #:		5	RRCID ->	237462	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	9887	PERF.	9459 - 9670
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

WEATHERFORD			WELL #:		3	RRCID ->	238007	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9526 - 9768
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-			52
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	622 3	4	9	N	4			56
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808 3	1	9	N	1			57
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	614 3	6	9	N	5			62
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-	19	1	43
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-			43

SWIFT			WELL #:		14	RRCID ->	241495	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9470 - 11020
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720 3	2	9	N	2			37
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3			N	-0-			37
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			N	-0-	5	1	32
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3			N	-0-			32
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815 3	1	9	N	1			33
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-			33

SWIFT			WELL #:		13H	RRCID ->	242971	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9575 - 12835
01	4712 X	4040	-0-	-672	-0-	4033 3	7	9	N	6			78
02	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5384 3	13	9	N	12			90
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4706 3	17	9	N	15	5	1	100
04	4410 X	4256	-0-	-154	-0-	4253 3	3	9	N	3			103
05	5084 X	4258	-0-	-826	-0-	4246 3	12	9	N	11	88	1	26
06	4920 X	4617	-0-	-303	-0-	4606 3	11	9	N	10			36

WASKOM (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC BOGUE "A"		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	635 1	9691 3	N	72	133 1		27
						79 9						
02	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	602 1	8340 3	N	68			95
						75 9						
03	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	638 1	8887 3	N	136	189 1		42
						150 9						
04	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	620 1	8326 3	N	50			92
						55 9						
05	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	628 1	8287 3	N	51	108 1		35
						56 9						
06	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	610 1	7650 3	N	60			95
						66 9						

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A			
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1309 3	2 9	N	2			39
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			39
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-			39
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2384 3	9 9	N	8			47
05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-			47
*06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-	24 1		23

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113			
01	3069 X	1637	-0-	-1432	-0-	1634 3	3 9	N	3			45
02	2871 X	1418	-0-	-1453	-0-	1398 3	20 9	N	18			63
03	2635 X	2393	-0-	-242	-0-	2393 3		N	-0-			63
04	2550 X	1819	-0-	-731	-0-	1819 3		N	-0-			63
05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5881 3	8 9	N	7			70
06	3000 N	8219	-0-	5219	-0-	8219 3		N	-0-			70

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280			
01	4030 X	2812	-0-	-1218	-0-	2803 3	9 9	N	8			60
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		N	-0-			60
03	4030 X	3761	-0-	-269	-0-	3761 3		N	-0-	5 1		55
04	3600 X	2622	-0-	-978	-0-	2611 3	11 9	N	10			65
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4039 3	7 9	N	6			71
06	3900 X	3379	-0-	-521	-0-	3379 3		N	-0-			71

HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402			
01	3565 X	3431	-0-	-134	-0-	3431 3		N	-0-			92
02	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 3		N	-0-			92
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 3		N	-0-			92
04	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6386 3	39 9	N	35			127
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6560 3	11 9	N	10			137
*06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 3		N	-0-	72 1		65

CRATON OPERATING LLC HOPE		186717 WELL #: 1		RRCID -> 246552		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS GU		//CONT.//	95369 160 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	2	RRCID ->	250619	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	9542 -	9720				
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					2
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	46	1	102	2	Y	-0-					2
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	89	1	110	2	Y	-0-					2
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					2
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					2
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					2

WINSTON HEIRS		WELL #:	3H	RRCID ->	264762	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9853 -	13606				
01	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	31	1	8603	2	N	5					97
02	7250 X	7237	-0-	-13	-0-	29	1	7206	2	N	2					99
03	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	31	1	8367	2	N	-0-					99
04	8370 X	7109	-0-	-1261	-0-	30	1	7077	2	N	2					101
05	8649 X	7449	-0-	-1200	-0-	31	1	7418	2	N	-0-					101
06	8370 X	6866	-0-	-1504	-0-	30	1	6836	2	N	-0-					101

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VERHALEN		WELL #:	6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8724 -	10015				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ENPOWER RESOURCES INC. K		WELL #:	3H	RRCID ->	272761	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9980 -	16666				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-	26689	2	351	9	N	319	169	1			343
04	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	12938	2	351	9	N	319	169	1			493
05	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	12938	2	351	9	N	319	139	1			673
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					673

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL		WELL #:	2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8510 -	8564				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	7			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8495 -	8519				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
 WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			68
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	733	2	92	9	N	84			152
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	780	2	15	9	N	14			166
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	748	2	14	9	N	13			179
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	N	12			191
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	726	2	12	9	N	11	164	1	38

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	300	1	2111	2	N	-0-			114
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	183	1	2062	2	N	-0-			114
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	231	1	2067	2	N	-0-			114
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	196	1	2031	2	N	-0-			114
*05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	143	1	1491	2	N	-0-			114
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	169	1	1293	2	N	-0-			114

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

01	992 N	720	-0-	-272	-0-	90	1	630	2	N	-0-			22
02	1102 N	781	-0-	-321	-0-	63	1	718	2	N	-0-			22
03	1116 N	962	-0-	-154	-0-	97	1	865	2	N	-0-			22
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	72	1	751	2	N	-0-			22
*05	837 N	735	-0-	-102	-0-	64	1	669	2	N	2	2	8	22
06	930 N	695	-0-	-235	-0-	80	1	615	2	N	-0-			22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

01	899 N	586	-0-	-313	-0-	63	1	444	2	N	72			389
02	696 N	510	-0-	-186	-0-	79	9	399	2	N	69	169	1	289
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	35	1	442	2	N	74	166	1	197
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	76	9	81	9		58	3	8	252
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	716	2	N	108	169	1	189
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	650	2	N	60			249
						64	9							
						79	1							
						119	9							
						84	1							
						66	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265												
EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
01	3689 X	15	-0-	-3674	-0-	2	1	13	2	N	-0-	174
02	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	420	1	4739	2	N	-0-	174
03	4154 X	1625	-0-	-2529	-0-	164	1	1461	2	N	-0-	174
04	4020 X	2262	-0-	-1758	-0-	199	1	2063	2	N	-0-	174
*05	5518 X	2858	-0-	-2660	-0-	251	1	2607	2	N	-0-	174
06	5340 X	1781	-0-	-3559	-0-	206	1	1575	2	N	-0-	174

RFE OPERATING, LLC 704776												
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612												
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551												
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	109
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-	109
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	109
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	109
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	109
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192												
01	2480 N	2066	-0-	-414	-0-	2066	2			N	-0-	15
02	2291 N	1707	-0-	-584	-0-	1707	2			N	-0-	15
03	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1974	2			N	-0-	15
04	2010 N	1841	-0-	-169	-0-	1841	2			N	-0-	15
05	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-	15
*06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-	15

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484												
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1351	2	32	9	N	29	53
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1009	2	32	9	N	29	82
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	82
04	1140 N	785	-0-	-355	-0-	785	2			N	-0-	82
05	1116 N	647	-0-	-469	-0-	647	2			N	-0-	82
06	1110 N	695	-0-	-415	-0-	695	2			N	-0-	82

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459												
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7913 - 9512	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3162 X	2748	-0-	-414	-0-	2737 2	11 9	N	10		136
02	2755 X	2518	-0-	-237	-0-	2509 2	9 9	N	8	96 1	48
03	2480 X	1959	-0-	-521	-0-	1956 2	3 9	N	3		51
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		51
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		51
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		51

O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9215 - 9444	
01	10695 X	9695	-0-	-1000	-0-	9527 2	168 9	N	153	172 1	808
02	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8692 2	142 9	N	129		937
03	9362 X	9215	-0-	-147	-0-	9101 2	114 9	N	104	170 1	871
04	9390 X	8940	-0-	-450	-0-	8797 2	143 9	N	130	178 1	823
05	9703 X	8786	-0-	-917	-0-	8686 2	100 9	N	91		914
06	9390 X	8956	-0-	-434	-0-	8839 2	117 9	N	106	169 1	851

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9280 - 9505	
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-		197
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2137 2	22 9	N	20		217
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813 2	2 9	N	2		219
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1465 2	3 9	N	3		222
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1838 2	8 9	N	7		229
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-		229

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9498	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9186 - 9460	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9310 - 9578	
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1800 2	9 9	N	8		169
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1579 2	8 9	N	7		176
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1683 2	3 9	N	3		179
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1627 2	11 9	N	10		189
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718 2	6 9	N	5		194
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1712 2	8 9	N	7		201

GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9336 - 9580	
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1646 2	13 9	N	12		139
02	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1605 2	20 9	N	18		157
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	1685 2	13 9	N	12		169
04	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1432 2	17 9	N	15		184
05	1736 N	420	-0-	-1316	-0-	420 2		N	-0-	163 1	21
06	1650 N	74	-0-	-1576	-0-	74 2		N	-0-		21

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		21
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284 2	2 9 N	2		23
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1363 2	3 9 N	3		26
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2				26
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2				26
*06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2				26

C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545		
01	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528 2				167
02	2726 X	2548	-0-	-178	-0-	2539 2	9 9 N	8		175
03	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	2827 2	11 9 N	10		185
04	2820 X	2721	-0-	-99	-0-	2708 2	13 9 N	12		197
05	2728 X	2689	-0-	-39	-0-	2683 2	6 9 N	5		202
06	2760 N	2318	-0-	-442	-0-	2317 2	1 9 N	1	174 1	29

O'BANION		WELL #: 11		RRCID -> 265251		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		319
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		319
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		319
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		319
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		319
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		319

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 061467		COMPL. DATE 08/09/1991		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244		
DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 1								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 063947		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391		
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25 1	492 2 Y	-0-		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21 1	554 2 Y	-0-		-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15 1	414 2 Y	-0-		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	19 1	494 2 Y	-0-		-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	21 1	563 2 Y	-0-		-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17 1	500 2 Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	19	9	N	17					82
02	1189 N	1015	-0-	-174	-0-	-0-	1003	2	12	9	N	11	93	1			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	N	12					12
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	-0-	1103	2	18	9	N	16					28
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					28
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7					35

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851																			
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	130592	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8039 -	8044										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
FIELDS-ISAACS													WELL #:	4 T	RRCID ->	130867	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8154 -	8168
01	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7			51								
02	986 N	964	-0-	-22	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4	55	1	-0-								
03	930 N	798	-0-	-132	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-								
04	990 N	892	-0-	-98	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-								
05	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-								
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-								
ABNEY, C.M. "B"													WELL #:	4	RRCID ->	132781	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8156 -	9143
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-								
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-								
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-								
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7			7								
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			7								
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			7								
TAYLOR, W.B. "A"													WELL #:	4A	RRCID ->	133625	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	9232 -	9438
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5								
FIELDS-ISAACS													WELL #:	5	RRCID ->	134004	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9144 -	9223
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-								
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-								
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-								
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-								
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-								
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-								
BRYSON "A" UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	135872	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7852 -	7902
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	579	1	2707	2	N	16	168 1	23
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	609	1	2705	2	N	-0-		23
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	651	1	2725	2	N	9		32
04	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	630	1	2652	2	N	-0-		32
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	651	1	2891	2	N	-0-		32
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	620	1	2274	2	N	7		39

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373													
01	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1754	2	15	9	N	14		31
02	1943 N	1716	-0-	-227	-0-	1694	2	22	9	N	20	49 1	2
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15	9	N	14		16
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1963	2	32	9	N	29		45
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1946	2	3	9	N	3		48
06	1890 N	1579	-0-	-311	-0-	1579	2			N	-0-		48

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260													
01	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1239	2	36	9	Y	33	35 1	4
02	1218 N	1185	-0-	-33	-0-	1146	2	39	9	Y	35	33 1	6
03	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	981	2	37	9	Y	34	34 1	6
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1301	2	33	9	Y	30	28 1	8
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1369	2	22	9	Y	20	26 1	2
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	Y	10	9 1	3

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270													
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-		-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-		-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-		-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-		-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-		-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225													
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-		1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-		1
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	Y	1	1 1	1
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	-0-		1
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	1	1 1	1
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-		1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	72 1	1407 2	Y	6	6 1	1	
02	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	51 1	1377 2	Y	6	6 1	1	
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	58 1	1580 2	Y	6	6 1	1	
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	59 1	1564 2	Y	6	5 1	2	
05	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	60 1	1621 2	Y	3	4 1	1	
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	50 1	1429 2	Y	3	3 1	1	

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336												
01	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	86 1	1681 2	Y	67	73 1	8	
02	1711 N	1692	-0-	-19	-0-	58 1	1555 2	Y	72	68 1	12	
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	58 1	1575 2	Y	72	70 1	14	
04	1770 N	1093	-0-	-677	-0-	37 1	990 2	Y	60	60 1	14	
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	66 9		Y	2	14 1	2	
06	T. A.	1445	-0-	1445	1445	48 1	1362 2	Y	32	24 1	10	

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436												
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	50 1	971 2	Y	-0-		-0-	
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30 1	800 2	Y	-0-		-0-	
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256												
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	84 1	1648 2	Y	4	4 1	1	
02	1479 N	1383	-0-	-96	-0-	49 1	1330 2	Y	4	4 1	1	
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2162 2	3 9	Y	3	3 1	1	
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1937 2	3 9	Y	3	3 1	1	
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1840 2	12 9	Y	11	10 1	2	
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1810 2	13 9	Y	12	11 1	3	

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471														
01		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-			14
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			14
03		465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2		N	-0-			14
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			14
05		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			14
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-			14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404														
01		1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
02		1102 N	1023	-0-	-79	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23 9	N	21			21

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268														
01		744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2		N	-0-			3
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			3
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			3
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			3
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			3
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530														
01		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5682	2	13 9	N	12			90
02		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-			90
03		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2		N	-0-			90
04		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2		N	-0-			90
05		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6257	2	69 9	N	63			153
06		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2		N	-0-			153

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997										TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9212 - 9444	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9214 - 9454	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000										TOTAL DEPTH	9503	PERF.	7822 - 9361	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000										TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7835 - 9390	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000										TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9206 - 9394	
01	3100 N	3495	-0-	395	395	3495	2		N	-0-			44	
02	2900 N	3227	-0-	327	722	3227	2		N	-0-			44	
03	3100 N	3052	-0-	-48	674	3052	2		N	-0-			44	
04	3538 X	2864	-0-	-674	-0-	2841	2	23 9	N	21			65	
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2787	2	12 9	N	11	75 1		1	
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			1	

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000										TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7887 - 9455	
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			8	
02	2900 N	2913	-0-	13	13	2913	2		N	-0-			8	
03	2240 N	2227	-0-	-13	-0-	2227	2		N	-0-			8	
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			8	
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			8	
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			8	

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000										TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9208 - 9392	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	838	-0-	-123	-0-	825 2	13 9	N	12		12
02		899 N	723	-0-	-176	-0-	703 2	20 9	N	18		30
03		868 N	736	-0-	-132	-0-	715 2	21 9	N	19	49 1	-0-
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	878 2	11 9	N	10		10
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	896 2	9 9	N	8		18
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	879 2	21 9	N	19		37

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390												
01		837 N	833	-0-	-4	-0-	833 2		N	-0-		-0-
02		783 N	766	-0-	-17	-0-	766 2		N	-0-		-0-
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
05		806 N	767	-0-	-39	-0-	767 2		N	-0-		-0-
06		810 N	253	-0-	-557	-0-	253 2		N	-0-		-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426												
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	50 1	973 2	Y	13	15 1	1
							14 9					
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	48 1	1308 2	Y	15	14 1	2
							17 9					
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	53 1	1452 2	Y	15	14 1	3
							17 9					
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	58 1	1550 2	Y	13	12 1	4
							14 9					
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	59 1	1581 2	Y	17	18 1	3
							19 9					
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	53 1	1512 2	Y	18	17 1	4
							20 9					

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446												
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	28	29 1	7
							31 9					
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	N	30	27 1	10
							33 9					
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	7	12 1	5
							8 9					
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	N	14	8 1	11
							15 9					
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	N	8	13 1	6
							9 9					
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	N	4	3 1	7
							4 9					

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2294	2	8 9	N	7	33
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3 9	N	3	36
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2275	2	8 9	N	7	43
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2188	2	6 9	N	5	48
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2261	2	63 9	N	57	105
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-	105

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1640	2	17 9	N	15	15
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1553	2	21 9	N	19	34
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1616	2	40 9	N	36	70
04	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1555	2	14 9	N	13	10
05	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1618	2	23 9	N	21	31
06	1590 N	1583	-0-	-7	-0-	1562	2	21 9	N	19	50

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

01	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2		N	-0-	-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	910	2	67 9	N	61	-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-	-0-
05	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2		N	-0-	-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-	-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1041	1	972 2	Y	43	9
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	873	1	928 2	Y	9	18
03	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	1091	1	517 2	Y	30	48
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1011	1	911 2	Y	27	33
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	989	1	783 2	Y	28	61
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1287	1	574 2	Y	22	83

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-	-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	82	1	2216 2	Y	17	3
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	19	9	2323 2	Y	20	4
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	85	1	2214 2	Y	18	5
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	22	9	2167 2	Y	17	2
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	83	1	2004 2	Y	17	4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					58
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					58
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	N	4					62
04		690 N	319	-0-	-371	-0-	319	2			N	-0-					62
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2024

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

01		1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04		1410 N	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05		1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06		1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	127	2	147	9	N	134	162	1			65
02		145 N	66	-0-	-79	-0-	64	2	2	9	N	2					67
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					68
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	173	2	105	9	N	95	158	1			5
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	N	4					9
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					10

OWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

01		3038 X	2853	-0-	-185	-0-	135	1	2648	2	Y	64	70	1			7
							70	9									
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	108	1	2913	2	Y	69	65	1			11
							76	9									
03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	112	1	3040	2	Y	69	67	1			13
							76	9									
04		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	109	1	2909	2	Y	62	58	1			17
							68	9									
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	106	1	2864	2	Y	158	154	1			21
							174	9									
06		2940 X	2870	-0-	-70	-0-	91	1	2606	2	Y	157	145	1			33
							173	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
DOWNER UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213628	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8132 - 8278
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	103	1	2025	2	Y	10	11 1
						11	9					1
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	2	Y	11	10 1
						12	9					2
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1905	2	Y	10	10 1
						11	9					2
04	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	68	1	1812	2	Y	10	9 1
						11	9					3
05	2077 N	1783	-0-	-294	-0-	63	1	1709	2	Y	10	12 1
						11	9					1
06	T. A.	1612	-0-	1612	1612	54	1	1547	2	Y	10	9 1
						11	9					2

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	213840	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8553 - 9425
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-	-0-

ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215359	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9380 - 9498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	216013	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	8123 - 9386
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	49	54 1
						54	9					5
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	54	50 1
						59	9					9
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	53	52 1
						58	9					10
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	Y	48	45 1
						53	9					13
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	12	1	335	2	Y	41	49 1
						45	9					5
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	11	1	319	2	Y	35	32 1
						39	9					8

ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216329	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8600 - 9666
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4309 X	3971	-0-	-338	-0-	3971 2		N	-0-			-0-
02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4028 2	91 9	N	83	83 1		-0-
03	4309 X	4243	-0-	-66	-0-	4243 2		N	-0-			-0-
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4209	-0-	-100	-0-	4209 2		N	-0-			-0-
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-			-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710												
01	1240 N	863	-0-	-377	-0-	241 1	622 2	Y	-0-			-0-
02	1044 N	722	-0-	-322	-0-	719 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	97 1	888 2	Y	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	484 1	489 2	Y	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	586 1	222 2	Y	-0-			-0-
06	960 N	853	-0-	-107	-0-	483 1	369 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472												
01	2325 N	1106	-0-	-1219	-0-	54 1	1050 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	86 1	2324 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	97 1	2644 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
04	3000 N	3118	-0-	118	118	113 1	3003 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
05	3100 N	3516	-0-	416	534	126 1	3386 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	3000 N	4167	-0-	1167	1701	140 1	4020 2	Y	6	5 1		2
						7 9						

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355												
01	4309 X	3820	-0-	-489	-0-	3820 2		N	-0-			22
02	4031 X	3656	-0-	-375	-0-	3656 2		N	-0-			22
03	4309 X	3841	-0-	-468	-0-	3841 2		N	-0-			22
04	4080 X	3709	-0-	-371	-0-	3709 2		N	-0-			22
05	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	3762 2		N	-0-			22
06	3780 X	2836	-0-	-944	-0-	2836 2		N	-0-			22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420												
01	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1280 2	2 9	N	2			44
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			44
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			44
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			44
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1551 2	8 9	N	7			51
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			51

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356												
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4308 2	8 9	N	7			15
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4179 2	9 9	N	8			23
03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2		N	-0-			23
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4052 2	2 9	N	2			25
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-			25
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4005 2	21 9	N	19			44

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	236091	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9587 - 9794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		5 1	91 2	Y	13	13 1		2
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		14 9	79 2	Y	12	12 1		2
03	93 N	92	-0-	-1	-0-		3 1	74 2	Y	14	13 1		3
04	90 N	73	-0-	-17	-0-		13 9	59 2	Y	11	11 1		3
05	93 N	69	-0-	-24	-0-		3 1	61 2	Y	5	7 1		1
06	90 N	80	-0-	-10	-0-		2 1	77 2	Y	-0-			1
							6 9						
							3 1						

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	238058	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9279 - 9554	
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1699 2		N	-0-			20
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446 2		N	-0-			20
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		1798 2		N	-0-			20
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620 2		N	-0-			20
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636 2		N	-0-			20
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395 2		N	-0-			20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	238991	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	8354 - 9650	
01	1488 N	851	-0-	-637	-0-		41 1	798 2	Y	11	12 1		2
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-		12 9	935 2	Y	12	12 1		2
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		35 1	1118 2	Y	14	12 1	1 8	3
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		13 9	1044 2	Y	11	11 1		3
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		41 1	1310 2	Y	9	11 1		1
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		15 9	1370 2	Y	7	6 1		2
							39 1						
							12 9						
							49 1						
							10 9						
							48 1						
							8 9						

CHOPPER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	241493	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	8440 - 11148	
01	5177 X	2553	-0-	-2624	-0-		246 1	2307 2	Y	-0-			7
02	4785 X	2129	-0-	-2656	-0-		2129 2		Y	-0-			7
03	4495 X	1396	-0-	-3099	-0-		69 1	1327 2	Y	-0-			7
04	4350 X	660	-0-	-3690	-0-		290 1	370 2	Y	-0-			7
05	3410 X	2155	-0-	-1255	-0-		542 1	1613 2	Y	-0-			7
06	2460 X	2447	-0-	-13	-0-		453 1	1994 2	Y	-0-			7

FIELDS-ISAACS		WELL #:		15	RRCID ->	242120	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11561	PERF.	9406 - 9597	
01	2666 N	2531	-0-	-135	-0-		2531 2		N	-0-			43
02	2407 N	2327	-0-	-80	-0-		2327 2		N	-0-			43
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		2451 2		N	-0-			43
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-		2370 2		N	-0-			43
05	2480 N	2457	-0-	-23	-0-		2431 2	26 9	N	24	65 1		2
06	2370 N	2339	-0-	-31	-0-		2339 2		N	-0-			2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	4402 X	2514	-0-	-1888	-0-	382	1	2132	2	Y	-0-	169
02	4118 X	2797	-0-	-1321	-0-	2794	2	3	9	Y	3	169
03	4402 X	1969	-0-	-2433	-0-	121	1	1826	2	Y	20	189
04	3600 X	3198	-0-	-402	-0-	599	1	2599	2	Y	-0-	189
05	3720 X	2982	-0-	-738	-0-	740	1	2242	2	Y	-0-	189
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	720	1	2680	2	Y	-0-	189

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736												
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	222	1	1038	2	Y	18	70
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1182	2	70	9	Y	64	127
03	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	127	1	1151	2	Y	-0-	127
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	465	1	985	2	Y	67	194
05	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	768	1	455	2	Y	-0-	194
06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	592	1	506	2	Y	60	67

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536												
01	2542 N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-	-0-
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-	-0-
03	2821 N	2493	-0-	-328	-0-	2493	2			N	-0-	-0-
04	2430 N	2252	-0-	-178	-0-	2252	2			N	-0-	-0-
05	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-	-0-
06	2400 N	2394	-0-	-6	-0-	2394	2			N	-0-	-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254												
01	8308 X	7738	-0-	-570	-0-	3679	1	4059	2	Y	-0-	-0-
02	7772 X	7366	-0-	-406	-0-	3413	1	3953	2	Y	-0-	-0-
03	8308 X	8190	-0-	-118	-0-	3946	1	4244	2	Y	-0-	-0-
04	7650 X	7449	-0-	-201	-0-	3620	1	3829	2	Y	-0-	-0-
05	7874 X	7821	-0-	-53	-0-	4018	1	3803	2	Y	-0-	-0-
06	7920 X	6385	-0-	-1535	-0-	3260	1	3125	2	Y	-0-	-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476												
01	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	304	1	5949	2	Y	-0-	-0-
02	5742 X	5699	-0-	-43	-0-	204	1	5495	2	Y	-0-	-0-
03	6138 X	6134	-0-	-4	-0-	217	1	5916	2	Y	1	-0-
04	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	218	1	5805	2	Y	-0-	-0-
05	6138 X	6116	-0-	-22	-0-	219	1	5897	2	Y	-0-	-0-
06	5940 X	5798	-0-	-142	-0-	195	1	5603	2	Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350													
01	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	480	1	9408	2	Y	-0-		1
02	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	440	1	11881	2	Y	-0-		1
03	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	592	1	16128	2	Y	2	2 8	1
04	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	662	1	17620	2	Y	-0-		1
05	18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	650	1	17499	2	Y	-0-		1
06	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	550	1	15755	2	Y	-0-		1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365													
01	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	434	1	8510	2	Y	15	17 1	2
02	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	394	1	10635	2	Y	17	16 1	3
03	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	521	1	14175	2	Y	18	16 1 1 8	4
04	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	581	1	15467	2	Y	15	14 1	5
05	16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	587	1	15812	2	Y	30	30 1	5
06	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	511	1	14650	2	Y	38	34 1	9

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966													
01	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	446	1	8744	2	Y	48	52 1	7
02	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	326	1	8810	2	Y	51	48 1	10
03	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	353	1	9602	2	Y	54	49 1 4 8	11
04	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	352	1	9384	2	Y	45	42 1	14
05	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	430	1	11581	2	Y	42	49 1	7
06	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	401	1	11502	2	Y	40	36 1	11

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055													
01	15624 X	15607	-0-	-17	-0-	756	1	14819	2	Y	29	31 1	5
02	14616 X	14267	-0-	-349	-0-	508	1	13726	2	Y	30	29 1	6
03	15531 X	15085	-0-	-446	-0-	533	1	14516	2	Y	33	30 1 2 8	7
04	15090 X	14495	-0-	-595	-0-	523	1	13941	2	Y	28	26 1	9
05	15593 X	14567	-0-	-1026	-0-	521	1	14022	2	Y	22	27 1	4
06	15090 X	13603	-0-	-1487	-0-	458	1	13124	2	Y	19	17 1	6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		11563 X	11169	-0-	-394	-0-	11106 2	57	67 1		-0-				
02		10788 X	10310	-0-	-478	-0-	10310 2	-0-			-0-				
03		11377 X	10929	-0-	-448	-0-	10929 2	-0-			-0-				
04		10920 X	10601	-0-	-319	-0-	10601 2	-0-			-0-				
05		11160 X	10873	-0-	-287	-0-	10873 2	-0-			-0-				
06		10800 X	10341	-0-	-459	-0-	10341 2	-0-			-0-				

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230															
01		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	401 1	20	22 1		3				
							22 9								
02		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	286 1	21	20 1		4				
							23 9								
03		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	318 1	23	21 1	1 8	5				
							25 9								
04		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	342 1	19	18 1		6				
							21 9								
05		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	367 1	40	39 1		7				
							44 9								
06		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	331 1	44	40 1		11				
							48 9								

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165															
01		16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	823 1	8	9 1		1				
							9 9								
02		15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	550 1	8	8 1		1				
							9 9								
03		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	575 1	11	8 1	2 8	2				
							12 9								
04		15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	563 1	7	7 1		2				
							8 9								
05		16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	574 1	7	8 1		1				
							8 9								
06		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	513 1	5	5 1		1				
							6 9								

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350															
01		8742 X	7059	-0-	-1683	-0-	196 1	6863 2	-0-		-0-				
02		8178 X	6531	-0-	-1647	-0-	6495 2	36 9	33	33 8	-0-				
03		8153 X	6732	-0-	-1421	-0-	84 1	6648 2	-0-		-0-				
04		7890 X	6856	-0-	-1034	-0-	374 1	6482 2	-0-		-0-				
05		7068 X	6605	-0-	-463	-0-	460 1	6145 2	-0-		-0-				
06		6840 X	6539	-0-	-301	-0-	378 1	6124 2	34	34 8	-0-				
							37 9								

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478															
01		9455 X	9348	-0-	-107	-0-	9348 2				-0-				
02		8845 X	8664	-0-	-181	-0-	8664 2				-0-				
03		9455 X	8964	-0-	-491	-0-	8964 2				-0-				
04		9150 X	8386	-0-	-764	-0-	8356 2	30 9			27				
05		9362 X	7609	-0-	-1753	-0-	7609 2				-0-				
06		9060 X	7309	-0-	-1751	-0-	7309 2				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	399	1	7810	2	Y	29	32	1	4
							32	9							
02		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	271	1	7319	2	Y	31	29	1	6
							34	9							
03		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	286	1	7791	2	Y	32	30	1	7
							35	9					1	8	
04		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	292	1	7776	2	Y	28	26	1	9
							31	9							
05		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	315	1	8479	2	Y	26	30	1	5
							29	9							
06		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	306	1	8777	2	Y	24	22	1	7
							26	9							

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426															
01		16771 X	12678	-0-	-4093	-0-	352	1	12326	2	Y	-0-			33
02		14906 X	11190	-0-	-3716	-0-	11150	2	40	9	Y	36	36	8	33
03		15376 X	11892	-0-	-3484	-0-	145	1	11527	2	Y	200			233
							220	9							
04		14490 X	11846	-0-	-2644	-0-	645	1	11188	2	Y	12	173	1	72
							13	9							
05		13082 X	12150	-0-	-932	-0-	846	1	11304	2	Y	-0-			72
06		12270 X	10855	-0-	-1415	-0-	628	1	10186	2	Y	37	37	8	72
							41	9							

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421															
01		14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	707	1	13846	2	Y	19	21	1	3
							21	9							
02		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	473	1	12768	2	Y	22	20	1	5
							24	9							
03		14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	500	1	13612	2	Y	24	21	1	5
							26	9					3	8	
04		13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	500	1	13312	2	Y	19	18	1	6
							21	9							
05		14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	533	1	14353	2	Y	20	22	1	4
							22	9							
06		14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	494	1	14154	2	Y	18	17	1	5
							20	9							

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645															
01		10354 X	10276	-0-	-78	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
02		9686 X	9516	-0-	-170	-0-	9516	2			N	-0-			-0-
03		10354 X	10098	-0-	-256	-0-	10098	2			N	-0-			-0-
04		10020 X	9817	-0-	-203	-0-	9725	2	92	9	N	84	81	1	3
05		10261 X	9998	-0-	-263	-0-	9998	2			N	-0-			3
06		9930 X	9609	-0-	-321	-0-	9609	2			N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 10160 - 13649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	6608	-0-	-1142	-0-	350 1	6258 2	Y	-0-		91
02	6989 X	5648	-0-	-1341	-0-	5618 2	30 9	Y	27	27 8	91
03	7440 X	6233	-0-	-1207	-0-	141 1	5996 2	Y	87	3 8	175
						96 9					
04	7200 X	5962	-0-	-1238	-0-	583 1	5379 2	Y	-0-		175
05	6603 X	6194	-0-	-409	-0-	820 1	5374 2	Y	-0-		175
06	6390 X	4921	-0-	-1469	-0-	455 1	4436 2	Y	27	27 8	175
						30 9					

BRYSON A-ABNEY, J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

01	13516 X	12348	-0-	-1168	-0-	4256 1	8060 2	Y	29	29 1	7
						32 9					
02	12644 X	11467	-0-	-1177	-0-	3868 1	7592 2	Y	6		13
						7 9					
03	13175 X	12732	-0-	-443	-0-	4580 1	8124 2	Y	25	5 8	33
						28 9					
04	12480 X	11834	-0-	-646	-0-	4213 1	7600 2	Y	19	28 1	24
						21 9					
05	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	4406 1	8016 2	Y	2		26
						2 9					
06	12330 X	11234	-0-	-1096	-0-	4282 1	6952 2	Y	-0-		26

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

01	13981 X	11119	-0-	-2862	-0-	309 1	10810 2	Y	-0-		-0-
02	12528 X	9770	-0-	-2758	-0-	9738 2	32 9	Y	29	29 8	-0-
03	12927 X	10143	-0-	-2784	-0-	126 1	10017 2	Y	-0-		-0-
04	12330 X	10066	-0-	-2264	-0-	549 1	9517 2	Y	-0-		-0-
05	11222 X	10619	-0-	-603	-0-	739 1	9880 2	Y	-0-		-0-
06	10770 X	9426	-0-	-1344	-0-	546 1	8848 2	Y	29	29 8	-0-
						32 9					

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

01	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418 2		N	-0-		-0-
02	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863 2		N	-0-		-0-
03	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222 2		N	-0-		-0-
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924 2		N	-0-		-0-
05	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081 2		N	-0-		-0-
06	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789 2		N	-0-		-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

01	16895 X	12924	-0-	-3971	-0-	485 1	12439 2	Y	-0-		62
02	14935 X	10410	-0-	-4525	-0-	10371 2	39 9	Y	35	35 8	62
03	14539 X	11374	-0-	-3165	-0-	190 1	10994 2	Y	173		235
						190 9					
04	13830 X	11758	-0-	-2072	-0-	856 1	10896 2	Y	5	173 1	67
						6 9					
05	12927 X	11409	-0-	-1518	-0-	1093 1	10316 2	Y	-0-		67
06	12510 X	10384	-0-	-2126	-0-	822 1	9522 2	Y	36	36 8	67
						40 9					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070									
LINDSEY, SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	063323	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9348 - 9470
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	314	1	48	2	N	-0-	175	
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	333	1	343	2	N	-0-	175	
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1023	1	568	2	N	-0-	175	
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	512	1	1233	2	N	-0-	175	
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	278	1	1078	2	N	-0-	175	
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	497	1	1003	2	N	-0-	175	

RUDD, W.L.				WELL #:	1	RRCID ->	133127	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9304 - 9564
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	2	N	-0-	14	
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	1397	1	768	2	N	-0-	14	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	14	
04	3000 N	7809	-0-	4809	4809	2550	1	5259	2	N	-0-	14	
05	3100 N	3895	-0-	795	5604	1057	1	2838	2	N	-0-	14	
06	3000 N	4554	-0-	1554	7158	2248	1	2306	2	N	-0-	14	

SMITH-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	135877	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9290 - 9551
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	887	1	145	2	N	-0-	171	
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	506	1	545	2	N	-0-	171	
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	786	1	467	2	N	-0-	171	
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	372	1	986	2	N	-0-	171	
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	356	1	908	2	N	-0-	171	
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	393	1	903	2	N	-0-	171	

WILLIAMS, IRELAND				WELL #:	A 1	RRCID ->	140111	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9371 - 9594
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	128	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	128	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	128	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	128	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	128	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	128	

WINSTON, W. T.				WELL #:	1	RRCID ->	140771	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9336 - 9612
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	

WILLIAMS, IRELAND				WELL #:	A 2	RRCID ->	145988	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9365 - 9625
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	88	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	88	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	88	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	86	1	329	2	N	-0-	88	
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	88	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	88	

RUDD, W.L.				WELL #:	3	RRCID ->	169105	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9329 - 9587
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	127	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	127	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	127	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	127	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	127	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	127	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 URSUS OIL AND GAS 879300
 SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666								
01	496 N	378	-0-	-118	-0-	5	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	474	-0-	-48	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255204		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
GARRETT HEIRS-GARRETT E			WELL #:		1H	RRCID ->	285947	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	10108 -	16450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		27404 X	27050	-0-	-354	-0-	364	1	26465	2	Y	201	182	1	89
							221	9							
02		25636 X	24565	-0-	-1071	-0-	24422	2	143	9	Y	130	172	1	47
03		27404 X	26652	-0-	-752	-0-	26494	2	158	9	Y	144	152	1	39
04		26340 X	15646	-0-	-10694	-0-	15551	2	95	9	Y	86			125
05		27063 X	-0-	-0-	-27063	-0-					Y	-0-			125
06		36146 X	36146	-0-	-0-	-0-	35944	2	202	9	Y	184	152	1	2 8 155

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)					95369 163	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211										
WEEKS B			WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	9651 -	9785	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)					95369 171	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC					775851										
SCOTT, T. P.			WELL #:		14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7844 -	7883	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)					95369 176	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038										
SMITH, T. P. ESTATE 'C'			WELL #:		4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8348 -	9554	
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	268	2	31	9	N	28			80
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			80
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	345	2	14	9	N	13			93
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			93
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	258	2	8	9	N	7			100
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	994	2	7	9	N	6	79	1	27

WASKOM (DANA SAND)					95369 184	ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY					773678										
ABERCROMBIE -A-			WELL #:		2	RRCID ->	284188	COMPL. DATE	11/04/1953	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5835 -	5865	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			204
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			227
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	172	1	89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175			264
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	166	1	154

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
TIMMINS FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				124
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
TIMMINS FURRH		WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199031		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VANCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228639		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WASKOM (DUKE)		95369 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851													
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 148700		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2138	-0-	-373	-0-	581	1	1557	2	Y	-0-					7
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	589	1	1786	2	Y	-0-					7
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	635	1	2098	2	Y	-0-					7
04	3000 N	3057	-0-	57	57	741	1	2316	2	Y	-0-					7
05	3004 N	2947	-0-	-57	-0-	746	1	2201	2	Y	-0-					7
06	2520 N	2180	-0-	-340	-0-	161	1	2019	2	Y	-0-					7

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-					40
02	1537 N	1531	-0-	-6	-0-	1520	2	11	9	N	10					50
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7					57
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	N	3					60
05	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1380	2	10	9	N	9	52	1			17
06	1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1430	2	3	9	N	3					20

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	68	1	1323	2	N	85	87	1			17
02	1595 N	1287	-0-	-308	-0-	94	9	42	1	N	91	80	1			28
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	100	9	45	1	N	78	83	1	1	8	22
04	1440 N	982	-0-	-458	-0-	86	9	33	1	N	75	71	1			26
05	1364 N	903	-0-	-461	-0-	83	9	29	1	N	77	87	1			16
06	1320 N	562	-0-	-758	-0-	85	9	16	1	N	70	64	1			16
						77	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1879	2	105	9	N	95	99	1			18
02	1972 N	1736	-0-	-236	-0-	1623	2	113	9	N	103	91	1			30
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2039	2	134	9	N	122	112	1			40
04	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2715	2	169	9	N	154	147	1			47
05	1860 N	1442	-0-	-418	-0-	1268	2	174	9	N	158	177	1			28
06	2040 N	1165	-0-	-875	-0-	1004	2	161	9	N	146	133	1			33

WASKOM (HILL)												
BROOKSTON ENERGY, INC.												
FROST LUMBER COMPANY												
95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON												
097353												
WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MHS-VANCE												
WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	89	89 1	93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		93

HOPEWELL OPERATING, INC.												
WOOLWORTH, J. D. UNIT												
399624												
WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J. D.												
WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945												
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16006 10/23/2023												

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC												
ABNEY, J. K.												
775851												
WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852												
01	3472	N	3523	-0-	51	B	6574	3523	2			-0-
02	2871	N	3331	-0-	460	B	7034	3330	2	1	9	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7034												
03	3503	N	3751	-0-	248	B	7282	3743	2	8	9	4 1
04	3193		3730	-0-	537	B	7819	3726	2	4	9	8 1
05	3503		3929	-0-	426	B	8245	3923	2	6	9	5
06	3300		3820	-0-	520	B	8765	3818	2	2	9	5 1

FIELDS-ISAACS												
WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					125
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					125
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					125
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					125
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					125
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

01	1848 N	1848	-0-	-0-		-0-	40	1	822	2	N	896	717	1		254
							986	9								
02	1754 N	1754	-0-	-0-		-0-	32	1	743	2	N	890	965	1		179
							979	9								
03	1666 N	1666	-0-	-0-		-0-	30	1	797	2	N	763	752	1		190
							839	9								
04	1654 N	1654	-0-	-0-		-0-	28	1	808	2	N	744	747	1		187
							818	9								
05	1664 N	1664	-0-	-0-		-0-	24	1	767	2	N	794	862	1		119
							873	9								
06	1548 N	1548	-0-	-0-		-0-	29	1	695	2	N	749	639	1		229
							824	9								

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 5950 - 5955
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	157	-0-	-1362	-0-	157 2		N	-0-		658
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-			N	-0-		658
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		658
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		658
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		658
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		658

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353							
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6306 - 6350
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RFE OPERATING, LLC				704776		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
STRENGTH											
		WELL #:		1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6310 - 6320
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63 2	8 9	N	7		169
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-		169
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		169
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169

WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572							
FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6093 - 6113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023											

WASKOM (PAGE SAND)				95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	267523	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6044 - 6054
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COOKE, MARY											
		WELL #:		2	RRCID ->	123185	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6077 - 6081
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (PAGE SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. SANDERS "A"		//CONT.//	95369 455 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WASKOM (PAGE SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. SANDERS "A"		//CONT.//	95369 455 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
		WELL #:	1	RRCID ->	105314	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	5908 -	5916		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

TEXAS		WELL #:	1	RRCID ->	296080	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5854 -	5860		
01	25854 X	1665	-0-	-24189	-0-	76	1	1586	2	N	3			78
02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	2	N	12			90
03	1457 X	1425	-0-	-32	-0-	53	1	1361	2	N	10			100
04	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	13			113
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	45	1	1432	2	N	14	91	1	36
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	56	1	1366	2	N	14			50

HOPEWELL OPERATING, INC. WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5990 -	5997		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ABNEY, C. M. "A"		WELL #:	3-C	RRCID ->	152545	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5767 -	5773		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	156247	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5892 -	5900		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #:	17 U	RRCID ->	188705	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 -	5782		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	368	1	1420	2	Y	10	11 1	1
02		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	355	1	1458	2	Y	11	10 1	2
03		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	378	1	1545	2	Y	11	11 1	2
04		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	368	1	1513	2	Y	10	9 1	3
05		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	378	1	1524	2	Y	9	11 1	1
06		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	363	1	1512	2	Y	9	8 1	2

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
A & E MINERALS, LLC 000016														
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678														
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-		53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-		53
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-		53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-		53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	10		63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-		63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
JETTER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, LOWER) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		95369 528 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WASKOM (PETTIT, LOWER) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		95369 528 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 1		RRCID -> 181330		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5726 - 5765						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88

CYPRESS OPERATING, INC. HAMILTON		195834		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 1		RRCID -> 166638		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6303 - 6311						
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					45
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45
03	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	2			N	-0-					45
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	2			N	-0-					45
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					45
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					45

FAULCONER ENERGY, LLC BUFFIN, KIRK		263648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 1		RRCID -> 017163		COMPL. DATE 12/14/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	1922 N	25	-0-	-1897	-0-	25	2			N	-0-					36
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					36
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 1 T		RRCID -> 017172		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5864 - 5870						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289098		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5900 - 5909						
01	2666 X	2239	-0-	-427	-0-	2239	2			N	-0-					239
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					239
03	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					239
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					239
05	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	2460	2			N	-0-					239
06	2610 N	2227	-0-	-383	-0-	2227	2			N	-0-					239

SHELBY OPERATING COMPANY VINCENT GAS UNIT #2		773678		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 7		RRCID -> 136094		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5824 - 5836						
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8					105
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	N	7					112
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	N	3					115
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					118
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					118
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	N	2					120

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	774	1	846	2	Y	18					23
						20	9									
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	965	1	680	2	Y	29					52
						32	9									
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1036	1	494	2	Y	8					60
						9	9									
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1031	1	636	2	Y	17					77
						19	9									
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1044	1	735	2	Y	17					94
						19	9									
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	995	1	659	2	Y	5					99
						6	9									

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED														

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
		PLUGGED AND ABANDONED														

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					37
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					37
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					37
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					37
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					37
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	872	-0-	-1112	-0-	855	2	17	9	N	15				311
02	1682 N	967	-0-	-715	-0-	958	2	9	9	N	8				319
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1510	2	13	9	N	12				331
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1768	2	20	9	N	18				349
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1733	2	22	9	N	20				369
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7				376

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-				8
02	406 N	355	-0-	-51	-0-	355	2			N	-0-				8
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				8
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-				8
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-				8
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-				8

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	755	-0-	-330	-0-	755	2			7
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					7
03	1054 N	137	-0-	-917	-0-	137	2			7
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			7
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			7
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			7

SCOTT, T. P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER)		95369 592		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211											
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 4		RRCID -> 228685		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232977		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
ABNEY, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 199145		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 209276		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 209350		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 202059		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

01	7130 X	6751	-0-	-379	-0-	6751	2			N	-0-					35
02	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7037	2	9	9	N	8					43
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7772	2	35	9	N	32	75	1			-0-
04	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6956	2	19	9	N	17					17

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BAHR OIL & GAS 042860
 RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					61
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					61
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					61
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					61
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					61
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					61

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
 RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	593 2	146 9	N	133			181
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	601 2	63 9	N	57	154 1		84
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	607 2	129 9	N	117	167 1		34
04		690 N	685	-0-	-5	-0-	586 2	99 9	N	90			124
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	612 2	106 9	N	96	145 1		75
06		690 N	662	-0-	-28	-0-	574 2	88 9	N	80			155

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		0 W	1908	-0-	1908	13761	68 1	1402 2	N	398	352 1		238
02		0 W	1495	-0-	1495	15256	438 9	53 1	N	199	350 1		87
03		0 W	1970	-0-	1970	17226	219 9	48 1	N	616	565 1		138
04		0 W	1618	-0-	1618	18844	678 9	36 1	N	454	375 1		217
05		0 W	1496	-0-	1496	20340	499 9	31 1	N	450	488 1		179
06		0 W	1503	-0-	1503	21843	495 9	40 1	N	453	470 1		162
							498 9						

TGMR EAST TEXAS II LLC 102211
 FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		//CONT.//	95369 813 399624	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	8-A	RRCID ->	152625	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6150 - 6268
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2	N	-0-			65
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	506	2	N	29	32 9		94
03	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2	N	-0-			94
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2	N	-0-			94
05	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2	N	-0-			94
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			94
RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	182862	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6136
01	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	1267	2	N	-0-			37
02	1102	N	1007	-0-	-95	-0-	993	2	N	13	14 9		50
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			50
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			50
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			50
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2	N	-0-			50
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC HOWELL				WELL #:	5 U	RRCID ->	123356	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6189 - 6211
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	248	1	N	12			63
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	232	1	N	8			71
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	148	1	N	6	77 1		-0-
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	179	1	N	7			7
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-			7
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-			7
TAYLOR, W.B.				WELL #:	12	RRCID ->	145871	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5865 - 5873
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2335	2	N	21			98
02	2523	N	1977	-0-	-546	-0-	1971	2	N	5	101 1		2
03	1984	N	1390	-0-	-594	-0-	1386	2	N	4			6
04	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	2270	2	N	4			10
05	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1773	2	N	14			24
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	19			43
HOWELL				WELL #:	9	RRCID ->	172339	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6196 - 6300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
TAYLOR, W.B.				WELL #:	17 L	RRCID ->	190884	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6433 - 6440
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-	12
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-	12
03	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-	12
04	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-	12
05	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-	12
06	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-	12

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	17
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	3	5
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	18	6
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	8	14
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
BONNER, JOE INC. 082519										
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989										
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023										

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353										
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627										
01	3844 X	3502	-0-	-342	-0-	161	1	3341	2	64
02	3654 X	3396	-0-	-258	-0-	140	1	3256	2	64
03	3906 X	3604	-0-	-302	-0-	135	1	3469	2	64
04	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	115	1	3380	2	64
05	3627 X	3582	-0-	-45	-0-	109	1	3473	2	64
06	3510 X	3390	-0-	-120	-0-	133	1	3257	2	64

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
RUDD, W.L.		WELL #:		4	RRCID ->	148961	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 6180 - 6092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		99
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		99
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		99
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		99
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		99

FORRESTER, J. L.		WELL #:		277400	RRCID ->	046688	COMPL. DATE	07/10/1969	TOTAL DEPTH	6333	PERF. 6162 - 6172
JONES, CECIL											
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022											

HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		399624	RRCID ->	137418	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6148 - 6312
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH				2							
01		4650 X	1425	-0-	-3225	-0-	1425 2	N	-0-		29
02		4350 X	3611	-0-	-739	-0-	3469 2	N	129		158
03		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4706 2	N	11	132 1	37
04		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4424 2	N	19		56
05		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2	N	-0-		56
06		4560 X	4130	-0-	-430	-0-	4130 2	N	-0-		56

RUDD, W.L.		WELL #:		5	RRCID ->	142729	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6044 - 6100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	257162	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6364 - 6370
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//	95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201										
FURRH, J.M. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	123383	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6197 - 6220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
SHELBY OPERATING COMPANY		773678											
MCCLAREN		WELL #:	1 T	RRCID ->	017231	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6093 - 6160			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
PLUGGED AND ABANDONED		02/28/2024											
MASSINGALE, J.		WELL #:	1 T	RRCID ->	017232	COMPL. DATE	09/15/1948	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6198 - 6218			
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			106
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20	86 1	40
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5		45
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3		48
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1		49
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7		56
O'BANION		WELL #:	8	RRCID ->	138515	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6225 - 6239			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
O'BANION		WELL #:	7	RRCID ->	138645	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 6732 - 7207			
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			43
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			43
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-			43
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			43
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			43
06	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	158	2		Y	-0-			43
MASSINGALE, J.		WELL #:	2	RRCID ->	142755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 5894 - 5907			
01	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1742	2	25	9	N	23		212
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2158	2	37	9	N	34	173 1	73
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2218	2	25	9	N	23		96
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2081	2	31	9	N	28		124
05	2232 N	1458	-0-	-774	-0-	1448	2	10	9	N	9		133
06	2160 N	582	-0-	-1578	-0-	582	2		N	-0-			133

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					34
02	174 N	63	-0-	-111	-0-	63	2			N	-0-					34
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					34
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

01	961 N	887	-0-	-74	-0-	875	2	12	9	N	11					57
02	841 N	828	-0-	-13	-0-	820	2	8	9	N	7					64
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	N	3					67
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					87
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					97
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	N	6					103

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

01	3100 N	2733	-0-	-367	2203	2713	2	20	9	N	18					172
02	2900 N	2602	-0-	-298	1905	2589	2	13	9	N	12					184
03	3100 N	2847	-0-	-253	1652	2823	2	24	9	N	22					206
04	3000 N	2662	-0-	-338	1314	2643	2	19	9	N	17					223
05	3100 N	2845	-0-	-255	1059	2836	2	9	9	N	8	175	1			56
06	2871 N	1812	-0-	-1059	-0-	1806	2	6	9	N	5					61

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2107	2	40	9	N	36	171	1			111
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2325	2	56	9	N	51					162
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2428	2	42	9	N	38					200
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2318	2	56	9	N	51					251
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2591	2	36	9	N	33	174	1			110
06	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1183	2			N	-0-					110

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)										//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHELBY OPERATING COMPANY										//CONT.// 773678							
ABERCROMBIE										WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1044 2	33 9	N	30			223				
02		986 N	972	-0-	-14	-0-	955 2	17 9	N	15			238				
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1007 2	31 9	N	28			266				
04		1050 N	986	-0-	-64	-0-	956 2	30 9	N	27			293				
05		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	982 2	31 9	N	28			321				
06		990 N	979	-0-	-11	-0-	951 2	28 9	N	25			346				

HINSON "C"										WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950	
01		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-			49				
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			49				
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			49				
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			49				
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			49				
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			49				

HINSON, H.Y.										WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344	
01		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2711 2	14 9	N	13			64				
02		2697 X	1050	-0-	-1647	-0-	1050 2		N	-0-			64				
03		3472 X	801	-0-	-2671	-0-	801 2		N	-0-			64				
04		3360 X	611	-0-	-2749	-0-	611 2		N	-0-			64				
05		3472 X	560	-0-	-2912	-0-	560 2		N	-0-			64				
06		2640 X	491	-0-	-2149	-0-	491 2		N	-0-			64				

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851							
DAVIS, ALBERT R.										WELL #: 2-T		RRCID -> 017208		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

DAVIS, JAS., JR.										WELL #: B 1 T		RRCID -> 017209		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148	
01		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143 2		N	-0-			8				
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			8				
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			8				
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			8				
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			8				
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			8				

FIELDS-ISAACS										WELL #: 1 T		RRCID -> 017210		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134	
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			32				
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			32				
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			32				
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			32				
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			32				
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			32				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3353	-0-	253	285	3320	2	33	9	N	30		53
02		3056 X	2771	-0-	-285	-0-	2735	2	36	9	N	33	76 1	10
03		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-		10
04		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2969	2	9	9	N	8		18
05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3194	2	22	9	N	20		38
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3188	2	10	9	N	9		47

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150														
01		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6469	2	17	9	N	15		37
02		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5014	2	26	9	N	24		61
03		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5870	2	8	9	N	7		68
04		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3085	2	1	9	N	1	63 1	6
05		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-		6
06		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-		6

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414														
01		PRTL PLG	93	-0-	93	635	93	2			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173														
01		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	147	1	3205	2	N	58		100
							64	9						
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	130	1	2922	2	N	54		154
							59	9						
03		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	149	1	3038	2	N	27	173 1	8
							30	9						
04		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	109	1	2488	2	N	57		65
							63	9						
05		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	139	1	2847	2	N	15		80
							17	9						
06		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	138	1	2886	2	N	33		113
							36	9						

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973														
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	781	2	41	9	Y	37		84
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8		92
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	812	2	26	9	Y	24		116
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	Y	1		117
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	Y	10		127
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	851	2	15	9	Y	14		141

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3100 N	2570	-0-	-530	4320			595 1	1975 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	1679	-0-	-1221	3099			292 1	1387 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3116	-0-	16	3115			456 1	2660 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	3301	-0-	301	3416			542 1	2759 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2958	-0-	-142	3274			538 1	2420 2	Y	-0-			-0-
06		6364 X	3090	-0-	-3274	-0-			557 1	2533 2	Y	-0-			-0-
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178															
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-			589 1	28 2	Y	-0-			22
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-			551 1	11 2	Y	-0-			22
03		620 N	589	-0-	-31	-0-			589 1		Y	-0-			22
04		600 N	577	-0-	-23	-0-			570 1	7 2	Y	-0-			22
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-			589 1	12 2	Y	-0-			22
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-			570 1		Y	-0-			22
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	142	1	3418	2	N	-0-	19
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	139	1	3198	2	N	42	-0-
						46	9				61	1
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	149	1	3307	2	N	-0-	-0-
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	144	1	3070	2	N	-0-	-0-
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	149	1	3008	2	N	-0-	-0-
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	140	1	2557	2	N	-0-	-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018												

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021												

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	91 1	1781 2	Y	352	381 1	37		
						387 9							
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	62 1	1684 2	Y	376	353 1	60		
						414 9							
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	67 1	1817 2	Y	377	366 1	71		
						415 9							
04	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	39 1	1042 2	Y	334	315 1	90		
						367 9							
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	64 1	1733 2	Y	137	212 1	15		
						151 9							
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	55 1	1578 2	Y	63	58 1	20		
						69 9							

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047													

01	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	78 1	1532 2	Y	16	17 1	2		
						18 9							
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	58 1	1566 2	Y	17	16 1	3		
						19 9							
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	66 1	1788 2	Y	17	17 1	3		
						19 9							
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	63 1	1679 2	Y	15	14 1	4		
						17 9							
05	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	59 1	1583 2	Y	38	37 1	5		
						42 9							
06	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	52 1	1501 2	Y	35	32 1	8		
						39 9							

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226													

01	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6108 2	376 9	N	342	261 1	85		
02	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6137 2	321 9	N	292	314 1	63		
03	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6864 2	245 9	N	223	162 1	124		
04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4696 2	121 9	N	110	233 1	1		
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4752 2	163 9	N	148		149		
06	4440 X	4091	-0-	-349	-0-	4027 2	64 9	N	58	144 1	63		

BRYSON 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096													

01	2728 X	1008	-0-	-1720	-0-	302 1	678 2	N	25	25 1	5		
						28 9							
02	1827 X	894	-0-	-933	-0-	266 1	624 2	N	4		9		
						4 9							
03	1333 X	1152	-0-	-181	-0-	341 1	793 2	N	16		25		
						18 9							
04	1170 X	1031	-0-	-139	-0-	315 1	699 2	N	15	22 1	18		
						17 9							
05	1054 X	1017	-0-	-37	-0-	314 1	684 2	N	17		35		
						19 9							
06	1110 X	680	-0-	-430	-0-	225 1	436 2	N	17		52		
						19 9							

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976													

05	SHUT IN	26	-0-	26	26	26 2		N	-0-		-0-		
06	SHUT IN	2	-0-	2	28	2 2		N	-0-		-0-		

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		95369 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC. CARR		097353		WELL #: 1		RRCID -> 098631		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6074 - 6082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #: 6		RRCID -> 172068		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5940 - 6266	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
WASKOM (TRAVIS PEAK 3)		95369 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY HARRISON COUNTY FEE		773678		WELL #: 1		RRCID -> 063749		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 6058 - 6064	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/28/2024													
MASSINGALE		775851		WELL #: 8		RRCID -> 216215		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6155 - 6153	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #: 3		RRCID -> 287640		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6055 - 6070	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
REUBEN PIERCE GAS UNIT		775851		WELL #: 2		RRCID -> 289516		COMPL. DATE 03/11/2020		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6030 - 6040	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)			95369 848			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BERKSHIRE OPERATING, LLC			067572										
NORTH JONESVILLE "A"			WELL #:			RRCID -> 121765		COMPL. DATE 04/13/1986		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 6024 - 6054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022													

BROOKSTON ENERGY, INC.			097353			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
JONESVILLE "A"			WELL #:			RRCID -> 226129		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 6004 - 6094
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)			95369 864			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353									
JONESVILLE			WELL #:			RRCID -> 112496		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 6058 - 6067
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAS			WELL #:			RRCID -> 117603		COMPL. DATE 07/26/1985		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 6197 - 6207
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2023												

JONESVILLE			WELL #:			RRCID -> 118759		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 6134 - 6142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ABNEY-O'BANION			WELL #:			RRCID -> 130972		COMPL. DATE 05/20/1989		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6111 - 6123
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	141	1	2908	2	N	8	64
02	2842 X	2629	-0-	-213	-0-	108	1	2508	2	N	12	76
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	113	1	2912	2	N	20	34
04	2940 X	2847	-0-	-93	-0-	93	1	2754	2	N	-0-	34
05	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	88	1	2808	2	N	11	45
06	2940 N	2847	-0-	-93	-0-	112	1	2729	2	N	5	50

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					24
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-					24
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					24
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	2	N	-0-					24
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138	2	N	-0-					24
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	1994	2	N	8					73
02	2204 N	2117	-0-	-87	-0-	87	1	2022	2	N	7					80
03	2325 N	2075	-0-	-250	-0-	77	1	1972	2	N	24	97	1			7
04	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	66	1	1930	2	N	11					18
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	72	1	2269	2	N	12					30
06	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	72	1	1760	2	N	7					37

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

01	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	70	1	1463	2	N	6					63
02	1508 N	1436	-0-	-72	-0-	59	1	1371	2	N	5					68
03	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	55	1	1398	2	N	-0-					68
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	49	1	1444	2	N	12					80
05	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	42	1	1332	2	N	3					83
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	66	1	1617	2	N	49					132

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

01	14322 X	9368	-0-	-4954	-0-	415	1	8589	2	N	331	390	1			63
02	11542 X	7966	-0-	-3576	-0-	364	9	7344	2	N	278	237	1			104
03	11656 X	7838	-0-	-3818	-0-	316	1	7334	2	N	200	145	1			159
04	10500 X	6976	-0-	-3524	-0-	306	9	6466	2	N	265	257	1			167
05	9362 X	6783	-0-	-2579	-0-	284	1	6296	2	N	263	289	1			141
06	9060 X	6483	-0-	-2577	-0-	220	9	5952	2	N	262	258	1			145

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. KNIGHTON "B"		//CONT.// 95369 864 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3		RRCID -> 296763		COMPL. DATE 10/09/2023			TOTAL DEPTH 9729			PERF. 6102 - 6154		
01	16695 X	2392	-0-	-14303	-0-	108	1	2218	2	N	60	106	1	197
02	53998 X	1406	-0-	-52592	-0-	66	9	49	1	N	186	202	1	181
03	57722 X	1732	-0-	-55990	-0-	205	9	63	1	N	37			218
04	55860 X	1237	-0-	-54623	-0-	41	9	39	1	N	29	76	1	171
05	57722 X	1020	-0-	-56702	-0-	32	9	30	1	N	39	85	1	125
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	43	9			N	-0-			125
TGNR EAST TEXAS II LLC ABNEY, R.K. GU B		WELL #: 4		RRCID -> 182415		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 6013 - 6055		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 287166		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 9935			PERF. 6192 - 6377		
01	2170 X	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			Y	-0-			126
02	2320 X	2209	-0-	-111	-0-	683	1	1526	2	Y	-0-			126
03	2480 X	1541	-0-	-939	-0-	690	1	851	2	Y	-0-			126
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-			126
05	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-			126
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	685	1	1783	2	Y	-0-			126
HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152446		COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 6430			PERF. 6145 - 6164		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
SHELBY OPERATING COMPANY MCCLARAN		WELL #: 3 C		RRCID -> 161291		COMPL. DATE 12/10/1996			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5904 - 5934		
01	3100 N	4193	-0-	1093	1093	4159	2	34	9	N	31			211
02	2900 N	4138	-0-	1238	2331	4124	2	14	9	N	13			224
03	3100 N	4119	-0-	1019	3350	4086	2	33	9	N	30			254
04	7198 X	3848	-0-	-3350	-0-	3825	2	23	9	N	21			275
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3870	2	20	9	N	18			293
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3567	2	11	9	N	10			303

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	11

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

01	4092 X	3758	-0-	-334	-0-	173	1	3585	2	N	-0-							53
02	3828 X	3618	-0-	-210	-0-	149	1	3469	2	N	-0-							53
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	144	1	3737	2	N	-0-							53
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	124	1	3671	2	N	-0-							53
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	119	1	3764	2	N	-0-							53
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	148	1	3624	2	N	-0-							53

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

01	1488 N	1110	-0-	-378	-0-	51	1	1059	2	N	-0-							85
02	1276 N	1258	-0-	-18	-0-	52	1	1206	2	N	-0-							85
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	N	-0-							85
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	2	N	-0-							85
05	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	40	1	1258	2	N	-0-							85
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	43	1	1041	2	N	-0-							85

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-			6	1	131	2	N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

01	10 N	-4	-0-	-6	-0-			4	2			N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 200083	COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH 6281	PERF. 6178	-			6188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	124 N	39	-0-	-85	-0-		2 1	37 2		N	-0-			27
02	116 N	24	-0-	-92	-0-		1 1	23 2		N	-0-			27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MHS-VANCE				WELL #: 3			RRCID -> 204267	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6273	-			6288
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231

SANDERS "A-2"				WELL #: 1			RRCID -> 216076	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6287	-			6309
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-		33 1	681 2		N	89			262
							98 9							
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-		36 1	833 2		N	110	169 1		203
							121 9							
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		35 1	898 2		N	160	114 1		249
							176 9							
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-		28 1	835 2		N	80			329
							88 9							
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-		27 1	856 2		N	83	173 1		239
							91 9							
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		35 1	853 2		N	114	177 1		176
							125 9							

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 1			RRCID -> 167748	COMPL. DATE 02/26/1998	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 6318	-			6326		
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2			N	-0-			53
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2			N	-0-			53
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 2			N	-0-			53
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 2			N	-0-			53
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2			N	-0-			53
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 2			N	-0-			53

WILLIAMS				WELL #: 2			RRCID -> 174255	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6354	-			6368
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, A.G.				WELL #: 5			RRCID -> 222438	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 6198	-			6206
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
MCCLARAN		WELL #:		3-T	RRCID ->	163663	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5904 - 6294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

AGURS, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	168536	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6348 - 6358		
01		2263 N	1997	-0-	-266	-0-	1994	2	3	9	N	3	36
02		2146 N	2070	-0-	-76	-0-	2064	2	6	9	N	5	41
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3	44
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-	44
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	N	3	47
06		2340 N	2292	-0-	-48	-0-	2281	2	11	9	N	10	57

ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	169709	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 6364 - 6369		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEPHENSON		WELL #:			RRCID ->	178948	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 6288 - 6296		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
PLUGGED AND ABANDONED			10/02/2017										

O'BANION		WELL #:		4	RRCID ->	184861	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6326 - 6334		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	

MCCLARAN		WELL #:		6	RRCID ->	204386	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6208 - 6238		
01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3	127
02		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2115	2	13	9	N	12	139
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2212	2	8	9	N	7	146
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2171	2	11	9	N	10	156
05		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2355	2	6	9	N	5	161
06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2224	2	24	9	N	22	183

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272														
01	2573 N	2180	-0-	-393	-0-	2180	2		N	-0-				1
02	2407 X	1478	-0-	-929	-0-	1478	2		N	-0-				1
03	2573 X	2237	-0-	-336	-0-	2237	2		N	-0-				1
04	2490 X	2333	-0-	-157	-0-	2268	2	65 9	N	59				60
05	2573 X	2560	-0-	-13	-0-	2559	2	1 9	N	1	60 1			1
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-				1
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	1		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	143	-0-	143	259	143	1		N	-0-				-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
JETTER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
JETTER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851														
TAYLOR, W.B.		WELL #: 7		RRCID -> 173803		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS		WELL #: 7		RRCID -> 202933		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #: 5		RRCID -> 272641		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	63	-0-	63	114	63	1			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #: 16 U		RRCID -> 280166		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)		95369 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851														
WASKOM-SMACKOVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150724		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120								
01	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	310	1	10882	2	N	27					45
						30	9									
02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	199	1	6413	2	N	24	61	1			8
						26	9									
03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	310	1	7626	2	N	12					20
						13	9									
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	300	1	8753	2	N	28					48
						31	9									
05	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	300	1	9707	2	N	22					70
						24	9									
06	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	300	1	10529	2	N	18					88
						20	9									

ABNEY, C. M. "A"		WELL #: 3 T		RRCID -> 152544		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)		//CONT.//		95369 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
DAVIS, JIM		WELL #:		9 U	RRCID -> 179175	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5852	- 6006					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)				95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
WINSTON		WELL #:		4	RRCID -> 122420	COMPL. DATE 09/29/1986	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 6062	- 6104					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDON, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 171836	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6092	- 6107					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERMAN		WELL #:		4	RRCID -> 189560	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4784	- 4916					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		11	RRCID -> 191970	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6132	- 6218					
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	N		-0-				50
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	3 1	59 2	N		-0-				50
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N		12				62
						13 9								
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N		5				67
						6 9								
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	22 2	N		1				68
						1 9								
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 2	N		-0-				68

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) BROOKSTON ENERGY, INC. NORTH JONESVILLE "A"		//CONT.// //CONT.//	95369 896 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 291938	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6003 - 6207					
01	4774 X	4527	-0-	-247	-0-	162 1 1020 9	3345 2	N	927	973 1		324
02	4466 X	3852	-0-	-614	-0-	123 1 876 9	2853 2	N	796	771 1		349
03	4774 X	4114	-0-	-660	-0-	117 1 957 9	3040 2	N	870	927 1		292
04	4620 X	3845	-0-	-775	-0-	96 1 909 9	2840 2	N	826	726 1		392
05	4526 X	3519	-0-	-1007	-0-	82 1 811 9	2626 2	N	737	682 1		447
06	4380 X	3358	-0-	-1022	-0-	102 1 759 9	2497 2	N	690	738 1		399
SHELBY OPERATING COMPANY ABERCROMBIE		WELL #: 3		773678	RRCID -> 124561	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6098 - 6106				
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			76
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			76
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			76
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			76
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			76
*06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			76
STEPHENSON		WELL #: 5		RRCID -> 246247	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6168 - 6176					
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			159
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	379 2	24 9	N	22			181
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	552 2	10 9	N	9			190
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1447 2	6 9	N	5			195
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			195
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			195
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC HOWELL		WELL #: 6		775851	RRCID -> 145644	COMPL. DATE 04/29/1993	TOTAL DEPTH 6791	PERF. 6243 - 6275				
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-			-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
TAYLOR, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 145825	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6132 - 6156					
01	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	330 1 141 9	1174 2	N	128	81 1		80
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	313 1 177 9	1084 2	N	161	184 1		57
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	335 1 185 9	1128 2	N	168	88 1		137
04	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	324 1 112 9	1011 2	N	102	149 1		90
05	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	335 1 100 9	1036 2	N	91	99 1		82
06	1590 N	1272	-0-	-318	-0-	310 1 179 9	783 2	N	163	167 1		78

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3100 N	2609	-0-	-491	1935	2609	2		N	-0-		3
02		2900 N	2526	-0-	-374	1561	2440	2	86	9	78		81
03		3100 N	2303	-0-	-797	764	2274	2	29	9	26	106 1	1
04		3000 N	2359	-0-	-641	123	2359	2		N	-0-		1
05		2586 N	2463	-0-	-123	-0-	2363	2	100	9	91		92
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2286	2	78	9	71	163 1	-0-

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305													
01		2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2		N	-0-		-0-
02		2088 N	2021	-0-	-67	-0-	2021	2		N	-0-		-0-
03		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2111	2	33	9	30	1 8	29
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-		29
05		2170 N	2104	-0-	-66	-0-	2104	2		N	-0-		29
06		2070 N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2		N	-0-		29

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353													
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, N. (HILL)		95375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
BOOKOUT, ANITA		WELL #: 1		RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HUHN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212587		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)		95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
WINSTON-TAYLOR		WELL #: 1-T		RRCID -> 138510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
BISHOP		WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			59
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			59
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

EVANS ET AL		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692						
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	2	N	-0-	30
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	30
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	30
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-	30
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	33	1	43	2	N	-0-	30
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	59	1	13	2	N	-0-	30

LEFALL, C.		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
WELL #: 1		RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803						
01	403 N	103	-0-	-300	-0-	15	1	88	2	N	-0-	60
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	128	1	361	2	N	-0-	60
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	93	1	213	2	N	-0-	60
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-	60
05	527 N	13	-0-	-514	-0-	6	1	7	2	N	-0-	60
06	300 N	43	-0-	-257	-0-	35	1	8	2	N	-0-	60

WATERMAN (TRAVIS PEAK)			95456 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308											
RIVERVIEW			WELL #: 1		RRCID -> 258877			COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216

ENERQUEST CORPORATION			252059											
PIRATES			WELL #: 1		RRCID -> 259578			COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558				
01		4154 X	3404	-0-	-750	-0-	3404	2		N	-0-			94
02		3886 X	3012	-0-	-874	-0-	3012	2		N	-0-			94
03		4185 X	3275	-0-	-910	-0-	3275	2		N	-0-			94
04		3900 X	3180	-0-	-720	-0-	3180	2		N	-0-			94
05		3689 X	3216	-0-	-473	-0-	3216	2		N	-0-			94
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			94

PIRATES			WELL #: 02		RRCID -> 285068			COMPL. DATE 02/17/2018		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587				
01		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		N	-0-			14
02		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-			14
03		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			14
04		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			14
05		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-			14
*06		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			14

SYDRI OPERATING, LLC			833597											
HILL, ROBERT C.			WELL #: 1		RRCID -> 187668			COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316				
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	41	1	238	2	Y	-0-		87
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	Y	5		92
							6	9						
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		92
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		92
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35		127

CEDAR POINT			WELL #: 1		RRCID -> 244090			COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156				
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	2	Y	-0-		122
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	Y	-0-		122
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	80 1	42
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		42
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42

MILLS			WELL #: 1		RRCID -> 244302			COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418				
01		2852 X	197	-0-	-2655	-0-	29	1	168	2	Y	-0-		110
02		2668 X	34	-0-	-2634	-0-	5	1	29	2	Y	-0-		110
03		2852 X	27	-0-	-2825	-0-	4	1	23	2	Y	-0-		110
04		2760 X	20	-0-	-2740	-0-	3	1	17	2	Y	-0-		110
05		2759 X	22	-0-	-2737	-0-	4	1	18	2	Y	-0-		110
06		180 X	30	-0-	-150	-0-	6	1	24	2	Y	-0-		110

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC DELGADO		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #:	1	RRCID ->	244575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	8084 - 10050
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30 1	175 2	Y	-0-		41
02	203 N	124	-0-	-79	-0-	18 1	106 2	Y	-0-		41
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31 1	184 2	Y	-0-		41
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	20 1	116 2	Y	-0-		41
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31 1	139 2	Y	-0-		41
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	35 1	147 2	Y	-0-		41

SMITH, H. T.		WELL #:	1	RRCID ->	245383	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8296 - 10438
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	317 1	1835 2	Y	-0-		133
02	2030 N	1989	-0-	-41	-0-	288 1	1701 2	Y	-0-		133
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	321 1	1902 2	Y	11	102 1	42
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	312 1	1821 2	Y	-0-		42
05	2139 N	1795	-0-	-344	-0-	330 1	1465 2	Y	-0-		42
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	434 1	1832 2	Y	-0-		42

MILLER TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	246167	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	8596 - 10725
01	6200 X	4871	-0-	-1329	-0-	717 1	4150 2	Y	4	4 1	8
02	5800 X	4617	-0-	-1183	-0-	669 1	3944 2	Y	4	4 1	8
03	5797 X	5145	-0-	-652	-0-	742 1	4396 2	Y	6	8 1	6
04	5430 X	4978	-0-	-452	-0-	727 1	4244 2	Y	6	5 1	7
05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	960 1	4263 2	Y	4	7 1	4
06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	1032 1	4352 2	Y	4	4 1	4

MCFADDIN		WELL #:	1	RRCID ->	248499	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	8396 - 10594
01	2201 X	1835	-0-	-366	-0-	270 1	1565 2	Y	-0-		82
02	2117 N	1757	-0-	-360	-0-	255 1	1502 2	Y	-0-		82
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	301 1	1786 2	Y	-0-		82
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	290 1	1693 2	Y	7	76 1	13
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	395 1	1753 2	Y	-0-		13
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	439 1	1852 2	Y	56	54 1	15

MILLER TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	281207	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	8499 - 10683
01	3813 X	2826	-0-	-987	-0-	416 1	2410 2	Y	-0-		11
02	3567 X	2656	-0-	-911	-0-	385 1	2271 2	Y	-0-		11
03	3503 X	2983	-0-	-520	-0-	431 1	2552 2	Y	-0-		11
04	3330 X	3006	-0-	-324	-0-	439 1	2567 2	Y	-0-		11
05	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	535 1	2376 2	Y	-0-		11
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	607 1	2561 2	Y	-0-		11

MILLER TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	283065	COMPL. DATE	10/13/2017	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10112 - 10647
01	4929 X	4195	-0-	-734	-0-	618 1	3577 2	Y	-0-		26
02	4930 X	3962	-0-	-968	-0-	574 1	3388 2	Y	-0-		26
03	5270 X	3970	-0-	-1300	-0-	573 1	3397 2	Y	-0-		26
04	5100 X	4234	-0-	-866	-0-	619 1	3615 2	Y	-0-		26
05	4743 X	4232	-0-	-511	-0-	778 1	3454 2	Y	-0-		26
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	814 1	3432 2	Y	-0-		26

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC MILLER TRUST													//CONT.// 95456 500 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
WELL #: 4													RRCID -> 293038		COMPL. DATE 04/12/2022			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT										
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE										
01	12152 X	8523	-0-	-3629	-0-	1252 1	7248 2	Y	21	21	1		36									
02	9773 X	7952	-0-	-1821	-0-	1149 1	6777 2	Y	24	20	1		40									
03	10416 X	8640	-0-	-1776	-0-	1243 1	7368 2	Y	26	39	1		27									
04	9270 X	8774	-0-	-496	-0-	1278 1	7464 2	Y	29	22	1		34									
05	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	1703 1	7561 2	Y	21	35	1		20									
06	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	1645 1	6934 2	Y	16	19	1		17									

WEST ALTO (JAMES LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC YORK													96494 400 189405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE		
WELL #: 1													RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									

WHELAN (COTTON VALLEY) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. ALLBRIGHT													96789 100 030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
WELL #: 1													RRCID -> 261470		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742				
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	770 2	191 9	N	174	170	1		204									
02	1131 N	970	-0-	-161	-0-	770 2	200 9	N	182	184	1	5 8	197									
03	1302 N	875	-0-	-427	-0-	770 2	105 9	N	95	168	1		124									
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1050 2	204 9	N	185	170	1	15 8	124									
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1050 2	212 9	N	193				317									
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	950 2	155 9	N	141	334	1	6 8	118									

ENERQUEST CORPORATION WATTS GAS UNIT 1													252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
WELL #: 1													RRCID -> 215126		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10536 - 10582				
01	558 X	471	-0-	-87	-0-	471 2		N	-0-				814									
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	449 2	31 9	N	28				842									
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	325 2	31 9	N	28				870									
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	314 2	31 9	N	28				898									
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	429 2	31 9	N	28				926									
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	460 2	31 9	N	28				954									

FAULCONER ENERGY, LLC LEDBETTER-JONES													263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
WELL #: 7													RRCID -> 219182		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202				
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	175 1	576 2	N	-0-				-0-									
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	178 1	964 2	N	-0-				-0-									
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	186 1	998 2	N	-0-				-0-									
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	145 1	899 2	N	-0-				-0-									
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	289 1	914 2	N	-0-				-0-									
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	351 1	1037 2	N	-0-				-0-									

WHELAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		96789 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID ->	222052	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7428 - 11038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	89	2	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	2	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-		1	1	17	2	N	-0-			-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-		1	1	20	2	N	-0-			-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238064	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7468 - 11072			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892		WATSON HEIRS	WELL #:	1	RRCID ->	289288	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10500 - 11048	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		278	1	20	9	N	18			86
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-		235	1	2	9	N	2			88
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	1			N	-0-			88
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-		41	1	57	9	N	52	42	1	98
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-		124	1	20	9	N	18			116
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			116

WHELAN (RODESSA)		96789 375		FAULCONER ENERGY, LLC	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON					
KNOX, DEE & E. K.		263648		WELL #:	1	RRCID ->	016821	COMPL. DATE	01/12/1948	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

POPE, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	125440	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6850 - 6880			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK)		96789 625		FAULCONER ENERGY, LLC	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON					
ONEY, HENRY		263648		WELL #:	1	RRCID ->	291765	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	8799	PERF.	7417 - 7854		
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-		114	1	280	2	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-		125	1	67	2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-		120	1	246	2	N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-		16	1	74	2	N	-0-			-0-
05	124 N	39	-0-	-85	-0-		7	1	32	2	N	-0-			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-		14	1	60	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96789 625	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892									
EDMONSON, LEE		WELL #:		5	RRCID ->	291638	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7420 - 8103		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584									
ALLBRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	265173	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7461 - 7559		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
KNOX, D. & E. K.		WELL #:		1 T	RRCID ->	016835	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7378 - 7926		
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	412	1	1181	2	N	-0-	-0-	
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	375	1	1086	2	N	-0-	-0-	
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	398	1	1080	2	N	-0-	-0-	
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	426	1	1191	2	N	-0-	-0-	
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	457	1	1156	2	N	-0-	-0-	
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	401	1	1200	2	N	-0-	-0-	
HUGHES, DELLA		WELL #:		2	RRCID ->	043434	COMPL. DATE	01/31/1968	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 7363 - 8668		
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	2	N	-0-	-0-	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	N	-0-	-0-	
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	N	-0-	-0-	
04	720 N	211	-0-	-509	-0-	5	1	206	2	N	-0-	-0-	
05	775 N	11	-0-	-764	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	
06	840 N	93	-0-	-747	-0-	4	1	89	2	N	-0-	-0-	
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	043974	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7370 - 8350		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
CROCKETT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	044228	COMPL. DATE	04/22/1968	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7402 - 8674		
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	12	1	242	2	N	-0-	-0-	
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	6	1	128	2	N	-0-	-0-	
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	5	1	111	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-	-0-	
05	155 N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-	-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
KNOX, DEE		WELL #:		2	RRCID ->	044423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7334 -	8625			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, D. & E. K.		WELL #:		2	RRCID ->	044717	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 7450 -	8012			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2024															

WILSON, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	044770	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 7315 -	7896			
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	112	1	36	2	N	-0-	-0-			
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	101	1	111	2	N	-0-	-0-			
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	81	1	68	2	N	-0-	-0-			
04	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-	-0-			
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-			

MORRIS, O. E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	045172	COMPL. DATE	05/15/1968	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7286 -	7837			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, H. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	047934	COMPL. DATE	01/26/1970	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 7520 -	8666			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		3	RRCID ->	082870	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7312 -	8401			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2024															

PEAL, A.H.		WELL #:		2	RRCID ->	087004	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7334 -	9038			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC LEDBETTER-JONES		//CONT.// //CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 087343	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7480	-		8627				
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	476	1	1631	2	N	-0-			
02	1769 N	1752	-0-	-17	-0-	403	1	1349	2	N	-0-			
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	442	1	1599	2	N	-0-			
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	460	1	1658	2	N	-0-			
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	500	1	1466	2	N	-0-			
06	1890 N	1639	-0-	-251	-0-	391	1	1248	2	N	-0-			
DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 087538	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 7463	-		7714				
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	85	1	335	2	N	-0-			
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	87	1	357	2	N	-0-			
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	124	1	361	2	N	-0-			
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	157	1	314	2	N	-0-			
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	65	1	176	2	N	-0-			
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	93	1	389	2	N	-0-			
DUNN, H. A. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 089949	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7380	-		9068				
01	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	554	1	1752	2	N	-0-			
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	539	1	1940	2	N	-0-			
03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	528	1	1804	2	N	-0-			
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	521	1	2137	2	N	-0-			
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	606	1	2330	2	N	-0-			
06	3000 N	3039	-0-	39	-0-	39	39	551	1	2488	2	N	-0-	-0-
GEORGE, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 090849	COMPL. DATE 11/11/1980	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7522	-		8652				
01	5116 X	3515	-0-	-1601	-0-	544	1	2971	2	N	-0-			
02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	462	1	2767	2	N	-0-			
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	505	1	3140	2	N	-0-			
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	472	1	3025	2	N	-0-			
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	576	1	3466	2	N	-0-			
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	486	1	3250	2	N	-0-			
KNOX, M. L.		WELL #: 3		RRCID -> 091562	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7702	-		8572				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
CROCKETT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093813	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 7365	-		8425				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
GEORGE, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 096275	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7406	-		8687				
01	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	523	1	979	2	N	-0-			
02	1450 X	1211	-0-	-239	-0-	448	1	763	2	N	-0-			
03	2697 X	1730	-0-	-967	-0-	480	1	1250	2	N	-0-			
04	2610 X	959	-0-	-1651	-0-	505	1	454	2	N	-0-			
05	2015 X	841	-0-	-1174	-0-	529	1	312	2	N	-0-			
06	1680 N	516	-0-	-1164	-0-	464	1	52	2	N	-0-			

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
KNOX, DEE		WELL #: 4		RRCID -> 096504		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	N	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N	-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 4		RRCID -> 097211		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 3		RRCID -> 102819		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608	
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	447 1	277 2	N	-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	404 1	331 2	N	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	368 1	192 2	N	-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	464 1	212 2	N	-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	535 1	360 2	N	-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	343 1	472 2	N	-0-

DUNN, H. A. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 103439		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	314 1	409 2	N	-0-
02	580 N	503	-0-	-77	-0-	44 1	459 2	N	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	84 1	581 2	N	-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	51 1	707 2	N	-0-
05	527 N	362	-0-	-165	-0-	44 1	318 2	N	-0-
06	600 N	166	-0-	-434	-0-	147 1	19 2	N	-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 5		RRCID -> 103635		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COOK, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 104320		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24 1	485 2	N	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	54 1	393 2	N	-0-
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	112 1	186 2	N	-0-
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	127 1	187 2	N	-0-
05	403 N	269	-0-	-134	-0-	208 1	61 2	N	-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	235 1	94 2	N	-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 2 L		RRCID -> 108170		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999										TOTAL DEPTH	8851	PERF. 7502 - 8625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
01		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	649 1	4826 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	550 1	4291 2	N	-0-	-0-	-0-
03		6355 X	4678	-0-	-1677	-0-	571 1	4107 2	N	-0-	-0-	-0-
04		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	478 1	6072 2	N	-0-	-0-	-0-
05		5611 X	4897	-0-	-714	-0-	656 1	4241 2	N	-0-	-0-	-0-
06		5310 X	5256	-0-	-54	-0-	584 1	4672 2	N	-0-	-0-	-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999										TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7446 - 8237
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7397 - 7753
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998										TOTAL DEPTH	9051	PERF. 7346 - 8036
01		1860 N	900	-0-	-960	-0-	404 1	496 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1508 N	940	-0-	-568	-0-	356 1	584 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1736 N	916	-0-	-820	-0-	394 1	522 2	N	-0-	-0-	-0-
04		870 N	508	-0-	-362	-0-	86 1	422 2	N	-0-	-0-	-0-
05		992 N	172	-0-	-820	-0-	38 1	134 2	N	-0-	-0-	-0-
06		900 N	223	-0-	-677	-0-	56 1	167 2	N	-0-	-0-	-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7412 - 9090
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	382 1	38 2	N	-0-	-0-	-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	492 1	109 2	N	-0-	-0-	-0-
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	484 1	69 2	N	-0-	-0-	-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	418 1	43 2	N	-0-	-0-	-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999										TOTAL DEPTH	9051	PERF. 7423 - 8635
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	41 1	832 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	46 1	1005 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	50 1	1078 2	N	-0-	-0-	-0-
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	6 1	993 2	N	-0-	-0-	-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	36 1	674 2	N	-0-	-0-	-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	44 1	903 2	N	-0-	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7342 - 8008
01		1798 N	1009	-0-	-789	-0-	255 1	754 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1276 N	1166	-0-	-110	-0-	64 1	1102 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	60 1	1276 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	12 1	1210 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	75 1	1388 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1290 N	1278	-0-	-12	-0-	59 1	1219 2	N	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123															
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
03		93 N	5	-0-	-0-	-88	5	2			N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-0-	-300					N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-0-	-93					N	-0-			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-0-	-5					N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618															
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-			-0-
03		155 N	106	-0-	-0-	-49	5	1	101	2	N	-0-			-0-
04		150 N	5	-0-	-0-	-145	5	2			N	-0-			-0-
05		155 N	50	-0-	-0-	-105	3	1	47	2	N	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
HUGHES, DELLA		WELL #:		9	RRCID ->	124852	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7330 - 8060				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 N	222	-0-	-68	-0-	-0-	143	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	42	-0-	-206	-0-	-0-	11	1	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOWARD-JERNIGAN		WELL #:		3	RRCID ->	124977	COMPL. DATE	07/23/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	7422 - 8074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	125109	COMPL. DATE	08/04/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7406 - 8107				
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	125161	COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7412 - 8084				
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	793	-0-	-137	-0-	-0-	453	1	340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	900 N	779	-0-	-121	-0-	-0-	529	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930 N	672	-0-	-258	-0-	-0-	534	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780 N	520	-0-	-260	-0-	-0-	446	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KNOX, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	125475	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7450 - 8236				
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEORGE, J. T.		WELL #:		4	RRCID ->	125477	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7373 - 8667				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNN, H.A. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	127335	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7423 - 8128				
01	868 N	539	-0-	-329	-0-	-0-	161	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	1005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	1043	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	1031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999										TOTAL DEPTH	9076	PERF. 7582 - 8742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	1491	-0-	-710	-0-	415 1	1076 2	N	-0-			-0-
02		2146 N	1773	-0-	-373	-0-	396 1	1377 2	N	-0-			-0-
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	421 1	1597 2	N	-0-			-0-
04		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	426 1	1805 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3342	-0-	242	242	532 1	2810 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3464	-0-	464	706	469 1	2995 2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7410 - 9028	
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	524 1	1974 2	N	-0-			-0-
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	457 1	1706 2	N	-0-			-0-
03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	492 1	1780 2	N	-0-			-0-
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	499 1	1673 2	N	-0-			-0-
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	560 1	1816 2	N	-0-			-0-
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	484 1	1689 2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991										TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8392 - 8632	
01		22084 X	9590	-0-	-12494	-0-	800 1	8790 2	N	-0-			-0-
02		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	723 1	8778 2	N	-0-			-0-
03		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	819 1	10259 2	N	-0-			-0-
04		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	538 1	9747 2	N	-0-			-0-
05		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	452 1	5241 2	N	-0-			-0-
06		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	771 1	10592 2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998										TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7461 - 8487	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7417 - 8687	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998										TOTAL DEPTH	8783	PERF. 7329 - 8605	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994										TOTAL DEPTH	9111	PERF. 7391 - 8535	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																		
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362																		
01		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	2061	2	N	-0-					-0-
02		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	2050	2	N	-0-					-0-
03		3193 X	2723	-0-	-470	-0-	-0-	539	1	2184	2	N	-0-					-0-
04		3090 X	2886	-0-	-204	-0-	-0-	542	1	2344	2	N	-0-					-0-
05		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	2430	2	N	-0-					-0-
06		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	2620	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119																		
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	N	-0-					-0-
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	N	-0-					-0-
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	2	N	-0-					-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	N	-0-					-0-
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602																		
01		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	2224	2	N	-0-					-0-
02		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	2978	2	N	-0-					-0-
03		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	3032	2	N	-0-					-0-
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	2957	2	N	-0-					-0-
05		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	3183	2	N	-0-					-0-
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	2923	2	N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752																		
01		1457 N	421	-0-	-1036	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02		580 N	187	-0-	-393	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03		1054 N	400	-0-	-654	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04		420 N	66	-0-	-354	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05		186 N	3	-0-	-183	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06		390 N	39	-0-	-351	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608																		
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	581	2	N	-0-					-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	232	2	N	-0-					-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	209	2	N	-0-					-0-
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	791	2	N	-0-					-0-
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	176	2	N	-0-					-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	160	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC KNOX, M.L.		//CONT.// //CONT.//	96789 750 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC KNOX, M.L.		//CONT.// //CONT.//	96789 750 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
		WELL #:	8	RRCID ->	165143	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7460 -	8023	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-	-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-	-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-	-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-	-0-
05		93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-
06		90 N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	165949	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7429 -	8113	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
KNOX, DEE		WELL #:	9	RRCID ->	171372	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	7475 -	9006	
01		1829 X	1410	-0-	-419	-0-	465	1	945	2	N	-0-	-0-
02		1711 X	1081	-0-	-630	-0-	413	1	668	2	N	-0-	-0-
03		1829 X	1010	-0-	-819	-0-	413	1	597	2	N	-0-	-0-
04		1530 X	1240	-0-	-290	-0-	461	1	779	2	N	-0-	-0-
05		1550 X	1056	-0-	-494	-0-	311	1	745	2	N	-0-	-0-
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	410	1	1205	2	N	-0-	-0-
HUGHES, DELLA		WELL #:	11	RRCID ->	172300	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7319 -	9057	
01		14B2 EXT	44	-0-	44	2894	42	1	2	2	N	-0-	-0-
02		3191 X	297	-0-	-2894	-0-	160	1	137	2	N	-0-	-0-
03		2449 X	742	-0-	-1707	-0-	252	1	490	2	N	-0-	-0-
04		2370 X	165	-0-	-2205	-0-	98	1	67	2	N	-0-	-0-
05		465 X	66	-0-	-399	-0-	14	1	52	2	N	-0-	-0-
06		720 N	34	-0-	-686	-0-	13	1	21	2	N	-0-	-0-
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	172306	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7388 -	7756	
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	450	1	253	2	N	-0-	-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	365	1	82	2	N	-0-	-0-
03		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	403	1	705	2	N	-0-	-0-
04		2610 X	897	-0-	-1713	-0-	462	1	435	2	N	-0-	-0-
05		2356 X	547	-0-	-1809	-0-	456	1	91	2	N	-0-	-0-
06		1080 N	487	-0-	-593	-0-	392	1	95	2	N	-0-	-0-
CROCKETT "B"		WELL #:	5	RRCID ->	172398	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	7397 -	8127	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HUGHES, DELLA		WELL #:	10	RRCID ->	172535	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7370 -	8624	
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	141	1	544	2	N	-0-	-0-
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	146	1	519	2	N	-0-	-0-
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	227	1	752	2	N	-0-	-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	239	1	682	2	N	-0-	-0-
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	408	1	1580	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	3598	-0-	598	598	563	1	3035	2	N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
LEDBETTER-JONES		WELL #:		5	RRCID ->	172655	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7362 - 8074
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	532	1	2323	2	N	-0-	-0-
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	455	1	1769	2	N	-0-	-0-
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	475	1	1911	2	N	-0-	-0-
04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	472	1	1749	2	N	-0-	-0-
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	561	1	2341	2	N	-0-	-0-
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	455	1	1584	2	N	-0-	-0-

HOWARD-JERNIGAN		WELL #:		5	RRCID ->	172766	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	7908 - 8502
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	436	1	1116	2	N	-0-	-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	383	1	1123	2	N	-0-	-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	397	1	1009	2	N	-0-	-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	446	1	1225	2	N	-0-	-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	479	1	1194	2	N	-0-	-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	413	1	1149	2	N	-0-	-0-

KNOX, DEE		WELL #:		10	RRCID ->	174549	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	7386 - 8632
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		12	RRCID ->	174576	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7386 - 8490
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	351	1	2601	2	N	-0-	-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	340	1	3086	2	N	-0-	-0-
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	354	1	3038	2	N	-0-	-0-
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	276	1	2886	2	N	-0-	-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	404	1	3108	2	N	-0-	-0-
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	344	1	2875	2	N	-0-	-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	175428	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7415 - 8120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		6	RRCID ->	175541	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	7374 - 8615
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KNOX, D. & E. K.		WELL #:		7	RRCID ->	175921	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7400 - 8625
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
HUGHES, DELLA		WELL #: 13		RRCID -> 178839		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639								
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
04	330 N	141	-0-	-189	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 7		RRCID -> 221902		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 7		RRCID -> 222142		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 9		RRCID -> 238065		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 284509		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892											
EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID ->	043104	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7494 - 8622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EDMONDSON		WELL #:		2	RRCID ->	119051	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7407 - 8080				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	123348	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7400 - 8098				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
WHITAKER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160759	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10700 - 10772				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BASA RESOURCES, INC.				053974											
FISHBURN		WELL #:		1	RRCID ->	149202	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10722 - 10806				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
AKIN, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	153011	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10702 - 10797				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				100
04	14B2 EXT	17	-0-	17	21	17	2			N	-0-				100
05	14B2 EXT	5	-0-	5	26	5	2			N	-0-				100
06	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-				100

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840														
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	520	-0-	520	520	520	2		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	507	-0-	507	1027	507	2		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	344	-0-	344	1371	344	2		Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732														
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628														
01		DLQ G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-	1 1	-0-
02		DLQ G-10	41	-0-	41	59	1	1	40	2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	46	-0-	46	105	1	1	45	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	47	-0-	47	152	1	1	46	2	Y	-0-		-0-
05		202 N	50	-0-	-152	-0-	1	1	49	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647														
01		DLQ G-10	127	-0-	127	127	5	1	119	2	Y	3	5 1	2
							3	9						
02		DLQ G-10	237	-0-	237	364	5	1	232	2	Y	-0-	2 1	-0-
03		DLQ G-10	189	-0-	189	553	4	1	185	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	359	-0-	359	912	8	1	351	2	Y	-0-		-0-
05		1176 N	264	-0-	-912	-0-	6	1	258	2	Y	-0-		-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	-0-		-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630														
01		DLQ G-10	592	-0-	592	592	23	1	555	2	Y	13	12 1	11
							14	9						
02		DLQ G-10	1275	-0-	1275	1867	29	1	1229	2	Y	15	13 1	13
							17	9						
03		DLQ G-10	734	-0-	734	2601	17	1	699	2	Y	16	17 1	12
							18	9						
*04		DLQ G-10	957	-0-	957	3558	21	1	921	2	Y	14	15 1	11
							15	9						
*05		3100 N	957	-0-	-2143	1415	23	1	934	2	Y	-0-	11 1	-0-
06		3000 N	1606	-0-	-1394	21	37	1	1569	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
SMITH, MAUD		WELL #:		3	RRCID ->	145234	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10464 - 10664	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	840	-0-	840	840	33 1	787 2	Y		18	19 1		15
02	DLQ G-10	1519	-0-	1519	2359	20 9	1416 2	Y		64	24 1		55
03	DLQ G-10	1700	-0-	1700	4059	33 1	1585 2	Y		70	72 1		53
04	DLQ G-10	1667	-0-	1667	5726	70 9	1557 2	Y		67	67 1		53
05	3100 N	1613	-0-	-1487	4239	38 1	1574 2	Y		-0-	53 1		-0-
06	3000 N	1395	-0-	-1605	2634	77 9	1363 2	Y		-0-			-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	146280	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10680 - 10753	
01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	36 1	140 2	Y		4	4 1		3
02	DLQ G-10	324	-0-	324	474	4 9	317 2	Y		-0-	3 1		-0-
03	DLQ G-10	284	-0-	284	758	7 1	277 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	253	-0-	253	1011	6 1	247 2	Y		-0-			-0-
05	1224 N	213	-0-	-1011	-0-	5 1	208 2	Y		-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4 1	167 2	Y		-0-			-0-
HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146415	COMPL. DATE	08/16/1993	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10394 - 10558	
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15 1	356 2	Y		9	9 1		7
02	725 N	581	-0-	-144	-0-	10 9	562 2	Y		5	7 1		5
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	13 1	654 2	Y		6	6 1		5
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	16 1	719 2	Y		6	6 1		5
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7 9	699 2	Y		-0-	5 1		-0-
06	660 N	511	-0-	-149	-0-	17 1	499 2	Y		-0-			-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	146724	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	10615 - 10690	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146725	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	10516 - 10600	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	DLQ G-10	130	-0-	130	130	5	1	122	2	Y	3	2
						3	9					
02	DLQ G-10	221	-0-	221	351	5	1	201	2	Y	14	12
						15	9					
03	DLQ G-10	220	-0-	220	571	5	1	198	2	Y	15	11
						17	9					
*04	DLQ G-10	205	-0-	205	776	4	1	191	2	Y	9	6
						10	9					
*05	953 N	177	-0-	-776	-0-	4	1	173	2	Y	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	Y	-0-	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600												

01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	10	1	229	2	Y	5	4
						6	9					
02	DLQ G-10	424	-0-	424	669	10	1	408	2	Y	5	4
						6	9					
03	DLQ G-10	438	-0-	438	1107	10	1	424	2	Y	4	3
						4	9					
04	DLQ G-10	442	-0-	442	1549	10	1	428	2	Y	4	3
						4	9					
05	2066 N	517	-0-	-1549	-0-	12	1	505	2	Y	-0-	-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	2	Y	-0-	-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702												

01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	19	1	452	2	Y	10	8
						11	9					
02	DLQ G-10	1031	-0-	1031	1513	24	1	1007	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1163	-0-	1163	2676	27	1	1136	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	843	-0-	843	3519	19	1	824	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	861	-0-	-2239	1280	21	1	840	2	Y	-0-	-0-
06	2442 N	1162	-0-	-1280	-0-	27	1	1135	2	Y	-0-	-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882												

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	-0-
05	19 N	12	-0-	-7	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	42	1	1765	2	Y	-0-	-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	34	1	803	2	Y	20	21	1	16
02	DLQ G-10	1467	-0-	1467	2326	22	9	1412	2	Y	20	18	1	18
03	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3978	33	1	1590	2	Y	22	23	1	17
04	DLQ G-10	1610	-0-	1610	5588	24	9	1552	2	Y	21	21	1	17
05	3100 N	1558	-0-	-1542	4046	35	1	1521	2	Y	-0-	17	1	-0-
06	3000 N	1474	-0-	-1526	2520	23	9	1440	2	Y	-0-			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975														
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822														
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	40	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	67	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	94	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
05	123 N	29	-0-	-94	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783														
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	694	2	Y	17	20	1	13
02	1566 N	950	-0-	-616	-0-	19	9	928	2	Y	-0-	13	1	-0-
03	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	22	1	1496	2	Y	-0-			-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	36	1	1330	2	Y	-0-			-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1219	-0-	-251	-0-	27	1	1191	2	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	35	9	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	43	8	2			Y	-0-			-0-
05	67 N	24	-0-	-43	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	26	1	624	2	Y	15	14	1	12
02	DLQ G-10	1414	-0-	1414	2081	17	9	1350	2	Y	29	16	1	25
03	DLQ G-10	1568	-0-	1568	3649	32	9	1497	2	Y	32	33	1	24
04	DLQ G-10	1651	-0-	1651	5300	35	9	1582	2	Y	30	30	1	24
05	3100 N	1317	-0-	-1783	3517	36	1	1268	2	Y	16	29	1	11
06	3000 N	1580	-0-	-1420	2097	33	9	1543	2	Y	-0-	11	1	-0-
06						37	1							

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	31	9	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920														
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	23	1	547	2	Y	14	15	1	11
02	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2831	15	9	2170	2	Y	23	14	1	20
03	DLQ G-10	2067	-0-	2067	4898	25	9	1991	2	Y	25	26	1	19
04	DLQ G-10	2074	-0-	2074	6972	48	1	2002	2	Y	24	24	1	19
05	3100 N	1864	-0-	-1236	5736	28	9	1781	2	Y	35	26	1	28
06	3000 N	1414	-0-	-1586	4150	44	1	1381	2	Y	-0-	28	1	-0-
						39	9							
						33	1							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	12 8	275	2	Y	7	8 1	5
02	DLQ	G-10	531	-0-	531	826	12 12	507	2	Y	11	7 1	9
03	DLQ	G-10	619	-0-	619	1445	14 12	593	2	Y	11	12 1	8
04	DLQ	G-10	664	-0-	664	2109	15 13	636	2	Y	12	11 1	9
05		2792 N	683	-0-	-2109	-0-	16 15	652	2	Y	14	11 1	12
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	16 1	690	2	Y	-0-	12 1	-0-
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600													
01	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	4 2	100	2	Y	2	1 1	2
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	322	5 1	211	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	DLQ	G-10	260	-0-	260	582	6 1	254	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	273	-0-	273	855	6 1	267	2	Y	-0-		-0-
05		1179 N	324	-0-	-855	-0-	8 1	316	2	Y	-0-		-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	5 1	229	2	Y	-0-		-0-
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881													
01	DLQ	G-10	766	-0-	766	766	30 19	717	2	Y	17	17 1	14
02	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	2006	28 19	1193	2	Y	17	16 1	15
03	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	3424	33 21	1364	2	Y	19	20 1	14
04	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	4673	27 20	1202	2	Y	18	18 1	14
05		3100 N	891	-0-	-2209	2464	20 63	808	2	Y	57	23 1	48
06		3000 N	1252	-0-	-1748	716	27 84	1141	2	Y	76	74 1	50
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	22 1	517 2	Y	12	14 1	10	
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1553	13 9	932 2	Y	43	16 1	37	
03	DLQ G-10	1407	-0-	1407	2960	47 9	1324 2	Y	46	48 1	35	
04	DLQ G-10	1394	-0-	1394	4354	32 1	1316 2	Y	44	44 1	35	
05	3100 N	1400	-0-	-1700	2654	51 9	1315 2	Y	48	46 1	37	
06	3000 N	1147	-0-	-1853	801	30 1	1120 2	Y	-0-	37 1	-0-	

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957												
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	27 1	308 2	Y	8	8 1	6	
02	DLQ G-10	594	-0-	594	924	13 9	580 2	Y	-0-	6 1	-0-	
03	DLQ G-10	543	-0-	543	1467	14 1	530 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	598	-0-	598	2065	13 1	585 2	Y	-0-		-0-	
05	2627 N	562	-0-	-2065	-0-	13 1	549 2	Y	-0-		-0-	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	13 1	539 2	Y	-0-		-0-	

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958												
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	16 1	392 2	Y	8	9 1	7	
02	DLQ G-10	629	-0-	629	1046	9 9	614 2	Y	-0-	7 1	-0-	
03	DLQ G-10	666	-0-	666	1712	15 1	650 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	785	-0-	785	2497	16 1	767 2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	689	-0-	-2411	86	18 1	673 2	Y	-0-		-0-	
06	647 N	561	-0-	-86	-0-	16 1	548 2	Y	-0-		-0-	

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980												
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	28 1	678 2	Y	16	18 1	13	
02	DLQ G-10	1353	-0-	1353	2077	18 9	1305 2	Y	15	15 1	13	
03	DLQ G-10	1517	-0-	1517	3594	31 1	1464 2	Y	16	17 1	12	
04	DLQ G-10	1572	-0-	1572	5166	17 9	1519 2	Y	16	16 1	12	
05	3100 N	1470	-0-	-1630	3536	35 1	1418 2	Y	15	16 1	11	
06	3000 N	1376	-0-	-1624	1912	18 9	1344 2	Y	-0-	11 1	-0-	

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	56	1	174	2	Y	1		8
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	9						
03	403 N	1	-0-	-402	-0-	58	1	176	2	Y	-0-		8
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1	2			Y	-0-	8 1	8
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	118	1	409	2	Y	4		-0- 4
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	4	9			Y	-0-		4

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	Y	-0-		-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	19	1	59	2	Y	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	75	1	249	2	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	3	1	70	2	Y	1	2 1	1
02	DLQ G-10	153	-0-	153	227	3	1	135	2	Y	14	3 1	12
03	DLQ G-10	225	-0-	225	452	15	9	205	2	Y	14	15 1	11
04	DLQ G-10	166	-0-	166	618	5	1	152	2	Y	10	13 1	8
05	775 N	157	-0-	-618	-0-	11	9	152	2	Y	1	9 1	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-		-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	5	1	110	2	Y	2	1 1	2
02	DLQ G-10	218	-0-	218	335	2	9	193	2	Y	18	5 1	15
03	DLQ G-10	311	-0-	311	646	20	9	283	2	Y	19	20 1	14
04	DLQ G-10	255	-0-	255	901	7	1	235	2	Y	14	17 1	11
05	1097 N	196	-0-	-901	-0-	21	9	191	2	Y	-0-	11 1	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	9	262	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																		
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934													COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10777 - 10915	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	28	1	680	2	Y	16	16	1			13		
02	DLQ G-10	1167	-0-	1167	1893	27	1	1140	2	Y	-0-	13	1			-0-		
03	DLQ G-10	1310	-0-	1310	3203	31	1	1279	2	Y	-0-					-0-		
04	DLQ G-10	1464	-0-	1464	4667	33	1	1431	2	Y	-0-					-0-		
05	3100 N	1336	-0-	-1764	2903	32	1	1304	2	Y	-0-					-0-		
06	3000 N	1256	-0-	-1744	1159	29	1	1227	2	Y	-0-					-0-		
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969													COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10655 - 10844	
01	DLQ G-10	421	-0-	421	421	16	1	394	2	Y	10	11	1			8		
02	DLQ G-10	795	-0-	795	1216	18	1	766	2	Y	10	9	1			9		
03	DLQ G-10	870	-0-	870	2086	20	1	839	2	Y	10	11	1			8		
04	DLQ G-10	870	-0-	870	2956	19	1	840	2	Y	10	10	1			8		
05	3100 N	873	-0-	-2227	729	21	1	851	2	Y	1	9	1			-0-		
06	1574 N	845	-0-	-729	-0-	20	1	825	2	Y	-0-					-0-		
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413													COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10667 - 10759	
01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	14	1	336	2	Y	8	8	1			7		
02	DLQ G-10	639	-0-	639	998	14	1	600	2	Y	23	10	1			20		
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1681	15	1	640	2	Y	25	26	1			19		
04	DLQ G-10	613	-0-	613	2294	13	1	574	2	Y	24	24	1			19		
05	2981 N	687	-0-	-2294	-0-	16	1	671	2	Y	-0-	19	1			-0-		
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665	2	Y	-0-					-0-		
AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409													COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10696 - 10836	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978													COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10636 - 10748	
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	163	1	512	2	Y	-0-					-0-		
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	160	1	486	2	Y	-0-					-0-		
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	97	1	318	2	Y	-0-					-0-		
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	156	1	538	2	Y	-0-					-0-		
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	118	1	412	2	Y	-0-					-0-		
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	101	1	334	2	Y	-0-					-0-		

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	312	1	978	2	Y	-0-	1
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	287	1	874	2	Y	-0-	1
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	299	1	982	2	Y	1	2
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	283	1	974	2	Y	-0-	-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	286	1	996	2	Y	1	1
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	289	1	959	2	Y	35	36
						39	9					

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648												
01	852 X	197	-0-	-655	-0-	8	1	183	2	Y	5	4
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6	9	375	2	Y	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	Y	4	1
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	483	2	Y	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	343	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	8	1	331	2	Y	-0-	-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760												
01	DLQ G-10	645	-0-	645	645	25	1	603	2	Y	15	12
02	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1796	17	9	1052	2	Y	67	58
03	DLQ G-10	1272	-0-	1272	3068	25	1	1163	2	Y	74	56
04	DLQ G-10	1280	-0-	1280	4348	74	9	1176	2	Y	70	56
05	3100 N	1181	-0-	-1919	2429	28	1	1153	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1265	-0-	-1735	694	27	1	1236	2	Y	-0-	-0-
						77	9					
						28	1					
						29	1					

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855												
01	586 X	32	-0-	-554	-0-	1	1	30	2	Y	1	1
02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	1	9	150	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	75	2	Y	1	1
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-	-0-
						2	1					

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752												
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	31	1	742	2	Y	18	14
02	DLQ G-10	1404	-0-	1404	2197	20	9	1372	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1501	-0-	1501	3698	32	1	1466	2	Y	14	1
04	DLQ G-10	1501	-0-	1501	5199	35	1	1467	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1504	-0-	-1596	3603	34	1	1468	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1477	-0-	-1523	2080	36	1	1443	2	Y	-0-	-0-
						34	1					

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894															
01		DLQ G-10	482	-0-	482	482	19	1	451	2	Y	11	12	1	9
							12	9							
02		DLQ G-10	894	-0-	894	1376	20	1	826	2	Y	44	15	1	38
							48	9							
03		DLQ G-10	944	-0-	944	2320	21	1	871	2	Y	47	49	1	36
							52	9							
04		DLQ G-10	1040	-0-	1040	3360	22	1	968	2	Y	45	45	1	36
							50	9							
*05		3100 N	1110	-0-	-1990	1370	25	1	1038	2	Y	43	46	1	33
							47	9							
06		2228 N	858	-0-	-1370	-0-	20	1	838	2	Y	-0-	33	1	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628															
01		DLQ G-10	349	-0-	349	349	14	1	327	2	Y	7	6	1	6
							8	9							
02		DLQ G-10	571	-0-	571	920	12	1	523	2	Y	33	11	1	28
							36	9							
03		DLQ G-10	549	-0-	549	1469	12	1	497	2	Y	36	37	1	27
							40	9							
*04		DLQ G-10	759	-0-	759	2228	16	1	712	2	Y	28	34	1	21
							31	9							
*05		2944 N	716	-0-	-2228	-0-	17	1	699	2	Y	-0-	21	1	-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	855	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892															
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	Y	10	7	1	9
							11	9							
02		812 N	564	-0-	-248	-0-	13	1	551	2	Y	-0-	9	1	-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	17	1	715	2	Y	-0-			-0-
04		480 N	315	-0-	-165	-0-	7	1	308	2	Y	-0-			-0-
*05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	20	1	815	2	Y	55	8	1	47
							61	9							
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	35	1	1467	2	Y	70	71	1	46
							77	9							

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970															
01		DLQ G-10	741	-0-	741	741	29	1	694	2	Y	16	18	1	13
							18	9							
02		DLQ G-10	1238	-0-	1238	1979	29	1	1209	2	Y	-0-	13	1	-0-
03		DLQ G-10	1345	-0-	1345	3324	32	1	1313	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1218	-0-	1218	4542	27	1	1191	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1258	-0-	-1842	2700	30	1	1228	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1144	-0-	-1856	844	27	1	1117	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	DLQ	G-10	1279	-0-	1279	1279	50	1	1198	2	Y	28	30	1	23
							31	9							
02	DLQ	G-10	2117	-0-	2117	3396	48	1	2040	2	Y	26	26	1	23
							29	9							
03	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	5640	52	1	2160	2	Y	29	30	1	22
							32	9							
04	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	7949	51	1	2228	2	Y	27	27	1	22
							30	9							
*05		3100 N	2168	-0-	-932	7017	51	1	2095	2	Y	20	27	1	15
							22	9							
06		3000 N	2088	-0-	-912	6105	49	1	2039	2	Y	-0-	15	1	-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881															
01	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	20	1	468	2	Y	11	13	1	9
							12	9							
02	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	1559	23	1	974	2	Y	56	17	1	48
							62	9							
03	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	2669	25	1	1018	2	Y	61	63	1	46
							67	9							
04	DLQ	G-10	1019	-0-	1019	3688	21	1	934	2	Y	58	58	1	46
							64	9							
*05		3100 N	1094	-0-	-2006	1682	26	1	1061	2	Y	6	52	1	-0-
							7	9							
06		2809 N	1127	-0-	-1682	-0-	26	1	1101	2	Y	-0-			-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933															
01		2298 N	1077	-0-	-1221	-0-	42	1	1007	2	Y	25	26	1	20
							28	9							
02		2088 N	1844	-0-	-244	-0-	42	1	1772	2	Y	27	23	1	24
							30	9							
03		2108 N	2060	-0-	-48	-0-	48	1	1979	2	Y	30	31	1	23
							33	9							
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	46	1	2013	2	Y	29	29	1	23
							32	9							
*05		1984 N	1971	-0-	-13	-0-	47	1	1904	2	Y	18	28	1	13
							20	9							
06		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	47	1	1971	2	Y	-0-	13	1	-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001													TOTAL DEPTH	10870	PERF.10545 - 10733
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	25	1	592	2	Y	15	15	1	12	
02	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1715	17	9	1054	2	Y	2	11	1	3	
03	DLQ G-10	1153	-0-	1153	2868	2	9	1122	2	Y	4	4	1	3	
04	DLQ G-10	1138	-0-	1138	4006	27	1	1109	2	Y	4	4	1	3	
05	3100 N	1085	-0-	-2015	1991	4	9	1056	2	Y	3	4	1	2	
06	3000 N	1039	-0-	-1961	30	26	1	1015	2	Y	-0-	2	1	-0-	
						3	9								
						24	1								
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001													TOTAL DEPTH	10709	PERF.10466 - 10640
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	13	1	318	2	Y	7	10	1	6	
02	DLQ G-10	218	-0-	218	557	8	9	193	2	Y	18	9	1	15	
03	DLQ G-10	143	-0-	143	700	5	1	118	2	Y	20	20	1	15	
*04	DLQ G-10	140	-0-	140	840	20	9	122	2	Y	14	19	1	10	
*05	953 N	113	-0-	-840	-0-	3	1	110	2	Y	-0-	10	1	-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	9	104	2	Y	-0-			-0-	
						2	1								
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001													TOTAL DEPTH	10730	PERF.10492 - 10616
01	DLQ G-10	745	-0-	745	745	29	1	697	2	Y	17	17	1	14	
02	DLQ G-10	1414	-0-	1414	2159	19	9	1274	2	Y	100	28	1	86	
03	DLQ G-10	1567	-0-	1567	3726	30	1	1414	2	Y	108	112	1	82	
*04	DLQ G-10	1254	-0-	1254	4980	110	9	1121	2	Y	97	103	1	76	
05	3100 N	940	-0-	-2160	2820	34	1	918	2	Y	-0-	76	1	-0-	
06	3000 N	1157	-0-	-1843	977	119	9	1130	2	Y	-0-			-0-	
						26	1								
						107	9								
						22	1								
						27	1								
PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001													TOTAL DEPTH	10750	PERF.10530 - 10638
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347	14	1	325	2	Y	7	6	1	6	
02	DLQ G-10	743	-0-	743	1090	8	9	696	2	Y	28	10	1	24	
03	DLQ G-10	663	-0-	663	1753	16	1	615	2	Y	30	31	1	23	
*04	DLQ G-10	1029	-0-	1029	2782	31	9	986	2	Y	18	29	1	12	
05	3100 N	799	-0-	-2301	481	15	1	780	2	Y	-0-	12	1	-0-	
*06	1195 N	714	-0-	-481	-0-	23	1	697	2	Y	-0-			-0-	
						20	9								
						19	1								
						17	1								
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001													TOTAL DEPTH	10930	PERF.10674 - 10809
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	3	1	65	2	Y	2	1	1	1
02	DLQ	G-10	149	-0-	149	219	2	9	146	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	DLQ	G-10	58	-0-	58	277	1	1	57	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	52	-0-	52	329	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
05		386 N	57	-0-	-329	-0-	1	1	56	2	Y	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630															
01	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	8	1	198	2	Y	5	4	1	4
02	DLQ	G-10	779	-0-	779	991	6	9	761	2	Y	-0-	4	1	-0-
03	DLQ	G-10	340	-0-	340	1331	18	1	332	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	298	-0-	298	1629	7	1	291	2	Y	-0-			-0-
05		1903 N	274	-0-	-1629	-0-	7	1	267	2	Y	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	-0-			-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612															
01	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	5	1	113	2	Y	3	3	1	2
02	DLQ	G-10	186	-0-	186	307	3	9	163	2	Y	17	5	1	14
03	DLQ	G-10	179	-0-	179	486	19	9	155	2	Y	18	18	1	14
*04	DLQ	G-10	159	-0-	159	645	4	1	145	2	Y	10	17	1	7
*05		782 N	137	-0-	-645	-0-	20	9	134	2	Y	-0-	7	1	-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	-0-			-0-
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628															
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	37	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	54	17	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	18	-0-	18	72	18	2			Y	-0-			-0-
05		81 N	9	-0-	-72	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6	1	136	2	Y	3	3	1	3
02	DLQ G-10	362	-0-	362	507	8	1	354	2	Y	-0-	3	1	-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	733	5	1	221	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	261	-0-	261	994	6	1	255	2	Y	-0-			-0-
05	1218 N	224	-0-	-994	-0-	5	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644														
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	617	2	Y	15	16	1	12
02	1218 N	1167	-0-	-51	-0-	17	9	1116	2	Y	23	15	1	20
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1218	2	Y	25	26	1	19
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	28	9	1214	2	Y	24	24	1	19
*05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1220	2	Y	56	29	1	46
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	30	1	1144	2	Y	71	71	1	46
						62	9							
						27	1							
						78	9							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715														
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	12	1	296	2	Y	8	8	1	6
02	DLQ G-10	592	-0-	592	909	9	9	538	2	Y	37	11	1	32
03	DLQ G-10	691	-0-	691	1600	13	1	631	2	Y	41	42	1	31
*04	DLQ G-10	844	-0-	844	2444	41	9	798	2	Y	25	39	1	17
05	3100 N	863	-0-	-2237	207	15	1	842	2	Y	-0-	17	1	-0-
*06	743 N	536	-0-	-207	-0-	18	1	524	2	Y	-0-			-0-
						28	9							
						21	1							
						12	1							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688														
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	2	1	42	2	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	52	-0-	52	97	1	1	51	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	150	1	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	41	-0-	41	191	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
05	225 N	34	-0-	-191	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12		12	2			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12						-0-
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	41		1	1	28	2	-0-
05		41 N	-0-	-0-	-41	-0-						-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			-0-
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860												
01	DLQ	G-10	645	-0-	645	645		25	1	603	2	12
								17	9			
02	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	1724		25	1	1054	2	-0-
03	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	2880		27	1	1129	2	-0-
04	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	3996		25	1	1091	2	-0-
05		3100 N	1067	-0-	-2033	1963		25	1	1042	2	-0-
06		2936 N	973	-0-	-1963	-0-		23	1	950	2	-0-
MCHANAY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704												
01	DLQ	G-10	341	-0-	341	341		13	1	319	2	6
								9	9			
02	DLQ	G-10	872	-0-	872	1213		19	1	816	2	29
								37	9			
03	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	2224		23	1	947	2	28
								41	9			
04	DLQ	G-10	999	-0-	999	3223		21	1	939	2	28
								39	9			
*05		3100 N	988	-0-	-2112	1111		24	1	962	2	-0-
								2	9			
06		2216 N	1105	-0-	-1111	-0-		26	1	1079	2	-0-
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003													TOTAL DEPTH	11003	PERF.10710 - 10854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	8 1	199 2	Y	5	5 1		4		
02	DLQ	G-10	342	-0-	342	555	6 9	334 2	Y	-0-	4 1		-0-		
03	DLQ	G-10	435	-0-	435	990	8 1	425 2	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	426	-0-	426	1416	10 1	416 2	Y	-0-			-0-		
*05		1883 N	467	-0-	-1416	-0-	10 1	396 2	Y	55	8 1		47		
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	61 9								
							9 1	379 2	Y	70	71 1		46		
							77 9								
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003													TOTAL DEPTH	10795	PERF.10514 - 10646
01	DLQ	G-10	741	-0-	741	741	29 1	694 2	Y	16	16 1		13		
02	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	1875	18 9	1093 2	Y	14	15 1		12		
03	DLQ	G-10	1269	-0-	1269	3144	26 1	1221 2	Y	16	16 1		12		
*04	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	4288	15 9	1106 2	Y	12	15 1		9		
05		3100 N	1058	-0-	-2042	2246	30 1	1033 2	Y	-0-	9 1		-0-		
06		3000 N	1468	-0-	-1532	714	13 9	1434 2	Y	-0-			-0-		
							25 1								
							34 1								
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003													TOTAL DEPTH	11065	PERF.10728 - 10931
01		240 X	20	-0-	-220	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-		
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	Y	-0-			-0-		
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-		
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-			-0-		
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-		
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-		
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003													TOTAL DEPTH	11190	PERF.10920 - 11025
01		6307 X	540	-0-	-5767	-0-	21 1	507 2	Y	11	12 1		9		
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	12 9	889 2	Y	-0-	9 1		-0-		
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	21 1	971 2	Y	-0-			-0-		
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	23 1	969 2	Y	-0-			-0-		
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	22 1	939 2	Y	-0-			-0-		
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	23 1	900 2	Y	-0-			-0-		
							21 1								
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10779
01	DLQ	G-10	709	-0-	709	709	28 1	663 2	Y	16	17 1		13		
02	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	2003	18 9	1221 2	Y	40	18 1		35		
03	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	3405	29 1	1323 2	Y	43	45 1		33		
04	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	4865	44 9	1382 2	Y	42	42 1		33		
*05		3100 N	1333	-0-	-1767	3098	32 1	1297 2	Y	4	37 1		-0-		
06		3000 N	1276	-0-	-1724	1374	47 9								
							32 1								
							4 9								
							30 1								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	5	1	109	2	Y	2	2	1	2
02	DLQ G-10	255	-0-	255	371	2	9	226	2	Y	22	5	1	19
03	DLQ G-10	227	-0-	227	598	24	9	196	2	Y	24	25	1	18
*04	DLQ G-10	307	-0-	307	905	26	9	283	2	Y	16	23	1	11
*05	1071 N	166	-0-	-905	-0-	6	1	162	2	Y	-0-	11	1	-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	9	170	2	Y	-0-			-0-
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742														
01	DLQ G-10	442	-0-	442	442	17	1	414	2	Y	10	10	1	8
02	DLQ G-10	736	-0-	736	1178	11	9	710	2	Y	8	9	1	7
03	DLQ G-10	811	-0-	811	1989	17	1	781	2	Y	10	10	1	7
*04	DLQ G-10	839	-0-	839	2828	9	9	811	2	Y	8	9	1	6
05	3100 N	851	-0-	-2249	579	19	1	831	2	Y	-0-	6	1	-0-
*06	1360 N	781	-0-	-579	-0-	9	9	763	2	Y	-0-			-0-
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818														
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	65	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	189	93	2	30	9	Y	27	5	1	22
03	DLQ G-10	150	-0-	150	339	119	2	31	9	Y	28	29	1	21
*04	DLQ G-10	129	-0-	129	468	108	2	21	9	Y	19	26	1	14
*05	554 N	86	-0-	-468	-0-	86	2			Y	-0-	14	1	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701														
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	4	1	105	2	Y	2	2	1	2
02	DLQ G-10	205	-0-	205	316	2	9	156	2	Y	41	8	1	35
03	DLQ G-10	221	-0-	221	537	45	9	169	2	Y	44	46	1	33
*04	DLQ G-10	205	-0-	205	742	4	1	168	2	Y	30	41	1	22
*05	886 N	144	-0-	-742	-0-	48	9	141	2	Y	-0-	22	1	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	33	9	123	2	Y	-0-			-0-
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828														
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	3	1	70	2	Y	1	2	1	1
02	DLQ G-10	129	-0-	129	203	1	9	120	2	Y	5	2	1	4
03	DLQ G-10	128	-0-	128	331	6	9	119	2	Y	5	5	1	4
*04	DLQ G-10	126	-0-	126	457	3	1	119	2	Y	4	5	1	3
*05	554 N	97	-0-	-457	-0-	4	9	95	2	Y	-0-	3	1	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	546	-0-	546	546	21 1	513 2	Y	11	12 1	9	
02	DLQ	G-10	933	-0-	933	1479	22 1	911 2	Y	-0-	9 1	-0-	
03	DLQ	G-10	962	-0-	962	2441	23 1	939 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	3462	23 1	998 2	Y	-0-		-0-	
05		3100 N	981	-0-	-2119	1343	23 1	958 2	Y	-0-		-0-	
06		2285 N	942	-0-	-1343	-0-	22 1	920 2	Y	-0-		-0-	

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943													
01	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	2 1	39 2	Y	1	1 1	1	
02	DLQ	G-10	61	-0-	61	103	1 1	28 2	Y	29	5 1	25	
03	DLQ	G-10	76	-0-	76	179	32 9	40 2	Y	32	33 1	24	
*04	DLQ	G-10	67	-0-	67	246	1 1	44 2	Y	20	30 1	14	
*05		281 N	35	-0-	-246	-0-	22 9	1 1	34 2	Y	14 1	-0-	
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	-0-		-0-	

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794													
01	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	21 1	503 2	Y	12	12 1	10	
02	DLQ	G-10	890	-0-	890	1427	13 9	20 1	863 2	Y	6	10 1	6
03	DLQ	G-10	959	-0-	959	2386	7 9	22 1	928 2	Y	8	8 1	6
*04	DLQ	G-10	977	-0-	977	3363	9 9	22 1	948 2	Y	6	7 1	5
05		3100 N	948	-0-	-2152	1211	7 9	23 1	925 2	Y	5 1	-0-	
*06		2105 N	894	-0-	-1211	-0-	21 1	873 2	Y	-0-		-0-	

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746													
01	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	16 1	392 2	Y	10	9 1	8	
02	DLQ	G-10	816	-0-	816	1235	11 9	18 1	772 2	Y	24	11 1	21
03	DLQ	G-10	811	-0-	811	2046	26 9	18 1	763 2	Y	27	28 1	20
04	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	3162	30 9	24 1	1064 2	Y	25	25 1	20
*05		3100 N	1064	-0-	-2036	1126	28 9	25 1	1036 2	Y	3	23 1	-0-
06		1929 N	803	-0-	-1126	-0-	3 9	19 1	784 2	Y	-0-		-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764													
01	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	4 1	107 2	Y	2	3 1	2	
02	DLQ	G-10	360	-0-	360	473	2 9	8 1	320 2	Y	29	6 1	25
03	DLQ	G-10	331	-0-	331	804	32 9	7 1	289 2	Y	32	33 1	24
*04	DLQ	G-10	385	-0-	385	1189	35 9	8 1	348 2	Y	26	31 1	19
*05		1398 N	209	-0-	-1189	-0-	29 9	5 1	204 2	Y	19 1	-0-	
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	13 1	544 2	Y	-0-		-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211678		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10502 - 10668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	14	15	12
						15	9						
02	1218 N	1162	-0-	-56	-0-	26	1	1094	2	Y	38	17	33
						42	9						
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	2	Y	43	44	32
						47	9						
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	27	1	1196	2	Y	40	40	32
						44	9						
*05	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	29	1	1180	2	Y	26	40	18
						29	9						
06	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	25	1	1054	2	Y	-0-	18	-0-
KUTCH, GEORGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212178		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10664 - 10790			
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	2	1	44	2	Y	1	1	1
						1	9						
02	DLQ G-10	95	-0-	95	142	2	1	73	2	Y	18	4	15
						20	9						
03	DLQ G-10	96	-0-	96	238	2	1	72	2	Y	20	20	15
						22	9						
*04	DLQ G-10	102	-0-	102	340	2	1	83	2	Y	15	19	11
						17	9						
*05	399 N	59	-0-	-340	-0-	1	1	58	2	Y	-0-	11	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-		-0-
STEPHENS, HOUSTON		WELL #: 9		RRCID -> 213146		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 11077		PERF.10794 - 10918			
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	23	3	2	9	9	Y	8	1	7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23					Y	8	9	6
*04	DLQ G-10	12	-0-	12	35	4	2	8	9	Y	7	8	5
*05	35 N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-	5	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHILOH SCHOOL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213419		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10605 - 10753			
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	56	6	2	45	9	Y	41	6	35
03	DLQ G-10	60	-0-	60	116	10	2	50	9	Y	45	46	34
04	DLQ G-10	53	-0-	53	169	7	2	46	9	Y	42	42	34
*05	183 N	14	-0-	-169	-0-	8	2	6	9	Y	5	39	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
COLDWELL, DALLAS		WELL #: 2		RRCID -> 213952		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10594 - 10730			
01	DLQ G-10	831	-0-	831	831	193	1	605	2	Y	30		69
						33	9						
02	DLQ G-10	763	-0-	763	1594	186	1	565	2	Y	11		80
						12	9						
03	DLQ G-10	1596	-0-	1596	3190	367	1	1203	2	Y	24		104
						26	9						
*04	DLQ G-10	1583	-0-	1583	4773	352	1	1213	2	Y	16	108	12
						18	9						
05	3100 N	1658	-0-	-1442	3331	370	1	1288	2	Y	-0-		12
06	3000 N	1797	-0-	-1203	2128	416	1	1381	2	Y	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
TOOKE, ALLEN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214712	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10633	-	10779
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	527	-0-	527	527	21 1	14 9	492 2	Y	13	13 1		10
02	DLQ G-10	888	-0-	888	1415	20 1	7 9	861 2	Y	6	10 1		6
03	DLQ G-10	972	-0-	972	2387	23 1	9 9	940 2	Y	8	8 1		6
*04	DLQ G-10	820	-0-	820	3207	18 1	7 9	795 2	Y	6	7 1		5
05	3100 N	675	-0-	-2425	782	16 1		659 2	Y	-0-	5 1		-0-
*06	1418 N	636	-0-	-782	-0-	15 1		621 2	Y	-0-			-0-
FISHER, CADDIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215255	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10547	-	10704
01	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	435 1		1362 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	3516	415 1		1263 2	Y	37			37
03	DLQ G-10	1850	-0-	1850	5366	427 1		1399 2	Y	22			59
04	DLQ G-10	1769	-0-	1769	7135	392 1		1353 2	Y	22	63 1		18
*05	3100 N	1684	-0-	-1416	5719	364 1		1266 2	Y	49			67
06	3000 N	1624	-0-	-1376	4343	54 9		376 1	Y	-0-			67
STEPHENS, HOUSTON		WELL #:		6	RRCID ->	219502	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10604	-	10720
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1 1		30 2	Y	1			1
02	DLQ G-10	56	-0-	56	88	1 1		55 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	132	1 1		43 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	167	1 1		34 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	50	-0-	-167	-0-	1 1		49 2	Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1		73 2	Y	-0-			-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	220249	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10646	-	10776
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	22 1		516 2	Y	13	14 1		10
02	DLQ G-10	965	-0-	965	1517	14 9		919 2	Y	22	13 1		19
03	DLQ G-10	1097	-0-	1097	2614	22 1		1046 2	Y	24	25 1		18
04	DLQ G-10	938	-0-	938	3552	25 1		893 2	Y	23	23 1		18
*05	3100 N	1103	-0-	-1997	1555	26 1		1046 2	Y	28	24 1		22
06	2486 N	931	-0-	-1555	-0-	31 9		22 1	Y	-0-	22 1		-0-
FONVILLE, F.M.		WELL #:		4	RRCID ->	221607	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10911	PERF.10622	-	10751
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	22 1		527 2	Y	12	13 1		10
02	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1645	13 9		1027 2	Y	29	14 1		25
03	DLQ G-10	1193	-0-	1193	2838	24 1		1132 2	Y	31	32 1		24
*04	DLQ G-10	1539	-0-	1539	4377	27 1		1469 2	Y	33	30 1		27
05	3100 N	2089	-0-	-1011	3366	34 9		50 1	Y	-0-	27 1		-0-
06	3000 N	1191	-0-	-1809	1557	36 9		28 1	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																		
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133			5	1	125	2	Y	3	4	1			2
02	DLQ G-10	211	-0-	211	344			5	1	206	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ G-10	231	-0-	231	575			5	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	234	-0-	234	809			5	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	1105 N	296	-0-	-809	-0-			7	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-			9	1	371	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774																		
01	65 X	7	-0-	-58	-0-			7	2			Y	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18	2			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-			19	2			Y	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003																		
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23			1	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23					12		Y	12	2	1			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23					13		Y	13	13	1			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23					12		Y	12	12	1			10
*05	70 N	47	-0-	-23	-0-			3	2	44	9	Y	40	16	1			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50		Y	50	51	1			33

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796																		
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126			5	1	119	2	Y	2	3	1			2
02	DLQ G-10	246	-0-	246	372			5	1	199	2	Y	38	8	1			32
03	DLQ G-10	252	-0-	252	624			42	9	208	2	Y	35	41	1			26
04	DLQ G-10	263	-0-	263	887			5	1	215	2	Y	39	34	1			31
*05	1066 N	179	-0-	-887	-0-			43	9	165	2	Y	9	36	1			4
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-			4	1	63	2	Y	-0-	4	1			-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772																		
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463			18	1	434	2	Y	10	13	1			8
02	DLQ G-10	1019	-0-	1019	1482			11	9	957	2	Y	35	13	1			30
03	DLQ G-10	1093	-0-	1093	2575			23	1	1027	2	Y	37	39	1			28
04	DLQ G-10	1117	-0-	1117	3692			39	9	1053	2	Y	36	36	1			28
*05	3100 N	1010	-0-	-2090	1602			25	1	977	2	Y	8	33	1			3
06	2584 N	982	-0-	-1602	-0-			41	9	959	2	Y	-0-	3	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	427	-0-	427	427	17	1	399	2	Y	10	10	1	8
02	DLQ	G-10	534	-0-	534	961	11	9	515	2	Y	6	8	1	6
03	DLQ	G-10	712	-0-	712	1673	7	9	686	2	Y	8	8	1	6
*04	DLQ	G-10	903	-0-	903	2576	17	1	877	2	Y	5	7	1	4
05		3100 N	903	-0-	-2197	379	20	1	881	2	Y	-0-	4	1	-0-
*06		1166 N	787	-0-	-379	-0-	6	9	769	2	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818															
01	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	21	1	491	2	Y	12	15	1	9
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	1338	13	9	794	2	Y	-0-	9	1	-0-
03	DLQ	G-10	968	-0-	968	2306	19	1	945	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	3381	23	1	1051	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	910	-0-	-2190	1191	24	1	888	2	Y	-0-			-0-
06		2205 N	1014	-0-	-1191	-0-	22	1	990	2	Y	-0-			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732															
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	15	-0-	15	23		15	2		Y	-0-			-0-
*05		23 N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608															
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	2	1	55	2	Y	1	1	1	1
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	157	1	9	97	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	DLQ	G-10	142	-0-	142	299	2	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	97	-0-	97	396	3	1	95	2	Y	-0-			-0-
05		498 N	102	-0-	-396	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671															
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	49	1	1	33	2	Y	6	1	1	5
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	99	7	9	42	2	Y	6	6	1	5
*04	DLQ	G-10	35	-0-	35	134	1	1	28	2	Y	5	6	1	4
*05		174 N	40	-0-	-134	-0-	7	9	39	2	Y	-0-	4	1	-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
AKIN, OXY WELL #: 2				RRCID -> 234940		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10919		PERF.10712 - 10839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	15	1	357	2	Y	9	8	1	7
02	DLQ G-10	657	-0-	657	1039	10	9	625	2	Y	15	9	1	13
03	DLQ G-10	711	-0-	711	1750	17	9	677	2	Y	16	17	1	12
*04	DLQ G-10	767	-0-	767	2517	16	1	737	2	Y	12	16	1	8
05	3100 N	742	-0-	-2358	159	18	1	724	2	Y	-0-	8	1	-0-
*06	854 N	695	-0-	-159	-0-	16	1	679	2	Y	-0-			-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 237269		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10564 - 10742		
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	8	1	192	2	Y	5	5	1	4
02	DLQ G-10	391	-0-	391	597	6	9	339	2	Y	40	10	1	34
03	DLQ G-10	396	-0-	396	993	44	9	342	2	Y	42	44	1	32
*04	DLQ G-10	361	-0-	361	1354	8	1	312	2	Y	38	41	1	29
*05	1630 N	276	-0-	-1354	-0-	46	9	269	2	Y	-0-	29	1	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 240428		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10482 - 10674		
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	7	1	159	2	Y	4	5	1	3
02	DLQ G-10	248	-0-	248	418	4	9	212	2	Y	28	7	1	24
03	DLQ G-10	268	-0-	268	686	5	1	229	2	Y	30	31	1	23
*04	DLQ G-10	237	-0-	237	923	31	9	204	2	Y	25	29	1	19
*05	1109 N	186	-0-	-923	-0-	6	1	182	2	Y	-0-	19	1	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	33	9	183	2	Y	-0-			-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 241346		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10736 - 10881		
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	12	1	282	2	Y	7	8	1	5
02	DLQ G-10	553	-0-	553	855	8	9	536	2	Y	4	6	1	3
03	DLQ G-10	625	-0-	625	1480	13	1	606	2	Y	4	4	1	3
04	DLQ G-10	523	-0-	523	2003	4	9	507	2	Y	4	4	1	3
05	2615 N	612	-0-	-2003	-0-	15	1	585	2	Y	12	5	1	10
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	14	15	1	9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	5	1	113	2	Y	2	2	1			2
02	DLQ	G-10	184	-0-	184	304	2	9	173	2	Y	6	3	1			5
03	DLQ	G-10	198	-0-	198	502	4	1	186	2	Y	6	6	1			5
*04	DLQ	G-10	189	-0-	189	691	5	1	182	2	Y	3	6	1			2
*05	871 N		180	-0-	-691	-0-	7	9	176	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	175 N		175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644																	
01	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	11	1	254	2	Y	6	2	1			5
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	409	7	9	131	2	Y	3	5	1			3
03	DLQ	G-10	140	-0-	140	549	3	1	133	2	Y	4	4	1			3
*04	DLQ	G-10	116	-0-	116	665	3	1	110	2	Y	3	4	1			2
*05	762 N		97	-0-	-665	-0-	4	9	95	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	80 N		80	-0-	-0-	-0-	3	9	78	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649																	
01	DLQ	G-10	455	-0-	455	455	18	1	426	2	Y	10	11	1			8
02	DLQ	G-10	683	-0-	683	1138	11	9	657	2	Y	9	9	1			8
03	DLQ	G-10	702	-0-	702	1840	16	1	674	2	Y	11	11	1			8
*04	DLQ	G-10	661	-0-	661	2501	10	9	636	2	Y	9	10	1			7
*05	3100 N		632	-0-	-2468	33	15	1	617	2	Y	-0-	7	1			-0-
*06	737 N		704	-0-	-33	-0-	10	9	688	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973																	
01	DLQ	G-10	673	-0-	673	673	26	1	630	2	Y	15	16	1			12
02	DLQ	G-10	1273	-0-	1273	1946	17	9	1230	2	Y	13	14	1			11
03	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	3246	29	1	1253	2	Y	15	15	1			11
04	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	4486	14	9	1198	2	Y	14	14	1			11
*05	3100 N		1024	-0-	-2076	2410	30	1	981	2	Y	17	14	1			14
06	3000 N		1120	-0-	-1880	530	17	9	1094	2	Y	-0-	14	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	23	1	559	2	Y	12	14	1	10
02	DLQ G-10	847	-0-	847	1442	13	9	827	2	Y	-0-	10	1	-0-
03	DLQ G-10	1005	-0-	1005	2447	24	1	981	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1037	-0-	1037	3484	23	1	1014	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1061	-0-	-2039	1445	25	1	1036	2	Y	-0-			-0-
06	2498 N	1053	-0-	-1445	-0-	24	1	1029	2	Y	-0-			-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937														
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	20	1	476	2	Y	11	11	1	9
02	DLQ G-10	973	-0-	973	1481	12	9	909	2	Y	39	15	1	33
03	DLQ G-10	1057	-0-	1057	2538	43	9	986	2	Y	43	44	1	32
04	DLQ G-10	1008	-0-	1008	3546	24	1	942	2	Y	40	40	1	32
*05	3100 N	959	-0-	-2141	1405	44	9	895	2	Y	38	41	1	29
06	2061 N	656	-0-	-1405	-0-	22	1	641	2	Y	-0-	29	1	-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652														
01	775 N	343	-0-	-432	-0-	13	1	322	2	N	7	9	1	6
02	551 N	424	-0-	-127	-0-	8	9	407	2	N	6	7	1	5
03	775 N	585	-0-	-190	-0-	10	1	563	2	N	7	7	1	5
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	7	9	657	2	N	7	7	1	5
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	N	23	9	1	19
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	535	2	N	28	28	1	19

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812														
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			30
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		608 X	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569 3	N	-0-		30
02		588 X	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547 3	N	-0-		30
03		652 X	652	-0-	-0-	-0-	46	1	606 3	N	-0-		30
04		613 X	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570 3	N	-0-		30
05		631 X	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583 3	N	-0-		30
06		530 X	530	-0-	-0-	-0-	49	1	481 3	N	-0-		30

ELMS OIL COMPANY 250120													
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597													
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260													
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		5
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		5
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		5
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		5
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		5
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		5

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)		//CONT.//		96970 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 255045	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	9220 - 9280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)				96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		6	RRCID -> 187595	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9610 - 9622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 234915	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9950 - 12760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		8H	RRCID -> 238629	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	10250 - 11981			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1			15
02	928 N	311	-0-	-617	-0-	311	2			N	-0-			15
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			15
04	960 N	637	-0-	-323	-0-	636	2	1	9	N	1			16
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1			17
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			17

WHITEMAN GAS UNIT # 1		WELL #:		9H	RRCID -> 244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10250 - 13065			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID -> 249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9854 - 13667			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	1349	2			N	-0-			8
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			8
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			8
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			8
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			8
06	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			3

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP				383757											
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3		RRCID -> 214178		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			60	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			60	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			60	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			60	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			60	

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H		RRCID -> 246146		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120					
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-	
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-			-0-	
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-	
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2		RRCID -> 163240		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702					
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2			N	-0-			210	
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2			N	-0-			210	
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-			210	
04		1020 N	946	-0-	-74	-0-	946 2			N	-0-			210	
05		1054 N	176	-0-	-878	-0-	176 2			N	-0-			210	
06		1020 N	314	-0-	-706	-0-	314 2			N	-0-			210	

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
GORKO		WELL #:		1		RRCID -> 283637		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916					
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-			86	
02		348 N	308	-0-	-40	-0-	308 2			N	-0-			86	
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-			86	
04		330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2			N	-0-			86	
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-			86	
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-			86	

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U		RRCID -> 076639		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752					
01		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11126 2		1 9	Y	1			39	
02	DLQ	G-10	11323	-0-	11323	11323	11323 2			Y	-0-			39	
03	DLQ	G-10	12470	-0-	12470	23793	12470 2			Y	-0-			39	
04		33010 X	9217	-0-	-23793	-0-	9216 2		1 9	Y	1			40	
05		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6254 2		1 9	Y	1			41	
06		12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12429 2			Y	-0-			40	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
JONES, ALVIE		WELL #:		3		RRCID -> 276298		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695					
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-	
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-	
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-	
04		270 N	60	-0-	-210	-0-	60 2			N	-0-			-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	874	-0-	-335	-0-	856	2	18	9	N	16					155
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13					162
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	N	8	139	1	1	8	30
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4	9	N	4					33
05	1457 N	1075	-0-	-382	-0-	1052	2	23	9	N	21					52
06	1380 N	1068	-0-	-312	-0-	1057	2	11	9	N	10					59

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10					54
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8					62
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8					70
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6					76
05	651 N	453	-0-	-198	-0-	447	2	6	9	N	5					81
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	N	6					88

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					10
02	DLQ G-10	840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10	928	-0-	928	1768	928	2			Y	-0-					10
04	2234 N	466	-0-	-1768	-0-	466	2			Y	-0-					10
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					10
06	750 N	402	-0-	-348	-0-	402	2			Y	-0-					10

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	261 N	214	-0-	-47	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE	
								CODE	CODE				
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2	Y	-0-	-0-	
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464													
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2	N	-0-	24	
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2	N	-0-	24	
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	2	N	-0-	24	
04		330 N	304	-0-	-26	-0-		304	2	N	-0-	24	
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	24	
06		330 N	205	-0-	-125	-0-		205	2	N	-0-	-0-	
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532													
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	442	-0-	442	442		442	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	321	-0-	321	763		321	2	Y	-0-	-0-	
04		1046 N	283	-0-	-763	-0-		283	2	Y	-0-	-0-	
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2	Y	-0-	-0-	
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2	Y	-0-	-0-	
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010													
01		1798 N	1737	-0-	-61	-0-		1734	2	3	9	N	3
02		1740 N	1679	-0-	-61	-0-		1679	2	3	9	N	-0-
03		1829 N	1796	-0-	-33	-0-		1796	2	3	9	N	-0-
04		1680 N	1364	-0-	-316	-0-		1360	2	4	9	N	4
05		1798 N	1112	-0-	-686	-0-		1111	2	1	9	N	1
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778	2	1	9	N	-0-
45													45
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418													
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2	N	-0-	15	
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-		510	2	3	9	N	3
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	2	N	-0-	18	
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	2	N	-0-	18	
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2	N	-0-	18	
06		330 N	302	-0-	-28	-0-		302	2	N	-0-	10	
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452													
01		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		3291	2	Y	-0-	10	
02	DLQ	G-10	2999	-0-	2999	2999		2998	2	1	9	Y	1
03	DLQ	G-10	3162	-0-	3162	6161		3162	2	Y	-0-	11	
04		8763 X	2602	-0-	-6161	-0-		2602	2	Y	-0-	11	
05		541 X	541	-0-	-0-	-0-		540	2	1	9	Y	1
06		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-		4585	2	Y	-0-	12	
12													12
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554													
01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1573	2	N	-0-	15	
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	2	N	-0-	15	
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596	2	N	-0-	15	
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2	N	-0-	15	
05		1519 N	730	-0-	-789	-0-		730	2	N	-0-	15	
06		1530 N	1355	-0-	-175	-0-		1355	2	N	-0-	5	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492										
01		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2	N	-0-
02		986 N	353	-0-	-633	-0-	343	2	N	9
03		1023 N	675	-0-	-348	-0-	675	2	N	-0-
04		1020 N	743	-0-	-277	-0-	743	2	N	-0-
05		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	N	-0-
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594										
01		1271 N	844	-0-	-427	-0-	844	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	1207	1207	2	Y	-0-
03		2107 N	900	-0-	-1207	-0-	900	2	Y	-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	Y	-0-
05		1302 N	710	-0-	-592	-0-	709	2	Y	1
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677										
01		1550 X	1197	-0-	-353	-0-	1195	2	N	2
02		1247 N	1040	-0-	-207	-0-	1040	2	N	-0-
03		1209 N	906	-0-	-303	-0-	903	2	N	3
04		1170 N	764	-0-	-406	-0-	764	2	N	-0-
05		1116 N	924	-0-	-192	-0-	924	2	N	-0-
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519										
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	2
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	2
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-
05		1085 N	730	-0-	-355	-0-	730	2	N	-0-
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	1

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514										
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748										
01		465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	277	-0-	277	277	277	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	368	-0-	368	645	368	2	Y	-0-
04		860 N	215	-0-	-645	-0-	215	2	Y	-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-
06		360 N	303	-0-	-57	-0-	303	2	Y	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206 2		Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	5947	-0-	5947	5947	5946 2	1 9	Y	1		5
03	DLQ	G-10	6776	-0-	6776	12723	6776 2		Y	-0-		5
04		17611 X	4888	-0-	-12723	-0-	4888 2		Y	-0-		5
05		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2		Y	-0-		5
06		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749 2		Y	-0-		5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150												
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-		4
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746												
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		42
02		986 N	961	-0-	-25	-0-	961 2		N	-0-		42
03		1116 N	997	-0-	-119	-0-	997 2		N	-0-		42
04		1050 N	757	-0-	-293	-0-	757 2		N	-0-		42
05		1023 N	670	-0-	-353	-0-	670 2		N	-0-		42
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		40

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-		-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574												
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-		109
02	DLQ	G-10	1128	-0-	1128	1128	1125 2	3 9	Y	3		112
03	DLQ	G-10	850	-0-	850	1978	848 2	2 9	Y	2		114
04		2800 N	910	-0-	-1890	88	909 2	1 9	Y	1		115
05		1089 N	1001	-0-	-88	-0-	1000 2	1 9	Y	1		116
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-		60

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574												
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1469 2	1 9	Y	1		45
02	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	1255	1255 2		Y	-0-		45
03	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	2822	1564 2	3 9	Y	3		48
04		3000 N	1132	-0-	-1868	954	1128 2	4 9	Y	4		52
05		1605 N	651	-0-	-954	-0-	651 2		Y	-0-		52
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-		51

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458												
01		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 2		Y	-0-		52
02	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	1565	1559 2	6 9	Y	5		57
03	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	2954	1389 2		Y	-0-		57
04		3000 N	976	-0-	-2024	930	976 2		Y	-0-		57
05		2326 N	1396	-0-	-930	-0-	1373 2	23 9	Y	21		78
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y	-0-		78

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9754 - 10328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404 2		Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	942	-0-	942	942		942 2		Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	2281		1339 2		Y	-0-			3
04		3000 N	1139	-0-	-1861	420		1139 2		Y	-0-			3
05		1582 N	1162	-0-	-420	-0-		1162 2		Y	-0-			3
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305 2		Y	-0-			3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996										TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9936 - 10556	
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 2		N	-0-			64
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 2		N	-0-			64
03		558 N	514	-0-	-44	-0-		514 2		N	-0-			64
04		540 N	391	-0-	-149	-0-		391 2		N	-0-			64
05		558 N	10	-0-	-548	-0-		10 2		N	-0-			64
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			43

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996										TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9896 - 9916	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9910 - 10684	
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072 2		N	-0-			28
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1006 2		N	-0-			28
03		1054 N	1017	-0-	-37	-0-		1017 2		N	-0-			28
04		1020 N	791	-0-	-229	-0-		791 2		N	-0-			28
05		1054 N	743	-0-	-311	-0-		743 2		N	-0-			28
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124 2		N	-0-			23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996										TOTAL DEPTH	10765	PERF.	9777 - 10622	
01		1054 N	1011	-0-	-43	-0-		1011 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	1004		1004 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	2121		1117 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	926	-0-	-2074	47		926 2		Y	-0-			-0-
05		47 N	-0-	-0-	-47	-0-				Y	-0-			-0-
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997										TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10015 - 10714	
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 2		N	-0-			28
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2		N	-0-			28
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-			28
04		150 N	123	-0-	-27	-0-		123 2		N	-0-			28
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2		N	-0-			28
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2		N	-0-			22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997										TOTAL DEPTH	10765	PERF.	9683 - 10613	
01		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		2374 2	6 9	N	5			39
02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842 2		N	-0-			39
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2085 2	2 9	N	2			41
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1604 2	8 9	N	7			48
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		1552 2	3 9	N	3			51
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2209 2	6 9	N	5			45

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 168067		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	107	
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	850	2	N	19 9	17	124
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2	N		-0-	124
04	870 N	712	-0-	-158	-0-	712	2	N		-0-	124
05	899 N	630	-0-	-269	-0-	630	2	N		-0-	124
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N		-0-	102

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 172058		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658			
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	Y		-0-	20
02	DLQ G-10	782	-0-	782	-0-	782	2	Y		-0-	20
03	DLQ G-10	478	-0-	478	-0-	1260	2	Y		-0-	20
04	2120 N	860	-0-	-1260	-0-	860	2	Y		-0-	20
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y		-0-	20
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	2 9	2	22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 173791		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704			
01	992 N	806	-0-	-186	-0-	806	2	Y		-0-	4
02	DLQ G-10	803	-0-	803	-0-	803	2	Y		-0-	4
03	DLQ G-10	836	-0-	836	-0-	1639	2	Y		-0-	4
04	2213 N	574	-0-	-1639	-0-	574	2	Y		-0-	4
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y		-0-	4
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	Y		-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 174093		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-	23
02	DLQ G-10	961	-0-	961	-0-	961	2	Y		-0-	23
03	DLQ G-10	95	-0-	95	-0-	1056	2	Y		-0-	23
04	1928 N	872	-0-	-1056	-0-	872	2	Y		-0-	23
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	Y		-0-	23
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	Y		-0-	23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #: 5		RRCID -> 174231		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759			
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y		-0-	2
02	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	2	Y		-0-	2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y		-0-	2
04	24 N	22	-0-	-2	-0-	22	2	Y		-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #: 7		RRCID -> 174463		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HOLCOMB		WELL #: 3		RRCID -> 175254		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732			
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y		-0-	5
02	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	96	2	Y	1 9	1	6
03	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	225	2	Y		-0-	6
04	356 N	131	-0-	-225	-0-	130	2	Y	1 9	1	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y		-0-	6

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999										TOTAL DEPTH 10911	PERF.10017 - 10816		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		992 N	816	-0-	-176	-0-	814 2	2	9	Y	2		55
02	DLQ	G-10	684	-0-	684	684	684 2			Y	-0-		55
03	DLQ	G-10	753	-0-	753	1437	750 2	3	9	Y	3		58
04		1823 N	386	-0-	-1437	-0-	382 2	4	9	Y	4		62
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			Y	-0-		62
06		720 N	670	-0-	-50	-0-	670 2			Y	-0-		61

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9838 - 10711		
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-		-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-		-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-		-0-
04		360 N	295	-0-	-65	-0-	295 2			N	-0-		-0-
05		372 N	11	-0-	-361	-0-	11 2			N	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9796 - 10590		
01		2573 X	2061	-0-	-512	-0-	2061 2			Y	-0-		12
02	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	2131	2130 2	1	9	Y	1		13
03	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	3664	1533 2			Y	-0-		13
04		2800 N	1328	-0-	-1472	2192	1328 2			Y	-0-		13
05		2981 N	789	-0-	-2192	-0-	789 2			Y	-0-		13
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2			Y	-0-		14

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000										TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9770 - 10409		
01		1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1570 2	1	9	Y	1		18
02	DLQ	G-10	1528	-0-	1528	1528	1528 2			Y	-0-		18
03	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	3072	1544 2			Y	-0-		18
04		3000 N	1429	-0-	-1571	1501	1428 2	1	9	Y	1		19
05		1501 N	-0-	-0-	-1501	-0-				Y	1		20
06		1500 N	1012	-0-	-488	-0-	1011 2	1	9	Y	1		21

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001										TOTAL DEPTH 10857	PERF. 9952 - 10774		
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	195 2			Y	-0-		2
03	DLQ	G-10	462	-0-	462	657	462 2			Y	-0-		2
04		830 N	173	-0-	-657	-0-	173 2			Y	-0-		2
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			Y	-0-		2
06		450 N	230	-0-	-220	-0-	230 2			Y	-0-		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH 10926	PERF.10134 - 10722		
01		558 N	466	-0-	-92	-0-	466 2			N	-0-		5
02		522 N	289	-0-	-233	-0-	289 2			N	-0-		5
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2			N	-0-		5
04		450 N	259	-0-	-191	-0-	259 2			N	-0-		5
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-		5
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-		5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9610 - 10732		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				53
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				53
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				53
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				53
05	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-				53
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				53

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 10138 - 10394

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT				-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-				28
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				28
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				28
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-				28
05	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-				28
06	270 N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-				28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 10156 - 10426

01	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-				43
02	580 N	395	-0-	-185	-0-	393	2	2	9	N	2				45
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2				47
04	570 N	380	-0-	-190	-0-	380	2			N	-0-				47
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-				47
06	600 N	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-				47

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405						
TEMPLE EASTEX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 099463	COMPL. DATE 12/30/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9908	- 10065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 168096	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9903	- 10842	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168097	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10963	PERF. 9845	- 10717	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169386	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9854	- 10698	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169389	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9858	- 10686	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 170854	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9948	- 10624	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 171178	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10097	- 10935	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	171445	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10119 - 10986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	172393	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11046	PERF. 9969 - 11028				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	172395	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11204	PERF. 9984 - 11976				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 9905 - 11170				
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-				20
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-				20
03	1519 N	1005	-0-	-514	-0-	1005	2			N	-0-				20
04	1110 N	412	-0-	-698	-0-	412	2			N	-0-				20
05	1457 N	628	-0-	-829	-0-	628	2			N	-0-				20
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				20

HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9944 - 10780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	175202	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9825 - 10184				
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				8
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-				8
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				8
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				8

HUGGHINS		WELL #:		1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-				-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
HUGGHINS				WELL #:	3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUGGHINS				WELL #:	2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEMPLE-INLAND A				WELL #:	1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967
01	3100 N	3760	-0-	660	-0-	3736	3760	2	Y	-0-		-0-
02	6969 X	3233	-0-	-3736	-0-	-0-	3233	2	Y	-0-		-0-
03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2	Y	-0-		-0-
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2860	2	Y	-0-		-0-
05	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2	Y	-0-		-0-
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	3251	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB				WELL #:	6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEMPLE-INLAND B				WELL #:	1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEMPLE-INLAND C				WELL #:	1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
TEMPLE-INLAND A		WELL #:		2	RRCID ->	182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	402	-0-	402	402	402	2		Y	-0-		-0-
03	741 X	339	-0-	-402	-0-	339	2		Y	-0-		-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026 - 10079	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175			RRCID ->	154922	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9902 - 10570	
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		1								
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		152
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		152
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		152
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		152
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		152
06	480 N	117	-0-	-363	-0-	117	2		N	-0-		152

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	157363	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9918 - 10702	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEM ENERGY, INC.		455126			RRCID ->	218721	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10306 - 10488	
DECKER, E.M.		WELL #:		1								
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		32
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		32
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		32
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		32
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-		32
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		32

SHAFFETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222151	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10458 - 10773	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		5
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-		5
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		5
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		5
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		5
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-		5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126								
STROUSE		WELL #:		1	RRCID ->	223627	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10341 - 10896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2		N	-0-		148
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		148
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		148
04	300 N	62	-0-	-238	-0-	62	2		N	-0-		148
05	372 N	157	-0-	-215	-0-	157	2		N	-0-		148
06	390 N	57	-0-	-333	-0-	57	2		N	-0-		148

SOUTH SHAFFETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	223629	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10278 - 10778
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		3
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-		3
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		3
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		3
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		3
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		3

DEAR				WELL #:	1A	RRCID ->	224108	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10122 - 10756
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-		-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-

DECKER, E.M.				WELL #:	4	RRCID ->	224111	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.10054 - 10624
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		3
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164	2		N	-0-		3
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-		3
04	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-		3
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-		3
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	-0-		3

FOGERTY				WELL #:	1	RRCID ->	226401	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10478 - 10847
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		7
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	2		N	-0-		7
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		7
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-		7
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		7
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		7

STROUSE				WELL #:	2	RRCID ->	227287	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10969	PERF.10459 - 10828
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-		17
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-		17
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-		17
04	1830 N	1246	-0-	-584	-0-	1246	2		N	-0-		17
05	1891 N	1041	-0-	-850	-0-	1041	2		N	-0-		17
06	1830 N	1748	-0-	-82	-0-	1748	2		N	-0-		17

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
TEMPLE A-1066														
WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
JONES, ALVIE F. UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994										TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577				
01		322	N	322	-0-	-0-	322	2		N	-0-			72
02		721	N	721	-0-	-0-	721	2		N	-0-			72
03		521	N	521	-0-	-0-	518	2	3	9	N	3		75
04		281	N	281	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7		82
05		744	N	-0-	-0-	-744				N	-0-			82
06		510	N	NO RPT	-0-	-510				N	NO RPT			82

XTO ENERGY INC. 945936														
HOLCOMB-LITTLE														
WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009										TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523				
01		1465	N	1465	-0-	-0-	176	1	1289	2	Y	-0-		-0-
02		1474	N	1474	-0-	-0-	150	1	1324	2	Y	-0-		-0-
03		1014	N	1014	-0-	-0-	104	1	910	2	Y	-0-		-0-
04		1204	N	1204	-0-	-0-	144	1	1060	2	Y	-0-		-0-
05		1300	N	1300	-0-	-0-	160	1	1140	2	Y	-0-		-0-
06		1626	N	1626	-0-	-0-	217	1	1409	2	Y	-0-		-0-

HUGHINS, J. O. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988										TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143				
01		504	N	504	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02		494	N	494	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03		602	N	602	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
04		353	N	353	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05		280	N	280	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
06		442	N	442	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988										TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958				
01		1116	N	900	-0-	-216	900	2		N	-0-			-0-
02		1044	N	758	-0-	-286	758	2		N	-0-			-0-
03		1054	N	721	-0-	-333	721	2		N	-0-			-0-
04		870	N	600	-0-	-270	600	2		N	-0-			-0-
05		806	N	370	-0-	-436	370	2		N	-0-			-0-
06		830	N	830	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE														
WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982										TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239				
01		568	N	568	-0-	-0-	68	1	500	2	Y	-0-		-0-
02		511	N	511	-0-	-0-	52	1	459	2	Y	-0-		-0-
03		589	N	553	-0-	-36	57	1	496	2	Y	-0-		-0-
04		540	N	536	-0-	-4	64	1	472	2	Y	-0-		-0-
05		558	N	535	-0-	-23	66	1	469	2	Y	-0-		-0-
06		540	N	515	-0-	-25	69	1	446	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 102021		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	651 N	553	-0-	-98	-0-	66	1 487 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	696 N	372	-0-	-324	-0-	38	1 334 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	64	1 559 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	83	1 613 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	75	1 538 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	80	1 520 2	Y	-0-	-0-	-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132785		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348			
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	601	-0-	-8	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 165009		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282			
01	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	153	1 1122 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	180	1 1591 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	184	1 1602 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	169	1 1245 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	176	1 1261 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	184	1 1191 2	Y	-0-	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 5		RRCID -> 165015		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771			
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	73	1 535 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	609 N	508	-0-	-101	-0-	52	1 456 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	57	1 500 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	65	1 481 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	66	1 473 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	72	1 467 2	Y	-0-	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 4		RRCID -> 165254		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 166079		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862			
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	32	1 234 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	261 N	238	-0-	-23	-0-	24	1 214 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	26	1 231 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	30	1 217 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1 222 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	31	1 202 2	Y	-0-	-0-	-0-

LITTLE		WELL #: 5		RRCID -> 166379		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756			
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	45	1 334 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	377 N	355	-0-	-22	-0-	36	1 319 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1 348 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	45	1 331 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	47	1 337 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	49	1 318 2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LITTLE				WELL #:	4	RRCID ->	166384	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10921	PERF.	9850 - 10767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1448	-0-	-226	-0-	174 1	1274 2	Y		-0-			-0-
02		1595 N	678	-0-	-917	-0-	69 1	609 2	Y		-0-			-0-
03		1674 N	1233	-0-	-441	-0-	127 1	1106 2	Y		-0-			-0-
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	175 1	1288 2	Y		-0-			-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	181 1	1291 2	Y		-0-			-0-
06		1200 N	990	-0-	-210	-0-	132 1	858 2	Y		-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE				WELL #:	6	RRCID ->	166423	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9928 - 10881	
01		1364 N	1136	-0-	-228	-0-	136 1	1000 2	Y		-0-			-0-
02		1479 N	1056	-0-	-423	-0-	107 1	949 2	Y		-0-			-0-
03		1364 N	1022	-0-	-342	-0-	105 1	917 2	Y		-0-			-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	133 1	980 2	Y		-0-			-0-
05		1116 N	800	-0-	-316	-0-	98 1	702 2	Y		-0-			-0-
06		990 N	692	-0-	-298	-0-	92 1	600 2	Y		-0-			-0-

HOLCOMB				WELL #:	3	RRCID ->	166938	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10124 - 10850	
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	60 1	444 2	Y		-0-			-0-
02		493 N	459	-0-	-34	-0-	47 1	412 2	Y		-0-			-0-
03		527 N	498	-0-	-29	-0-	51 1	447 2	Y		-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	58 1	424 2	Y		-0-			-0-
05		496 N	491	-0-	-5	-0-	60 1	431 2	Y		-0-			-0-
06		480 N	471	-0-	-9	-0-	63 1	408 2	Y		-0-			-0-

LITTLE				WELL #:	6	RRCID ->	167105	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9888 - 10626	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 2	Y		-0-			-0-
02		116 N	69	-0-	-47	-0-	7 1	62 2	Y		-0-			-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	6 1	49 2	Y		-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 2	Y		-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	Y		-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2	Y		-0-			-0-

LITTLE				WELL #:	7	RRCID ->	167290	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9816 - 10798	
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	8 1	58 2	Y		-0-			-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	7 1	64 2	Y		-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	221 2	Y		-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1	221 2	Y		-0-			-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	32 1	230 2	Y		-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	34 1	217 2	Y		-0-			-0-

GARDINER ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	167886	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9971 - 10838	
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	38 1	276 2	Y		-0-			-0-
02		319 N	284	-0-	-35	-0-	29 1	255 2	Y		-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	32 1	278 2	Y		-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	36 1	266 2	Y		-0-			-0-
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	36 1	258 2	Y		-0-			-0-
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	39 1	251 2	Y		-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE				WELL #:	7	RRCID ->	168323	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9932 - 10756	
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	158 1	1160 2	Y		-0-			-0-
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	133 1	1180 2	Y		-0-			-0-
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	150 1	1310 2	Y		-0-			-0-
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	162 1	1187 2	Y		-0-			-0-
05		1395 N	1208	-0-	-187	-0-	148 1	1060 2	Y		-0-			-0-
06		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	175 1	1132 2	Y		-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1366 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	206
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	1089 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	206
03	310 N	49	-0-	-261	-0-	-0-	5 1	44 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	206
04	300 N	51	-0-	-249	-0-	-0-	6 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	206
05	310 N	71	-0-	-239	-0-	-0-	9 1	62 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	206
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	54 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	251
							50 9							

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

01	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	16 1	120 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	126	-0-	-48	-0-	-0-	13 1	113 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	14 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	112 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	110 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

01	837 N	723	-0-	-114	-0-	-0-	87 1	636 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	783 N	647	-0-	-136	-0-	-0-	66 1	581 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	710	-0-	-96	-0-	-0-	73 1	637 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	654 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	611 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	-0-	89 1	579 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	171 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	18 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	19 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	19 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	-0-	19 1	122 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	331 1	2429 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	235 1	2082 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	265 1	2315 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	291 1	2140 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	339 1	2421 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	307 1	1989 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID -> 183816		COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10076 - 10728			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID -> 183817		COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	9966 - 10418			
01		1860 N	1695	-0-	-165	-0-	203	1	1492	2	Y	-0-			-0-
02		1856 N	1691	-0-	-165	-0-	172	1	1519	2	Y	-0-			-0-
03		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	189	1	1650	2	Y	-0-			-0-
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	222	1	1629	2	Y	-0-			-0-
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	227	1	1621	2	Y	-0-			-0-
06		1770 N	1752	-0-	-18	-0-	234	1	1518	2	Y	-0-			-0-
HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		9	RRCID -> 185807		COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	9952 - 10868			
01		93 N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
02		87 N	75	-0-	-12	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	40	-0-	-80	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			-0-
HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID -> 186735		COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	13682	PERF.	10152 - 10863			
01		2015 N	1680	-0-	-335	-0-	202	1	1478	2	Y	-0-			-0-
02		1972 N	1930	-0-	-42	-0-	196	1	1734	2	Y	-0-			-0-
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	230	1	2003	2	Y	-0-			-0-
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	243	1	1784	2	Y	-0-			-0-
05		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	321	1	2293	2	Y	-0-			-0-
06		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	383	1	2481	2	Y	-0-			-0-
WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS)				97752 083	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC				186717											
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		10	RRCID -> 160754		COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8438 - 9136			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143461		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	25 1	78 3	Y	-0-	60
02	232 N	56	-0-	-176	-0-	1 1	55 3	Y	-0-	60
03	558 N	333	-0-	-225	-0-	333 3		Y	-0-	60
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	108 1	262 3	Y	24	84
						26 9				
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719 3	1 9	Y	1	85
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-	85

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 143850		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143854		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 144218		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	182	-0-	182	182	182 3		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	182		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	182		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	182		Y	-0-	-0-
06	328 X	146	-0-	-182	-0-	146 3		Y	-0-	-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 144377		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668		
01	3906 X	3050	-0-	-856	-0-	3050 3		Y	-0-	-0-
02	3654 X	2694	-0-	-960	-0-	2694 3		Y	-0-	-0-
03	3348 X	2942	-0-	-406	-0-	2942 3		Y	-0-	-0-
04	3060 X	2482	-0-	-578	-0-	2482 3		Y	-0-	-0-
05	3162 X	1969	-0-	-1193	-0-	1969 3		Y	-0-	-0-
06	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	2348 3		Y	-0-	-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 144421		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713		
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		Y	-0-	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-	-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3		Y	-0-	-0-
05	403 N	241	-0-	-162	-0-	241 3		Y	-0-	-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			-0-	-0-
02		638 N	637	-0-	-1	-0-	-0-	637	3			-0-	-0-
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3			-0-	-0-
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3			-0-	-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	3			-0-	-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	3			-0-	-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659													
01		4371 X	4248	-0-	-123	-0-	-0-	4248	3			-0-	28
02		4002 X	3178	-0-	-824	-0-	-0-	3178	3			-0-	28
03		4185 X	2339	-0-	-1846	-0-	-0-	2339	3			-0-	28
04		4110 X	2124	-0-	-1986	-0-	-0-	2124	3			-0-	28
05		4247 X	2533	-0-	-1714	-0-	-0-	2533	3			-0-	28
06		4110 X	1684	-0-	-2426	-0-	-0-	1684	3			-0-	-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638													
01		1488 N	522	-0-	-966	-0-	-0-	522	3			-0-	-0-
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	3			-0-	-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			-0-	-0-
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3			-0-	-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	3			-0-	-0-
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3			-0-	-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654													
01		3565 X	2002	-0-	-1563	-0-	-0-	1955	3	47	9	43	53
02		3335 X	1714	-0-	-1621	-0-	-0-	1682	3	32	9	29	82
03		2511 X	2002	-0-	-509	-0-	-0-	1936	3	66	9	60	58
04		2340 X	1528	-0-	-812	-0-	-0-	1480	3	48	9	44	102
05		2418 X	1584	-0-	-834	-0-	-0-	1523	3	61	9	55	38
06		1950 X	1464	-0-	-486	-0-	-0-	1439	3	25	9	23	61

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621													
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			-0-	-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-	-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			-0-	-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			-0-	-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704													
01		2759 X	1589	-0-	-1170	-0-	-0-	1588	3	1	9	1	2
02		2581 X	1222	-0-	-1359	-0-	-0-	1221	3	1	9	1	3
03		2201 X	1989	-0-	-212	-0-	-0-	1986	3	3	9	3	3
04		1650 X	1451	-0-	-199	-0-	-0-	1449	3	2	9	2	5
05		1705 X	1127	-0-	-578	-0-	-0-	1126	3	1	9	1	1
06		1920 X	1268	-0-	-652	-0-	-0-	1267	3	1	9	1	2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3007 X	1023	-0-	-1984	-0-	1023 3		Y	-0-			9
02		2552 X	893	-0-	-1659	-0-	893 3		Y	-0-			9
03		2728 X	1769	-0-	-959	-0-	1769 3		Y	-0-			9
04		2460 X	917	-0-	-1543	-0-	917 3		Y	-0-			9
05		1922 X	514	-0-	-1408	-0-	514 3		Y	-0-			9
06		1710 X	590	-0-	-1120	-0-	590 3		Y	-0-	9 1		-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652													
01		8849 X	4210	-0-	-4639	-0-	4210 3		Y	-0-			-0-
02		4379 X	3641	-0-	-738	-0-	3641 3		Y	-0-			-0-
03		4929 X	3886	-0-	-1043	-0-	3886 3		Y	-0-			-0-
04		4770 X	3605	-0-	-1165	-0-	3605 3		Y	-0-			-0-
05		4929 X	3785	-0-	-1144	-0-	3785 3		Y	-0-			-0-
06		4080 X	3732	-0-	-348	-0-	3732 3		Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	101	-0-	101	101	101 3		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	204	-0-	204	305	204 3		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	287	-0-	287	592	287 3		Y	-0-			-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640													
01		930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3		N	-0-			87
02		899 N	846	-0-	-53	-0-	846 3		N	-0-			87
03		899 N	494	-0-	-405	-0-	494 3		N	-0-			87
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			87
05		899 N	705	-0-	-194	-0-	705 3		N	-0-			87
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			87

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	152	-0-	152	152	152 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	688	-0-	688	840	688 3		Y	-0-			-0-
06		T. A.	1140	-0-	1140	1980	1140 3		Y	-0-			-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600													
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			63

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
TOLER		WELL #:		1	RRCID ->	151552	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10608 - 10705		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
02	522 N	289	-0-	-233	-0-	288	3	1 9	Y	1			1
03	465 N	216	-0-	-249	-0-	216	3		Y	-0-			1
04	510 N	184	-0-	-326	-0-	184	3		Y	-0-			1
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-	1 1		-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			-0-

STEVENS, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	151984	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10568 - 10680		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	152484	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	11193	PERF.10913 - 11013		
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3479	-0-	479	-0-	479	3479	3	Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	152930	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10586 - 10646		
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154081	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10573 - 10656		
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #:		10 L	RRCID ->	154259	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534 - 10600		
01	3968 X	3520	-0-	-448	-0-	3474	3	46 9	Y	42	68 1		51
02	3596 X	2810	-0-	-786	-0-	2780	3	30 9	Y	27			78
03	3627 X	3167	-0-	-460	-0-	3101	3	66 9	Y	60	80 1		58
04	3510 X	3297	-0-	-213	-0-	3252	3	45 9	Y	41			99
05	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	3461	3	59 9	Y	54	116 1		37
06	3420 X	3137	-0-	-283	-0-	3109	3	28 9	Y	25			62

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	Y	-0-			-0-
02	2900 N	3761	-0-	861	861	218	1	3540	3	Y	3			3
03	2968 N	2107	-0-	-861	-0-	228	1	1872	3	Y	6			9
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	155	1	1216	3	Y	2			11
05	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	220	1	2021	3	Y	1			12
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	211	1	2299	3	Y	4	10	1	6

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			138
02	783 N	517	-0-	-266	-0-	517	3			N	-0-			138
03	558 N	195	-0-	-363	-0-	195	3			N	-0-			138
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			138
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-			138
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			138

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

01	2759 X	1981	-0-	-778	-0-	1978	3	3	9	Y	3			16
02	2581 X	2082	-0-	-499	-0-	2078	3	4	9	Y	4			20
03	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	2153	3	3	9	Y	3	10	1	13
04	2640 X	2167	-0-	-473	-0-	2161	3	6	9	Y	5	8	1	10
05	2728 X	2072	-0-	-656	-0-	2066	3	6	9	Y	5			15
06	2160 X	1566	-0-	-594	-0-	1562	3	4	9	Y	4	9	1	10

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

01	651 N	619	-0-	-32	-0-	100	1	475	3	Y	40			122
02	580 N	579	-0-	-1	-0-	93	1	478	3	Y	7			129
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	94	1	460	3	Y	65	117	1	77
04	600 N	486	-0-	-114	-0-	101	1	374	3	Y	10			87
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	278	1	1929	3	Y	30			117
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	316	1	1822	3	Y	5			122

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

01	3906 X	2071	-0-	-1835	-0-	2069	3	2	9	Y	2	3	1	2
02	5713 X	4247	-0-	-1466	-0-	4246	3	1	9	Y	1			3
03	6107 X	4041	-0-	-2066	-0-	4039	3	2	9	Y	2	3	1	2
04	5910 X	4222	-0-	-1688	-0-	4220	3	2	9	Y	2			4
05	5053 X	5010	-0-	-43	-0-	5007	3	3	9	Y	3	5	1	2
06	4380 X	3333	-0-	-1047	-0-	3332	3	1	9	Y	1			3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02		116 N	51	-0-	-65	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893																	
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1733	3	44	9	Y	40					40
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2012	3	55	9	Y	50	56	1			34
06		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2663	3	26	9	Y	24					58

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676																	
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	3	4	9	Y	4					20
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	3	4	9	Y	4					24
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	3	4	9	Y	4	12	1			16
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	3	7	9	Y	6	10	1			12
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	3	7	9	Y	6					18
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	3	6	9	Y	5	10	1			13

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720																	
01		3472 X	754	-0-	-2718	-0-	172	1	581	3	N	1	1	8			97
							1	9									
02		2842 X	1488	-0-	-1354	-0-	163	1	1302	3	N	21	3	8			115
							23	9									
03		3038 X	2962	-0-	-76	-0-	557	1	2377	3	N	25	1	8			139
							28	9									
04		2280 X	1982	-0-	-298	-0-	217	1	1754	3	N	10					149
							11	9									
05		2356 X	920	-0-	-1436	-0-	43	1	874	3	N	3					152
							3	9									
06		2880 X	1131	-0-	-1749	-0-	172	1	945	3	N	13	3	8			162
							14	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601																	
01		3937 X	2237	-0-	-1700	-0-	2235	3	2	9	Y	2	3	1			2
02		3683 X	2823	-0-	-860	-0-	2822	3	1	9	Y	1					3
03		3937 X	3132	-0-	-805	-0-	3128	3	4	9	Y	4	4	1			3
04		3090 X	2864	-0-	-226	-0-	2862	3	2	9	Y	2					5
05		3038 X	2548	-0-	-490	-0-	2546	3	2	9	Y	2	5	1			2
06		3030 X	2217	-0-	-813	-0-	2216	3	1	9	Y	1					3

BASA RESOURCES, INC. 053974 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646																	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					50
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					50
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					50
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					50
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1 9	Y	1		1
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7 9	Y	6	3 1	4

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732											
WOOD, BOB GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	150543	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10588 - 10690			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	175578	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10624 - 10785			
01		DLQ G-10	600	-0-	600	600	24 1	562 2	Y	13	15 1	11			
							14 9								
02		DLQ G-10	1061	-0-	1061	1661	23 1	981 2	Y	52	18 1	45			
							57 9								
03		DLQ G-10	1289	-0-	1289	2950	29 1	1197 2	Y	57	59 1	43			
							63 9								
04		DLQ G-10	1399	-0-	1399	4349	30 1	1310 2	Y	54	54 1	43			
							59 9								
05	3100 N	1309	-0-	-1791	2558	30 1	1246 2	Y	30	53 1	20				
							33 9								
06	3000 N	1152	-0-	-1848	710	27 1	1125 2	Y	-0-	20 1	-0-				

BACLE, A.L. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	183067	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10913 - 11069			
01		DLQ G-10	849	-0-	849	849	33 1	796 2	Y	18	20 1	15			
							20 9								
02		DLQ G-10	1506	-0-	1506	2355	34 1	1439 2	Y	30	19 1	26			
							33 9								
03		DLQ G-10	1636	-0-	1636	3991	38 1	1562 2	Y	33	34 1	25			
							36 9								
04		DLQ G-10	1628	-0-	1628	5619	36 1	1558 2	Y	31	31 1	25			
							34 9								
*05	3100 N	1526	-0-	-1574	4045	34 1	1379 2	Y	103	41 1	87				
							113 9								
06	3000 N	1340	-0-	-1660	2385	28 1	1166 2	Y	133	133 1	87				
							146 9								

TREADAWAY			WELL #:	4	RRCID ->	188085	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10681 - 10825			
01	286 X	37	-0-	-249	-0-	1 1	35 2	Y	1	1 1	1				
						1 9									
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	137 2	Y	-0-	1 1	-0-				
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	145 2	Y	-0-		-0-				
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	Y	-0-		-0-				
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	1 1	55 2	Y	-0-		-0-				
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	2 1	84 2	Y	-0-		-0-				

TREADAWAY			WELL #:	3	RRCID ->	188087	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	10618 - 10786			
01	448 X	27	-0-	-421	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	1 1	-0-				
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	1 1	51 2	Y	-0-		-0-				
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	1 1	47 2	Y	-0-		-0-				
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	Y	-0-		-0-				
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	1 1	60 2	Y	-0-		-0-				
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
TREADAWAY		WELL #: 6		RRCID -> 188759		COMPL. DATE 02/04/2002			TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	899 2	Y	22	23 1	17
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	24	9	1681 2	Y	15	19 1	13
03	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	41	1	1713 2	Y	16	17 1	12
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	18	9	1789 2	Y	15	15 1	12
*05	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	43	1	1777 2	Y	11	15 1	8
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	12	9	1701 2	Y	-0-	8 1	-0-
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197696		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750			
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	9	1	222 2	Y	5	5 1	4
02	DLQ G-10	370	-0-	370	607	8	1	353 2	Y	8	5 1	7
03	DLQ G-10	347	-0-	347	954	9	9	328 2	Y	10	10 1	7
04	DLQ G-10	453	-0-	453	1407	8	1	433 2	Y	9	9 1	7
*05	1793 N	386	-0-	-1407	-0-	10	9	370 2	Y	6	9 1	4
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	312 2	Y	-0-	4 1	-0-
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206328		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WOOD, BOB GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210526		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238984		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801			
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	17	1	398 2	Y	10	7 1	8
02	DLQ G-10	957	-0-	957	1383	11	9	923 2	Y	11	9 1	10
03	DLQ G-10	424	-0-	424	1807	22	1	400 2	Y	13	13 1	10
04	DLQ G-10	485	-0-	485	2292	12	9	461 2	Y	12	12 1	10
*05	3100 N	1419	-0-	-1681	611	10	1	1329 2	Y	52	18 1	44
06	1896 N	1285	-0-	-611	-0-	14	9	1181 2	Y	69	68 1	45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
WTR OPERATING LLC 101804															
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1395 X	965	-0-	-430	-0-	965	2			N	-0-			34
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			34
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10			44
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1534	2	6	9	N	5			49
05		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			49
06		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			49

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694															
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			23
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			23
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			23
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			23

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797															
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1580	2	48	9	N	44			165
02		1624 N	1361	-0-	-263	-0-	1336	2	25	9	N	23			188
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1729	2	30	9	N	27			215
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1905	2	30	9	N	27			242
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1721	2	7	9	N	6			248
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1649	2	44	9	N	40			288

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609															
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019															
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
02		377 N	315	-0-	-62	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
04		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
*05		341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794															
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406												
MCGREDE		WELL #: 1		RRCID -> 195077		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10682 - 10783				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-		931 2		10 9	N	9			66
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		269 2		2 9	N	2			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-			70
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			70
MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 198043		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10721 - 10758				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
CRAWFORD, A.		WELL #: 1		RRCID -> 198473		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7577 - 7583				
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-		669 2			N	-0-			85
02	493 N	14	-0-	-479	-0-		14 2			N	-0-			85
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			85
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			85
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 201905		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10432 - 10542				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
TAYLOR-ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 201914		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10698		PERF.10466 - 10564				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3			N	-0-			30
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			30
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
CRAWFORD, H.		WELL #: 2		RRCID -> 215135		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10306 - 10554				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRAWFORD, H.		WELL #: 3		RRCID -> 230201		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10371 - 10710				
01	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		1224 2			N	-0-			42
02	754 N	357	-0-	-397	-0-		357 2			N	-0-			42
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			42
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			42
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954												COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	6913 X	1628	-0-	-5285	-0-	1619	3	9 9	N	8	115				
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5093	3	31 9	N	28	143				
03	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5322	3	30 9	N	27	170				
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5527	3	13 9	N	12	182				
05	5487 X	5047	-0-	-440	-0-	5003	3	44 9	N	40	222				
06	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5900	3	9 9	N	8	230				

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584												COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000	
01	5022 X	4663	-0-	-359	-0-	4657	3	6 9	N	5	307				
02	4698 X	4033	-0-	-665	-0-	3976	3	57 9	N	52	359				
03	5022 X	4648	-0-	-374	-0-	4640	3	8 9	N	7	366				
04	4860 X	2683	-0-	-2177	-0-	2597	3	86 9	N	78	444				
*05	5022 X	3979	-0-	-1043	-0-	3902	3	77 9	N	70	335	179	1		
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	55	390				

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520												COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600	
01	5301 X	2107	-0-	-3194	-0-	2099	3	8 9	N	7	39				
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3622	3	22 9	N	20	59				
03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3790	3	61 9	N	55	114				
04	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4491	3	30 9	N	27	141				
*05	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	3707	3	24 9	N	22	163				
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4916	3	15 9	N	14	1	176	1		

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996															
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912												COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550	
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1854	2	2 9	N	2	75	139	1		
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-	75				
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	75				
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1815	2	15 9	N	14	89				
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1 9	N	1	90				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90				

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343												COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443	
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	2		Y	-0-	53				
02	DLQ G-10	165	-0-	165	285	165	2		Y	-0-	53				
03	DLQ G-10	179	-0-	179	464	179	2		Y	-0-	53				
04	DLQ G-10	174	-0-	174	638	174	2		Y	-0-	53				
05	DLQ G-10	17	-0-	17	655	17	2		Y	-0-	53				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	655				Y	NO RPT	53				

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930												COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461	
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2		Y	-0-	176				
02	DLQ G-10	66	-0-	66	108	66	2		Y	-0-	176				
03	DLQ G-10	75	-0-	75	183	75	2		Y	-0-	176				
04	DLQ G-10	81	-0-	81	264	81	2		Y	-0-	176				
05	DLQ G-10	87	-0-	87	351	87	2		Y	-0-	176				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	351				Y	NO RPT	176				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
CAMERON EXPLORATION, INC.			//CONT.//	126996									
FISHER, MARVEL			WELL #:	6	RRCID ->	217934	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7371 - 10482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	238	2	Y	-0-		43	
02	DLQ	G-10	373	-0-	373	611	373	2	Y	-0-		43	
03	DLQ	G-10	426	-0-	426	1037	426	2	Y	-0-		43	
04	DLQ	G-10	460	-0-	460	1497	460	2	Y	-0-		43	
05	DLQ	G-10	495	-0-	495	1992	495	2	Y	-0-		43	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1992			Y	NO RPT		43	

FISHER, MARVEL			WELL #:	3	RRCID ->	223572	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9039 - 10532	
01	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	31463	1593	2	Y	13	54 1	77	
02	DLQ	G-10	2159	-0-	2159	33622	2139	2	Y	18		95	
03	DLQ	G-10	2307	-0-	2307	35929	2294	2	Y	12		107	
04	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	38116	2176	2	Y	10		117	
05	DLQ	G-10	2176	-0-	2176	40292	2170	2	Y	5		122	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40292			Y	NO RPT		122	

COOK EXPLORATION CO.			174337	WELL #:	4	RRCID ->	175568	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	10799	PERF.10548 - 10634	
MCGREDE													
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2877	2	44	9	N	40	
02	2175	X	2109	-0-	-66	-0-	2109	2			N	-0-	
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-	
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	N	12	
05	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2957	2	10	9	N	9	
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	4	

CRATON OPERATING LLC			186717	WELL #:	4	RRCID ->	077062	COMPL. DATE	06/02/1978	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10472 - 10552	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT													
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-	
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	
03	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-	
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	

BOSWELL			WELL #:	1	RRCID ->	127843	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9304 - 10691	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

STEVENS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	136060	COMPL. DATE	09/25/1990	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10445 - 10581		
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-	
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	
03	1240	N	844	-0-	-396	-0-	830	2	14	9	N	13	
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1078	2	64	9	N	58	
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1543	2	61	9	N	55	
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG				//CONT.// 186717							
CRATON OPERATING LLC				WELL #: 2		RRCID -> 136722	COMPL. DATE 11/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF.10531	- 10644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHER-DUNCAN GU				WELL #: 1		RRCID -> 138228	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10488	- 10620	
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		106
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980 2	N	3	9	109
03	1178	N	824	-0-	-354	-0-	799 2	N	25	9	132
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		132
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	11	9	17
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	13	9	29

MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 138239	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 10835	PERF. 7581	- 8588	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 139028	COMPL. DATE 06/02/1991	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10518	- 10651	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOLER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 140325	COMPL. DATE 12/08/1991	TOTAL DEPTH 10844	PERF.10438	- 10608	
01	2511	N	667	-0-	-1844	-0-	667 2	N	-0-		80
02	2059	N	444	-0-	-1615	-0-	444 2	N	-0-		80
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-		80
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2	N	-0-		80
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-		80
*06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-		80

FISHER-DUNCAN GU				WELL #: 2		RRCID -> 140509	COMPL. DATE 12/14/1991	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10502	- 10623	
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278 2	N	-0-		84
02	406	N	359	-0-	-47	-0-	359 2	N	-0-		84
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	232 2	N	3	9	87
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277 2	N	3	9	90
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		90
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		90

MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 140677	COMPL. DATE 01/25/1992	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10678	- 10773	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				134
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546															
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-	152	1		28
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				28
03	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1766	2	17	9	N	15				43
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1740	2	6	9	N	5				48
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1917	2	11	9	N	10				58
*06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	2	8	9	N	7				65
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638															
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				82
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				82
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				82
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				82
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				82
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				82
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//	186717								
THRASHER, S. R.		WELL #:	3	RRCID ->	146944	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10512 - 10602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		148
02	522 N	496	-0-	-26	-0-	496 2		N	-0-		148
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	488 2	6 9	N	5		153
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543 2	2 9	N	2		155
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 2	8 9	N	7		162
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		162

JONES, G. H. GU		WELL #:	4	RRCID ->	149033	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10573 - 10663	
01	3286 X	1604	-0-	-1682	-0-	1604 2		N	-0-		35
02	1943 X	1398	-0-	-545	-0-	1398 2		N	-0-		35
03	1891 X	1592	-0-	-299	-0-	1592 2		N	-0-		35
04	1680 X	1484	-0-	-196	-0-	1484 2		N	-0-		35
05	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		35
06	1560 X	1500	-0-	-60	-0-	1500 2		N	-0-		35

THRASHER, S. R.		WELL #:	4	RRCID ->	149357	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9194 - 10626	
01	279 N	93	-0-	-186	-0-	93 2		N	-0-		20
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		20
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		20
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		20
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		20
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		20

THRASHER, S. R.		WELL #:	5	RRCID ->	150583	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10778 - 10876	
01	992 N	385	-0-	-607	-0-	385 2		N	-0-		23
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1873 2	3 9	N	3		26
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2329 2	17 9	N	15		41
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		41
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-		41
*06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1308 2	9 9	N	8		49

HARROUN-FINCH		WELL #:	5	RRCID ->	150698	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10518 - 10632	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	151216	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10856 - 10871	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

BODENHEIM, G.A.		WELL #:	7-T	RRCID ->	152915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10594 - 10686	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717					
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492			COMPL. DATE 01/30/1995	TOTAL DEPTH 10775	PERF.10565 - 10672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * * EOM
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE BALANCE
01		1612 X	1571 -0- -41 -0- 1571 2	N	-0- 98
02		1711 X	1574 -0- -137 -0- 1565 2	N	8 106
03		1829 X	880 -0- -949 -0- 871 2	N	8 114
04		2619 X	2619 -0- -0- -0- 2605 2	N	14 9 13 127
05		2629 X	2629 -0- -0- -0- 2616 2	N	13 9 12 139
*06		3314 X	3314 -0- -0- -0- 3305 2	N	9 9 8 52 1 95

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769			COMPL. DATE 10/25/1994	TOTAL DEPTH 10679	PERF.10677 - 10792
01		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897			COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10590 - 10694
01		SI MULT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-
02		SI MULT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-
03		SI MULT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-
04		SI MULT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-
05		SI MULT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-
06		SI MULT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-	-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967			COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 7456 - 10568
01		2790 X	781 -0- -2009 -0- 781 2	N	-0- 222
02		2610 X	793 -0- -1817 -0- 793 2	N	-0- 222
03		2790 X	877 -0- -1913 -0- 877 2	N	-0- 222
04		930 X	886 -0- -44 -0- 886 2	N	-0- 222
05		941 X	941 -0- -0- -0- 941 2	N	-0- 222
*06		876 N	876 -0- -0- -0- 876 2	N	-0- 222

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547			COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10608 - 10698
01		4460 X	4460 -0- -0- -0- 4460 2	N	-0- 84
02		5180 X	5180 -0- -0- -0- 5114 2	N	66 9 60 113 1 31
03		4103 X	4103 -0- -0- -0- 4101 2	N	2 9 2 33
04		4357 X	4357 -0- -0- -0- 4331 2	N	26 9 24 57
05		4035 X	4035 -0- -0- -0- 4018 2	N	17 9 15 72
*06		3737 X	3737 -0- -0- -0- 3718 2	N	19 9 17 89

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965			COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10456 - 10549
01		67 N	67 -0- -0- -0- 67 2	Y	-0- -0-
02		87 N	34 -0- -53 -0- 34 2	Y	-0- -0-
03		62 N	48 -0- -14 -0- 48 2	Y	-0- -0-
04		49 N	49 -0- -0- -0- 49 2	Y	-0- -0-
05		62 N	62 -0- -0- -0- 62 2	Y	-0- -0-
*06		60 N	60 -0- -0- -0- 60 2	Y	-0- -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638			COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 10684	PERF.10466 - 10542
01		449 N	449 -0- -0- -0- 449 2	Y	-0- -0-
02		443 N	443 -0- -0- -0- 443 2	Y	-0- -0-
03		418 N	418 -0- -0- -0- 418 2	Y	-0- -0-
04		405 N	405 -0- -0- -0- 405 2	Y	-0- -0-
05		402 N	402 -0- -0- -0- 402 2	Y	-0- -0-
*06		325 N	325 -0- -0- -0- 325 2	Y	-0- -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736														
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-			-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876														
01	1116	N	691	-0-	-425	-0-	-0-	691	2	N	-0-			97
02	1015	N	688	-0-	-327	-0-	-0-	688	2	N	-0-			97
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	-0-	597	2	N	-0-			97
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			97
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			97
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	52	130	1	19

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				4
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					98
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4664	2	6	9	N	5	68	1			35
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3748	2	10	9	N	9					44
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3363	2	15	9	N	14					58
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3451	2	9	9	N	8					66
06	3510 X	2993	-0-	-0-	-517	2985	2	8	9	N	7					73

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					112
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					112
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					112
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					112
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					112
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					112

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					28
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-				N	-0-					28
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					21
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					21
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-					114
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				Y	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	
01		7192 X	4868	-0-	-2324	-0-	4794	2	74	9	N	67	100
02		6728 X	-0-	-0-	-6728	-0-					N	-0-	100
03		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-	100
*04		6960 X	5659	-0-	-1301	-0-	5580	2	79	9	N	72	172
*05		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7658	2	106	9	N	96	268
*06		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6263	2	84	9	N	76	177

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594													
*01		9114 X	8098	-0-	-1016	-0-	8063	2	35	9	N	32	136
*02		7801 X	6935	-0-	-866	-0-	6932	2	3	9	N	3	139
*03		8184 X	7425	-0-	-759	-0-	7383	2	42	9	N	38	177
*04		7770 X	7368	-0-	-402	-0-	7338	2	30	9	N	27	204
*05		8029 X	7471	-0-	-558	-0-	7419	2	52	9	N	47	251
06		7800 X	7395	-0-	-405	-0-	7287	2	108	9	N	98	25

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598													
01		713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-	50
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	50
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2	52
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	782	2	19	9	N	17	69
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	69
*06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	69

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751													
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-	13
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	5	1	65	3	N	-0-	13
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-	13
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-	13
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-	13
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	N	-0-	13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684													
01		1023 N	424	-0-	-599	-0-	424	3			N	-0-	147
02		551 N	25	-0-	-526	-0-	25	3			N	-0-	147
03		558 N	489	-0-	-69	-0-	486	3	3	9	N	3	150
04		420 N	326	-0-	-94	-0-	324	3	2	9	N	2	152
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6	9	N	5	157
06		480 N	460	-0-	-20	-0-	452	3	8	9	N	7	164

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
MACKEY HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	142093	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10595 -	10660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	620 N	434	-0-	-186	-0-	26	1	378	3	N	27		106
02	551 N	517	-0-	-34	-0-	30	9	28	1	N	114	173 1	2 8 45
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	125	9	34	1	N	125		170
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	138	9	28	1	N	83	168 1	2 8 83
05	558 N	307	-0-	-251	-0-	91	9	16	1	N	84		167
06	600 N	288	-0-	-312	-0-	17	1	17	1	N	97	161 1	1 8 102
						107	9						

MACKEY HEIRS				WELL #:	7	RRCID ->	143362	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10620 -	10690
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	334	1	2210	3	N	5	2 8	166
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	6	9	353	1	N	21	5 8	182
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	23	9	434	1	N	8		190
04	2460 N	1981	-0-	-479	-0-	9	9	354	1	N	16	3 8	203
05	2666 N	1069	-0-	-1597	-0-	18	9	251	1	N	1	176 1	28
06	2790 N	1001	-0-	-1789	-0-	1	9	309	1	N	15		43
						17	9						

STONE, E. E. GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	143519	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10630 -	10704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCLENDON-COMBEST				WELL #:	2	RRCID ->	143905	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10621 -	10688
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	144104	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10588 -	10649
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		184
02	2436 N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-		184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143 1	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		196
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	N	7	63 1	140
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		140
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	93	1	N	2	124 7	18
						2	9				
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	95	1	N	3		21
						3	9				
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	N	2		23
						2	9				

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

01	4743 X	3219	-0-	-1524	-0-	464	1	N	21	2 8	25
						23	9				
02	5075 X	3104	-0-	-1971	-0-	475	1	N	-0-		25
03	5425 X	3041	-0-	-2384	-0-	481	1	N	30		55
						33	9				
04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	727	1	N	47	7 8	95
						52	9				
05	5270 X	4958	-0-	-312	-0-	716	1	N	40		135
						44	9				
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	355	1	N	27		162
						30	9				

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		28
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		28
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	22	1	N	-0-		28
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	23	1	N	-0-		28
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	24	1	N	-0-		28
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	25	1	N	-0-		28

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

01	465 N	69	-0-	-396	-0-	4	1	N	-0-		127
02	145 N	67	-0-	-78	-0-	5	1	N	-0-		127
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		127
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	N	-0-		127
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		127
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		127

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837																
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	3	N	-0-					70
02	667 N	612	-0-	-55	-0-	43	1	569	3	N	-0-					70
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	3	N	-0-					70
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	N	-0-					70
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	3	N	-0-					70
06	690 N	572	-0-	-118	-0-	53	1	519	3	N	-0-					70

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835																
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTEWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834																
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			//CONT.//	197689										
MCLENDON-COMBEST			WELL #:	3	RRCID -> 156255	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10675	- 10751			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STINCHCOMB			WELL #:	3	RRCID -> 156847	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10988	- 11150			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST			WELL #:	6	RRCID -> 159360	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10881	PERF.10688	- 10804			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBY			WELL #:	2	RRCID -> 168812	COMPL. DATE	05/25/1998	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10717	- 10828			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBY			WELL #:	4	RRCID -> 185621	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720	- 10770			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMURREY			WELL #:	7	RRCID -> 188144	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10598	- 10654			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBY			WELL #:	3	RRCID -> 188852	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10793	- 10848			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE, CUMU STATUS, RRCID, COMPL. DATE, CAPACITY, TOTAL DEPTH, PERF., EOM BALANCE. Includes entries for WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY), STONE GULF-1-MCLENDON-COMBEST, STONE GULF-1-MACKEY HEIRS, and MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY.

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689								
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H		RRCID -> 285660	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 10628	PERF.11757 - 16983			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16492 X	13686	-0-	-2806	-0-	596 1 110 9	12980 3	188
02	15515 X	13791	-0-	-1724	-0-	605 1 142 9	13044 3	145
03	16585 X	14507	-0-	-2078	-0-	684 1 129 9	13694 3	83
04	16050 X	13684	-0-	-2366	-0-	642 1 140 9	12902 3	210
05	15965 X	14511	-0-	-1454	-0-	756 1 112 9	13643 3	138
06	14280 X	10353	-0-	-3927	-0-	583 1 68 9	9702 3	36
CLEMENS-CASTLEBERRY		WELL #: 1H		RRCID -> 292584	COMPL. DATE 03/17/2022	TOTAL DEPTH 10749	PERF.11295 - 16680	
01	52948 X	34615	-0-	-18333	-0-	1192 1 185 9	33238 3	59
02	49532 X	38677	-0-	-10855	-0-	1296 1 316 9	37065 3	158
03	50096 X	35149	-0-	-14947	-0-	1298 1 191 9	33660 3	135
04	42780 X	38159	-0-	-4621	-0-	1377 1 218 9	36564 3	148
05	42098 X	35933	-0-	-6165	-0-	1482 1 169 9	34282 3	114
06	40020 X	27319	-0-	-12701	-0-	1233 1 123 9	25963 3	226
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 154267	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10662 - 10700	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	46
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46
DORFMAN PRODUCTION COMPANY SKLAR-HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 251976	COMPL. DATE 09/10/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10256 - 10523	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	64
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	64

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	554	-0-	-190	-0-	554 2			N	-0-		115
02	870 N	689	-0-	-181	-0-	683 2	6 9		N	5		120
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	612 2	31 4		N	15		135
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	508 2	17 9	49 4	N	5		140
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	864 2	6 9	17 9	N	15		155
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1061 2	17 9	17 9	N	15		170
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586												
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			Y	-0-		53
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1091 2	34 9		Y	31		84
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1116 2	73 9		Y	66	88 1	62
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			Y	-0-		62
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1138 2	41 9		Y	37		99
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1001 2	31 9		Y	28		127

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2839	2	30	9	Y	27	1 8	73
02	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2193	2	39	9	Y	35		108
03	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2157	2	6	9	Y	5	86 1	27
04	1680 X	513	-0-	-1167	-0-	492	2	21	9	Y	19		46
05	1736 X	890	-0-	-846	-0-	883	2	7	9	Y	6	44 1	8
06	1680 X	364	-0-	-1316	-0-	358	2	6	9	Y	5		13

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795													
01	1085 N	877	-0-	-208	-0-	27	1	848	2	Y	2		4
02	1392 N	1048	-0-	-344	-0-	30	1	1017	2	Y	1	4 1	1
03	1085 N	972	-0-	-113	-0-	29	1	943	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	29	1	981	2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	913	-0-	-203	-0-	26	1	887	2	Y	-0-		-0-
06	930 N	772	-0-	-158	-0-	24	1	748	2	Y	-0-		-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819													
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	53	1	1691	2	Y	3		6
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	2	6 1	2
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	Y	-0-	2 1	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	Y	-0-		-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	35	1	1196	2	Y	-0-		-0-
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1945	2	Y	-0-		-0-

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788													
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-		-0-
02	261 N	203	-0-	-58	-0-	6	1	197	2	Y	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	81	-0-	-279	-0-	2	1	79	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	56	-0-	-161	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	92	-0-	-118	-0-	3	1	89	2	Y	-0-		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 142911		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982		PERF. 7664 - 9079	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21 1	679 2	Y	3		6
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	31 1	1023 2	Y	10	10 1	6
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	19 1	601 2	Y	2	5 1	3
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	24 1	798 2	Y	4	5 1	2
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	17 1	570 2	Y	2	2 1	2
06	600 N	472	-0-	-128	-0-	14 1	456 2	Y	2	3 1	1

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 4		RRCID -> 142987		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10707 - 10780	
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	29 1	914 2	Y	2		6
02	841 N	566	-0-	-275	-0-	16 1	541 2	Y	8	6 1	8
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	41 1	1331 2	Y	40	12 1	36
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30 1	1003 2	Y	38	49 1	25
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	37 1	1276 2	Y	10	22 1	13
06	870 N	621	-0-	-249	-0-	19 1	585 2	Y	15	23 1	5

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 143636		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 10946		PERF.10751 - 10830	
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	22 1	689 2	Y	26		59
02	1102 N	687	-0-	-415	-0-	20 1	667 2	Y	-0-	51 1	8
03	806 N	715	-0-	-91	-0-	21 1	694 2	Y	-0-	8 1	-0-
04	720 N	563	-0-	-157	-0-	16 1	547 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	538	-0-	-206	-0-	15 1	523 2	Y	-0-		-0-
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	15 1	460 2	Y	-0-		-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 144381		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 10976		PERF.11268 - 11356	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLEN, MARY B.		WELL #: 3 T		RRCID -> 145247		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8800 - 10895	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648										
ALLEN, MARY B.			WELL #:	2	RRCID ->	145263	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	11002 - 11076		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/18/2024														

HAMBY HEIRS GU 1			WELL #:	3	RRCID ->	145990	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10778 - 10852		
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	56	1	1773	2	N	-0-			-0-
02	2262 N	1896	-0-	-366	-0-	55	1	1841	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	57	1	1851	2	N	-0-			-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	54	1	1815	2	Y	27	15	1	12
						30	9							
05	2015 N	1570	-0-	-445	-0-	43	1	1490	2	Y	34	13	1	33
						37	9							
06	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	44	1	1381	2	Y	35	46	1	22
						39	9							

HAMBY HEIRS GU 1			WELL #:	4	RRCID ->	146465	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10770 - 10842		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	147460	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	10808 - 10920		
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	2	3	9	Y	3			31
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	2	24	9	Y	22			53
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			53
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1522	2	11	9	Y	10	50	1	13
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-			13
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-			13

EVANS, M. W.			WELL #:	1	RRCID ->	148762	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10720 - 10784		
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	4	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-			-0-

JONES, ROSA LEE			WELL #:	1	RRCID ->	149643	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10758 - 10810		
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1286	2	Y	5			10
						6	9							
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1243	2	Y	21	19	1	12
						23	9							
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	805	2	Y	14	11	1	15
						15	9							
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	9	16	1	8
						10	9							
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	32	1	1094	2	Y	8	8	1	8
						9	9							
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	Y	13	13	1	8
						14	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	2294 N	1919	-0-	-375	-0-	596	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	2030 N	2000	-0-	-30	-0-	482	1	1518	2	N	-0-			-0-
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	480	1	1821	2	N	-0-			-0-
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	439	1	1739	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	471	1	1634	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1954	-0-	-266	-0-	400	1	1554	2	N	-0-			-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506														
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066														
01	3131 X	2059	-0-	-1072	-0-	2026	2	33	9	Y	30			70
02	2929 X	2768	-0-	-161	-0-	2722	2	46	9	Y	42			112
03	3131 X	2256	-0-	-875	-0-	2245	2	11	9	Y	10	92	1	30
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3453	2	150	9	Y	136			166
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-	135	1	31
*06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-			31

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035														
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1892	2	9	9	Y	8			52
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1745	2	57	9	Y	52			104
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-			104
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1830	2	66	9	Y	60	130	1	34
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-			34
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-			34

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073														
01	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-			22
02	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6021	2	47	9	Y	43			65
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6213	2	29	9	Y	26	75	1	16
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-			16
05	4991 X	1230	-0-	-3761	-0-	1227	2	3	9	Y	3			19
06	4830 X	810	-0-	-4020	-0-	807	2	3	9	Y	3			22

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380														
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	484	1	929	2	N	-0-			-0-
02	1276 N	736	-0-	-540	-0-	376	1	360	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1057	-0-	-927	-0-	361	1	696	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1124	-0-	-256	-0-	407	1	717	2	N	-0-			-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	454	1	432	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	612	-0-	-408	-0-	451	1	161	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1414	-0-	-291	-0-	69	1	1345	2	N	-0-			-0-
02		1595 N	1488	-0-	-107	-0-	70	1	1418	2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1536	-0-	-45	-0-	73	1	1463	2	N	-0-			-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	70	1	1508	2	N	-0-			-0-
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1523	2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1397	-0-	-103	-0-	63	1	1334	2	N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498															
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	N	-0-			-0-
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	2	N	-0-			-0-
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	N	-0-			-0-
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	2	N	-0-			-0-
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	2	N	-0-			-0-
06		870 N	851	-0-	-19	-0-	39	1	812	2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486															
01		3100 N	2654	-0-	-446	3110	394	1	2260	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	2404	-0-	-496	2614	364	1	2040	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2421	-0-	-679	1935	373	1	2048	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2151	-0-	-849	1086	340	1	1811	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2083	-0-	-1017	69	370	1	1713	2	N	-0-			-0-
06		2280 N	1933	-0-	-347	-0-	321	1	1612	2	N	-0-			-0-
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616															
01		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	344	1	1621	2	N	-0-			-0-
02		1392 N	923	-0-	-469	-0-	269	1	654	2	N	-0-			-0-
03		1984 N	906	-0-	-1078	-0-	307	1	599	2	N	-0-			-0-
04		1890 N	997	-0-	-893	-0-	285	1	712	2	N	-0-			-0-
05		992 N	972	-0-	-20	-0-	308	1	664	2	N	-0-			-0-
06		870 N	841	-0-	-29	-0-	284	1	557	2	N	-0-			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460															
01		2108 N	2033	-0-	-75	-0-	418	1	1615	2	N	-0-			-0-
02		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	495	1	1963	2	N	-0-			-0-
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	490	1	1822	2	N	-0-			-0-
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	452	1	1836	2	N	-0-			-0-
05		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	523	1	2177	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3157	-0-	157	157	453	1	2704	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
01		3968 X	3666	-0-	-302	-0-	556 1	3110 2	N	-0-		-0-
02		3712 X	3471	-0-	-241	-0-	499 1	2972 2	N	-0-		-0-
03		3968 X	2699	-0-	-1269	-0-	471 1	2228 2	N	-0-		-0-
04		3840 X	2707	-0-	-1133	-0-	434 1	2273 2	N	-0-		-0-
05		3720 X	3250	-0-	-470	-0-	496 1	2754 2	N	-0-		-0-
06		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	548 1	3596 2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442												
01		2325 N	2011	-0-	-314	-0-	453 1	1558 2	N	-0-		-0-
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	501 1	1618 2	N	-0-		-0-
03		2356 N	2201	-0-	-155	-0-	513 1	1686 2	N	-0-		-0-
							2 4					
04		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	471 1	1650 2	N	-0-		-0-
05		2263 N	2071	-0-	-192	-0-	507 1	1564 2	N	-0-		-0-
06		2130 N	1513	-0-	-617	-0-	454 1	1059 2	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489												
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	545 1	1606 2	N	-0-		-0-
02		2900 N	3387	-0-	487	487	539 1	2848 2	N	-0-		-0-
03		2297 N	1810	-0-	-487	-0-	457 1	1353 2	N	-0-		-0-
04		1620 N	1165	-0-	-455	-0-	380 1	785 2	N	-0-		-0-
05		1674 X	951	-0-	-723	-0-	425 1	526 2	N	-0-		-0-
06		1620 X	1192	-0-	-428	-0-	426 1	766 2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540												
01		1023 N	597	-0-	-426	-0-	354 1	243 2	N	-0-		-0-
02		957 N	604	-0-	-353	-0-	298 1	306 2	N	-0-		-0-
03		1023 N	456	-0-	-567	-0-	380 1	76 2	N	-0-		-0-
04		570 N	441	-0-	-129	-0-	403 1	38 2	N	-0-		-0-
05		651 N	394	-0-	-257	-0-	372 1	22 2	N	-0-		-0-
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	363 1	333 2	N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552												
01		3100 N	2344	-0-	-756	4323	497 1	1847 2	N	-0-		-0-
02		6051 X	1728	-0-	-4323	-0-	402 1	1326 2	N	-0-		-0-
03		2945 X	2213	-0-	-732	-0-	408 1	1805 2	N	-0-		-0-
04		2850 X	2548	-0-	-302	-0-	418 1	2130 2	N	-0-		-0-
05		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	449 1	2099 2	N	-0-		-0-
06		2280 X	2235	-0-	-45	-0-	408 1	1827 2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WSGU10 (WALKE-5)		WELL #:	8	RRCID ->	176430	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	7412 - 10540
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	564 1	3022 2	N	-0-	-0-	
02	3509 X	3360	-0-	-149	-0-	454 1	2906 2	N	-0-	-0-	
03	3658 X	2289	-0-	-1369	-0-	446 1	1843 2	N	-0-	-0-	
04	3540 X	3274	-0-	-266	-0-	509 1	2765 2	N	-0-	-0-	
05	3658 X	3280	-0-	-378	-0-	554 1	2726 2	N	-0-	-0-	
06	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	498 1	2640 2	N	-0-	-0-	

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #:	5	RRCID ->	177276	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7360 - 10533
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	556 1	1774 2	N	-0-	-0-	
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	504 1	1673 2	N	-0-	-0-	
03	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	461 1	1134 2	N	-0-	-0-	
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	484 1	1947 2	N	-0-	-0-	
05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	527 1	1932 2	N	-0-	-0-	
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	510 1	2571 2	N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	526	RRCID ->	177813	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7356 - 10502
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	307 1	2132 2	N	-0-	-0-	
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	488 1	3585 2	N	-0-	-0-	
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	567 1	3399 2	N	-0-	-0-	
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	485 1	1967 2	N	-0-	-0-	

HAYES UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	178420	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10690 - 10748
01	930 N	343	-0-	-587	-0-	343 2		Y	-0-	112	
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-	112	
03	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436 2		Y	-0-	112	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-	112	
05	2046 N	719	-0-	-1327	-0-	719 2		Y	-0-	112	
06	1380 N	1104	-0-	-276	-0-	1104 2		Y	-0-	112	

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #:	11	RRCID ->	178657	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	7577 - 10701
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	388 1	1780 2	N	-0-	-0-	
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	214 1	1818 2	N	-0-	-0-	
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	530 1	1957 2	N	-0-	-0-	
04	2100 N	2014	-0-	-86	-0-	389 1	1625 2	N	-0-	-0-	
05	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	368 1	1591 2	N	-0-	-0-	
06	2400 N	1724	-0-	-676	-0-	309 1	1415 2	N	-0-	-0-	

WSCGU (LACY, R.)		WELL #:	305	RRCID ->	179134	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	7413 - 10544
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	379 1	2278 2	N	-0-	-0-	
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	317 1	930 2	N	-0-	-0-	
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	279 1	553 2	N	-0-	-0-	
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	293 1	693 2	N	-0-	-0-	
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	317 1	683 2	N	-0-	-0-	
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	269 1	555 2	N	-0-	-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:	109	RRCID ->	179375	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7482 - 10532
01	2139 X	1282	-0-	-857	-0-	464 1	818 2	N	-0-	-0-	
02	2001 X	1058	-0-	-943	-0-	421 1	637 2	N	-0-	-0-	
03	1736 X	806	-0-	-930	-0-	488 1	318 2	N	-0-	-0-	
04	1230 N	963	-0-	-267	-0-	422 1	541 2	N	-0-	-0-	
05	1116 N	852	-0-	-264	-0-	457 1	395 2	N	-0-	-0-	
06	780 N	778	-0-	-2	-0-	404 1	374 2	N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179586		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	N	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	N	-0-	-0-
03	310 N	108	-0-	-202	-0-	5 1	103 2	N	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	N	-0-	-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	10 1	212 2	N	-0-	-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22 1	471 2	N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180057		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180834		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481		
01	2356 X	1890	-0-	-466	-0-	566 1	1324 2	N	-0-	-0-
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	518 1	1868 2	N	-0-	-0-
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	519 1	2230 2	N	-0-	-0-
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	475 1	2178 2	N	-0-	-0-
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	496 1	2244 2	N	-0-	-0-
06	2280 N	2276	-0-	-4	-0-	419 1	1857 2	N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180894		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	3100 N	3328	-0-	228	-0-	471 1	2857 2	N	-0-	-0-
04	4883 X	4655	-0-	-228	-0-	562 1	4093 2	N	-0-	-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	520 1	3402 2	N	-0-	-0-
06	3210 X	2630	-0-	-580	-0-	473 1	2157 2	N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181093		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478		
01	2852 X	2633	-0-	-219	-0-	589 1	2044 2	N	-0-	-0-
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	555 1	2526 2	N	-0-	-0-
03	2821 X	2604	-0-	-217	-0-	478 1	2126 2	N	-0-	-0-
04	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	507 1	1916 2	N	-0-	-0-
05	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	547 1	2302 2	N	-0-	-0-
06	3030 X	2523	-0-	-507	-0-	503 1	2020 2	N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181399		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573		
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	84 1	1634 2	N	-0-	-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	77 1	1537 2	N	-0-	-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	84 1	1681 2	N	-0-	-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	75 1	1591 2	N	-0-	-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	75 1	1538 2	N	-0-	-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	72 1	1527 2	N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181514		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468		
01	2404 N	2117	-0-	-287	-0-	439 1	1678 2	N	-0-	-0-
02	2088 N	1642	-0-	-446	-0-	457 1	1185 2	N	-0-	-0-
03	2418 N	1652	-0-	-766	-0-	471 1	1181 2	N	-0-	-0-
04	2040 N	1572	-0-	-468	-0-	437 1	1135 2	N	-0-	-0-
05	1767 N	1515	-0-	-252	-0-	469 1	1046 2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	417 1	983 2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181824		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7319 - 10469	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	412 1	175 2	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	503	-0-	-19	-0-	341 1	162 2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	407 1	131 2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	406 1	127 2	N	-0-	-0-	-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	580 1	245 2	N	-0-	-0-	-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	559 1	205 2	N	-0-	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181908		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7618 - 10555	
01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	520 1	4322 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3219 X	3037	-0-	-182	-0-	472 1	2565 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3441 X	3241	-0-	-200	-0-	499 1	2742 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	447 1	2659 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	475 1	2518 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3330 X	2964	-0-	-366	-0-	441 1	2523 2	N	-0-	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183344		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 7387 - 10474	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183513		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 7584 - 10554	
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	477 1	3347 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	459 1	3666 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3689 X	3430	-0-	-259	-0-	485 1	2945 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	476 1	3405 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	521 1	3606 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	466 1	3162 2	N	-0-	-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183763		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7956 - 10552	
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	458 1	671 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	426 1	974 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	437 1	871 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	449 1	1028 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	484 1	931 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	399 1	1061 2	N	-0-	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183795		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 7483 - 10461	
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	472 1	1316 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	458 1	1550 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3106	-0-	6	6	514 1	2592 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3544	-0-	544	550	469 1	3075 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3640	-0-	540	1090	532 1	3108 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3697	-0-	697	1787	458 1	3239 2	N	-0-	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 184266		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7381 - 10532	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	472 1	3120 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	448 1	1698 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	387 1	760 2	N	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	3014	-0-	-241	-0-	668	1	2346	2	N	-0-			-0-
02		3045 X	2648	-0-	-397	-0-	533	1	2115	2	N	-0-			-0-
03		3255 X	2575	-0-	-680	-0-	526	1	2049	2	N	-0-			-0-
04		2910 X	2489	-0-	-421	-0-	524	1	1965	2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2605	-0-	-402	-0-	636	1	1969	2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2850	-0-	-60	-0-	517	1	2333	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551															
01		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	502	1	1868	2	N	-0-			-0-
02		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	405	1	2058	2	N	-0-			-0-
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	453	1	1747	2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	422	1	1708	2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1714	-0-	-146	-0-	468	1	1246	2	N	-0-			-0-
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	468	1	1368	2	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498															
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	472	1	536	2	N	-0-			-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	439	1	598	2	N	-0-			-0-
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	457	1	606	2	N	-0-			-0-
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	396	1	578	2	N	-0-			-0-
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	429	1	558	2	N	-0-			-0-
06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	471	1	1820	2	N	-0-			-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10776 - 10810															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467															
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	385	1	671	2	N	-0-			-0-
02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	347	1	937	2	N	-0-			-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	203	1	781	2	N	-0-			-0-
04		750 N	40	-0-	-710	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
05		775 N	115	-0-	-660	-0-	16	1	99	2	N	-0-			-0-
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	264	1	867	2	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489															
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	468	1	1025	2	N	-0-			-0-
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	424	1	1002	2	N	-0-			-0-
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	447	1	1147	2	N	-0-			-0-
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	436	1	1396	2	N	-0-			-0-
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	483	1	1500	2	N	-0-			-0-
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	413	1	1312	2	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441															
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	164	1	1075	2	N	-0-			-0-
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	305	1	1896	2	N	-0-			-0-
03		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	316	1	2522	2	N	-0-			-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	288	1	1515	2	N	-0-			-0-
05		2077 N	1672	-0-	-405	-0-	294	1	1378	2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1497	-0-	-513	-0-	277	1	1220	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		186 N	80	-0-	-106	-0-	4 1	76 2	N	-0-		-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	N	-0-		-0-
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-		-0-
05		155 N	30	-0-	-125	-0-	1 1	29 2	N	-0-		-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456												
01		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	568 1	4669 2	N	-0-		-0-
02		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	499 1	4252 2	N	-0-		-0-
03		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	524 1	4731 2	N	-0-		-0-
04		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	477 1	4456 2	N	-0-		-0-
05		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	495 1	4151 2	N	-0-		-0-
06		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	485 1	4054 2	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528												
01		2263 N	1728	-0-	-535	-0-	368 1	1360 2	N	-0-		-0-
02		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	516 1	1808 2	N	-0-		-0-
03		2232 N	2081	-0-	-151	-0-	480 1	1601 2	N	-0-		-0-
04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	478 1	1562 2	N	-0-		-0-
05		2263 N	1722	-0-	-541	-0-	476 1	1246 2	N	-0-		-0-
06		2010 N	1637	-0-	-373	-0-	402 1	1235 2	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	103 1	1038 2	N	-0-		-0-
04		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	482 1	2074 2	N	-0-		-0-
05		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	613 1	4098 2	N	-0-		-0-
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	503 1	2376 2	N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556												
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	382 1	1325 2	N	-0-		-0-
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	347 1	1220 2	N	-0-		-0-
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	374 1	1243 2	N	-0-		-0-
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	329 1	1176 2	N	-0-		-0-
05		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	353 1	949 2	N	-0-		-0-
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	364 1	1288 2	N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657												
01		1271 N	1093	-0-	-178	-0-	369 1	724 2	N	-0-		-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	357 1	893 2	N	-0-		-0-
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	373 1	948 2	N	-0-		-0-
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	345 1	977 2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1077	-0-	-256	-0-	360 1	717 2	N	-0-		-0-
06		1290 N	1072	-0-	-218	-0-	333 1	739 2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		620 N	425	-0-	-195	-0-		409 1	16 2	N		-0-				-0-
02		609 N	478	-0-	-131	-0-		385 1	93 2	N		-0-				-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-		397 1	211 2	N		-0-				-0-
								24 4								
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-		360 1	68 2	N		-0-				-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N		-0-				-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N		-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498																
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		507 1	2913 2	N		-0-				-0-
02		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		454 1	3193 2	N		-0-				-0-
03		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		462 1	2748 2	N		-0-				-0-
04		3060 X	2874	-0-	-186	-0-		410 1	2464 2	N		-0-				-0-
05		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		514 1	3035 2	N		-0-				-0-
06		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		431 1	3319 2	N		-0-				-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498																
01		1426 N	607	-0-	-819	-0-		487 1	120 2	N		-0-				-0-
02		1334 N	635	-0-	-699	-0-		397 1	238 2	N		-0-				-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-		447 1	460 2	N		-0-				-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		401 1	617 2	N		-0-				-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		338 1	696 2	N		-0-				-0-
06		870 N	683	-0-	-187	-0-		390 1	293 2	N		-0-				-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486																
01		3100 N	2975	-0-	-125	123		580 1	2395 2	N		-0-				-0-
02		2212 N	2089	-0-	-123	-0-		451 1	1638 2	N		-0-				-0-
03		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-		511 1	2507 2	N		-0-				-0-
04		1740 X	1327	-0-	-413	-0-		326 1	1001 2	N		-0-				-0-
05		1798 X	1133	-0-	-665	-0-		352 1	781 2	N		-0-				-0-
06		1740 X	805	-0-	-935	-0-		374 1	431 2	N		-0-				-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553																
01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		524 1	1723 2	N		-0-				-0-
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		403 1	1379 2	N		-0-				-0-
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		442 1	1742 2	N		-0-				-0-
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		414 1	1554 2	N		-0-				-0-
05		1798 N	1738	-0-	-60	-0-		426 1	1312 2	N		-0-				-0-
06		1740 N	1323	-0-	-417	-0-		353 1	970 2	N		-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500																
01		2356 N	2315	-0-	-41	-0-		468 1	1847 2	N		-0-				-0-
02		2262 N	2095	-0-	-167	-0-		438 1	1657 2	N		-0-				-0-
03		2449 N	2316	-0-	-133	-0-		468 1	1848 2	N		-0-				-0-
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		429 1	1885 2	N		-0-				-0-
05		2232 N	2221	-0-	-11	-0-		446 1	1775 2	N		-0-				-0-
06		3000 N	4013	-0-	1013	1013		517 1	3496 2	N		-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
WSCGU (KELLY)		WELL #:	206	RRCID ->	197988	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7317 - 10455					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	538 1	3605 2	N		-0-					-0-
02		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	488 1	3182 2	N		-0-					-0-
03		3751 X	329	-0-	-3422	-0-	160 1	169 2	N		-0-					-0-
04		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	511 1	4665 2	N		-0-					-0-
05		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	523 1	3789 2	N		-0-					-0-
06		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	491 1	3379 2	N		-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A		WELL #:	1	RRCID ->	198263	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10727 - 10788					
01		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	68 1	2159 2	Y		68					141
02		2610 X	2086	-0-	-524	-0-	75 9	53 1	Y		249	236 1				154
03		2790 X	1980	-0-	-810	-0-	274 9	52 1	Y		212	135 1				231
04		2700 X	1659	-0-	-1041	-0-	233 9	43 1	Y		151	252 1				130
05		2790 X	1917	-0-	-873	-0-	166 9	49 1	Y		173	127 1				176
06		2220 X	1459	-0-	-761	-0-	190 9	38 1	Y		202	247 1				131
							222 9									

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	540	RRCID ->	203640	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	7354 - 10492					
01		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	508 1	1633 2	N		-0-					-0-
02		1914 X	1868	-0-	-46	-0-	432 1	1436 2	N		-0-					-0-
03		2046 X	1752	-0-	-294	-0-	437 1	1315 2	N		-0-					-0-
04		1980 N	1450	-0-	-530	-0-	400 1	1050 2	N		-0-					-0-
05		1984 N	1118	-0-	-866	-0-	418 1	700 2	N		-0-					-0-
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	397 1	1634 2	N		-0-					-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #:	7	RRCID ->	204822	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	7373 - 10512					
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	550 1	2804 2	N		-0-					-0-
02		2813 X	2239	-0-	-574	-0-	459 1	1780 2	N		-0-					-0-
03		3007 X	1399	-0-	-1608	-0-	411 1	988 2	N		-0-					-0-
04		2910 X	2146	-0-	-764	-0-	442 1	1704 2	N		-0-					-0-
05		3007 X	1896	-0-	-1111	-0-	562 1	1334 2	N		-0-					-0-
06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	582 1	2836 2	N		-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	539	RRCID ->	206234	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7391 - 10470					
01		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	482 1	2022 2	N		-0-					-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	248 1	722 2	N		-0-					-0-
03		3100 N	3151	-0-	51	51	457 1	2694 2	N		-0-					-0-
04		1955 N	1904	-0-	-51	-0-	313 1	1591 2	N		-0-					-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	353 1	1767 2	N		-0-					-0-
06		1680 X	1273	-0-	-407	-0-	324 1	949 2	N		-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #:	34	RRCID ->	206361	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	7331 - 10455					
01		1705 N	1205	-0-	-500	-0-	297 1	908 2	N		-0-					-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	176 1	733 2	N		-0-					-0-
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	364 1	1518 2	N		-0-					-0-
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	350 1	1120 2	N		-0-					-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	352 1	1399 2	N		-0-					-0-
06		1650 N	1008	-0-	-642	-0-	284 1	724 2	N		-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	631 1	4434 2	N	-0-		-0-
02		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	622 1	4522 2	N	-0-		-0-
03		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	647 1	4909 2	N	-0-		-0-
04		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	621 1	5269 2	N	-0-		-0-
05		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	606 1	4204 2	N	-0-		-0-
06		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	540 1	4184 2	N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699												
01		3193 X	1634	-0-	-1559	-0-	498 1	1136 2	N	-0-		-0-
02		2987 X	2030	-0-	-957	-0-	462 1	1568 2	N	-0-		-0-
03		3193 X	2355	-0-	-838	-0-	461 1	1894 2	N	-0-		-0-
04		2430 X	1849	-0-	-581	-0-	392 1	1457 2	N	-0-		-0-
05		2170 X	886	-0-	-1284	-0-	393 1	493 2	N	-0-		-0-
06		2280 X	2162	-0-	-118	-0-	414 1	1748 2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527												
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	347 1	1560 2	N	-0-		-0-
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	434 1	1721 2	N	-0-		-0-
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	426 1	1833 2	N	-0-		-0-
04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	395 1	1748 2	N	-0-		-0-
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	453 1	1807 2	N	-0-		-0-
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	390 1	1450 2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599												
01		2418 N	1636	-0-	-782	-0-	502 1	1134 2	N	-0-		-0-
02		2262 N	1749	-0-	-513	-0-	457 1	1292 2	N	-0-		-0-
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	487 1	1502 2	N	-0-		-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	456 1	1807 2	N	-0-		-0-
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	486 1	1892 2	N	-0-		-0-
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	436 1	1934 2	N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
01		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	501 1	2114 2	N	-0-		-0-
02		2349 N	1697	-0-	-652	-0-	391 1	1306 2	N	-0-		-0-
03		2635 N	2151	-0-	-484	-0-	433 1	1718 2	N	-0-		-0-
04		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	466 1	2151 2	N	-0-		-0-
05		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	500 1	2118 2	N	-0-		-0-
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	451 1	1899 2	N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	623 1	2893 2	N	-0-		-0-
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	571 1	2478 2	N	-0-		-0-
03		3193 X	2372	-0-	-821	-0-	271 1	2101 2	N	-0-		-0-
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	288 1	2842 2	N	-0-		-0-
05		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	380 1	3155 2	N	-0-		-0-
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	423 1	2930 2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	303 1	1833 2		N	-0-
04		908 X	908	-0-	-0-	-0-	94 1	814 2		N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550											
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	557 1	1479 2		N	-0-
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	475 1	1269 2		N	-0-
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	471 1	800 2		N	-0-
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	416 1	573 2		N	-0-
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	487 1	1072 2		N	-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	419 1	867 2		N	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630											
01		1922 N	1770	-0-	-152	-0-	515 1	1255 2		N	-0-
02		2088 N	1936	-0-	-152	-0-	487 1	1449 2		N	-0-
03		3100 N	3587	-0-	487	487	577 1	3010 2		N	-0-
04		3000 N	3600	-0-	600	1087	533 1	3067 2		N	-0-
05		3100 N	2121	-0-	-979	108	464 1	1657 2		N	-0-
06		2924 X	2816	-0-	-108	-0-	358 1	2458 2		N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596											
01		4836 X	4357	-0-	-479	-0-	583 1	3774 2		N	-0-
02		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	588 1	3960 2		N	-0-
03		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	646 1	4499 2		N	-0-
04		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	601 1	4420 2		N	-0-
05		4867 X	4388	-0-	-479	-0-	617 1	3771 2		N	-0-
06		4800 X	3862	-0-	-938	-0-	561 1	3301 2		N	-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10776 - 10820											
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	38 1	1215 2		Y	5
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	33 1	1093 2		Y	7
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	36 1	1163 2		Y	9
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	37 1	1225 2		Y	2
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	44 1	1508 2		Y	15
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	50 1	1565 2		Y	13

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555											
01		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	581 1	3416 2		N	-0-
02		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	531 1	3591 2		N	-0-
03		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	556 1	3946 2		N	-0-
04		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	507 1	3572 2		N	-0-
05		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	518 1	3245 2		N	-0-
06		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	480 1	2999 2		N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	101 1	1481 2		N	-0-			-0-
02		1218 X	1011	-0-	-207	-0-	56 1	955 2		N	-0-			-0-
03		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	315 1	1519 2		N	-0-			-0-
04		1260 X	1144	-0-	-116	-0-	478 1	666 2		N	-0-			-0-
05		1302 X	1206	-0-	-96	-0-	465 1	741 2		N	-0-			-0-
06		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	447 1	2457 2		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496														
01		3627 X	3387	-0-	-240	-0-	614 1	2773 2		N	-0-			-0-
02		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	545 1	3009 2		N	-0-			-0-
03		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	574 1	3421 2		N	-0-			-0-
04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	528 1	3289 2		N	-0-			-0-
05		3627 X	3456	-0-	-171	-0-	542 1	2914 2		N	-0-			-0-
06		3510 X	3452	-0-	-58	-0-	493 1	2959 2		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573														
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	458 1	2318 2		N	-0-			-0-
02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	496 1	2442 2		N	-0-			-0-
03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	474 1	2389 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3052	-0-	52	52	483 1	2569 2		N	-0-			-0-
05		2972 X	2920	-0-	-52	-0-	495 1	2425 2		N	-0-			-0-
06		2220 X	2079	-0-	-141	-0-	397 1	1682 2		N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704														
01		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	297 1	1650 2		N	-0-			-0-
02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	427 1	2051 2		N	-0-			-0-
03		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	526 1	3219 2		N	-0-			-0-
04		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	464 1	2081 2		N	-0-			-0-
05		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	462 1	1926 2		N	-0-			-0-
06		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	401 1	1770 2		N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871														
01		2387 N	2224	-0-	-163	-0-	646 1	1578 2		N	-0-			-0-
02		2262 N	1695	-0-	-567	-0-	427 1	1268 2		N	-0-			-0-
03		2015 N	1705	-0-	-310	-0-	521 1	1184 2		N	-0-			-0-
04		2160 N	1151	-0-	-1009	-0-	378 1	773 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	596	-0-	-1202	-0-	359 1	237 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	644	-0-	-1006	-0-	285 1	359 2		N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778														
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	391 1	1062 2		N	-0-			-0-
02		928 N	636	-0-	-292	-0-	401 1	235 2		N	-0-			-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	330 1	260 2		N	-0-			-0-
04		960 N	534	-0-	-426	-0-	277 1	257 2		N	-0-			-0-
05		682 N	512	-0-	-170	-0-	300 1	212 2		N	-0-			-0-
06		570 N	521	-0-	-49	-0-	285 1	236 2		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492														
01		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	598 1	3831 2		N	-0-			-0-
02		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	576 1	4434 2		N	-0-			-0-
03		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	562 1	4036 2		N	-0-			-0-
04		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	502 1	3721 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3909	-0-	-152	-0-	529 1	3380 2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3814	-0-	-116	-0-	476 1	3338 2		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 261462		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	18 1	2	Y	2	3
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	22 1	2	Y	3 4 1	2
03	651 X	588	-0-	-63	-0-	17 1	2	Y	5 1 1	6
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	19 1	2	Y	5 7 1	4
05	837 X	780	-0-	-57	-0-	22 1	2	Y	6 3 1	7
06	810 X	598	-0-	-212	-0-	18 1	2	Y	3 8 1	2

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 236671		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735		
TUTTLE, A. J.		WELL #: 5								
01	1860 N	1501	-0-	-359	-0-	1501 2		N	-0-	156
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1818 2	13 9	N	12	168
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1900 2	12 9	N	11	179
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1765 2	6 9	N	5	184
05	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1718 2	1 9	N	1	185
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	185

TUTTLE, A. J.		WELL #: 7H		RRCID -> 243955		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058		
01	4712 X	3501	-0-	-1211	-0-	3501 2		N	-0-	146
02	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4242 2	18 9	N	16	162
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4432 2	6 9	N	5	167
04	4260 X	4124	-0-	-136	-0-	4118 2	6 9	N	5	172
05	4557 X	4011	-0-	-546	-0-	4008 2	3 9	N	3	175
06	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT	175

LONG TRUSTS, THE		507585		RRCID -> 125780		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784		
MACKEY, W.W.		WELL #: 2								
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-	100
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-	100
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-	100
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	100
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-	100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		RRCID -> 140658		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566		
DENSON		WELL #: 2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58

DENSON		WELL #: 5		RRCID -> 154486		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675		
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-	116
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1179 2	6 9	N	5	121
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-	121
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-	121
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-	121
*06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1727 2	11 9	N	10	131

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	2	6	9	N	5					116
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1954	2	21	9	N	19					135
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					135
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2619	2	22	9	N	20					155
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-	98	1			57
*06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2442	2	25	9	N	23					80

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					70
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					70
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					70
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					70
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					70
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R2Q OPERATING LLC 687719
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10	103	-0-	103	151	103	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	55	-0-	55	206	55	3			Y	-0-					8
04	222 N	16	-0-	-206	-0-	16	3			Y	-0-					8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	163	78	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	66	-0-	66	229	66	3			Y	-0-					-0-
04	250 N	21	-0-	-229	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719											
BUIE, J.D. HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	167288	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	10893	PERF.	10684 - 10782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	97 -0-	97	97	97 3	Y	-0-			83
02	DLQ	G-10	116 -0-	116	213	116 3	Y	-0-			83
03	DLQ	G-10	76 -0-	76	289	76 3	Y	-0-			83
04		297 N	8 -0-	-289	-0-	8 3	Y	-0-			83
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			83
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			83

BUIE, J.D. HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	190470	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	10700 - 10808
01	DLQ	G-10	87 -0-	87	87	87 3	Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	96 -0-	96	183	96 3	Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	77 -0-	77	260	77 3	Y	-0-			7
04		274 N	14 -0-	-260	-0-	14 3	Y	-0-			7
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			7
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			7

BUIE, J.D. HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	201644	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10644 - 10745
01	DLQ	G-10	112 -0-	112	112	112 3	Y	-0-			38
02	DLQ	G-10	121 -0-	121	233	121 3	Y	-0-			38
03	DLQ	G-10	145 -0-	145	378	145 3	Y	-0-			38
04		398 N	20 -0-	-378	-0-	20 3	Y	-0-			38
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			38
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			38

BUIE, J.D. HEIRS		WELL #:	7	RRCID ->	221557	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10711 - 10803
01	DLQ	G-10	94 -0-	94	94	94 3	Y	-0-			24
02	DLQ	G-10	79 -0-	79	173	79 3	Y	-0-			24
03	DLQ	G-10	69 -0-	69	242	69 3	Y	-0-			24
04		251 N	9 -0-	-242	-0-	9 3	Y	-0-			24
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			24
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			24

REMUDA OPERATING COMPANY		WELL #:	701606	RRCID ->	188692	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7437 - 10521
01		197 N	197 -0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			74
02		309 N	309 -0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-			74
03		248 N	213 -0-	-35	-0-	213 3	N	-0-			74
04		199 N	199 -0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			74
05		310 N	233 -0-	-77	-0-	233 3	N	-0-			74
06		245 N	245 -0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			74

LACY, LAWSON		WELL #:	2	RRCID ->	237544	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	10406 - 10494
01		1490 N	1490 -0-	-0-	-0-	1490 3	N	-0-			28
02		2400 N	2400 -0-	-0-	-0-	2337 3	N	57	59 1		26
03		1610 N	1610 -0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-			26
04		1508 N	1508 -0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-			26
05		1761 N	1761 -0-	-0-	-0-	1761 3	N	-0-			26
06		1850 N	1850 -0-	-0-	-0-	1850 3	N	-0-			26

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
 LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			123
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1677	3	36	9	N	33	131	1	25
03	1426 N	1156	-0-	-270	-0-	1156	3			N	-0-			25
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			25
05	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-			25
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439

01	665834 X	229886	-0-	-435948	-0-	407	1	224636	2	Y	4403	4170	1	175	8	198
						4843	9									
02	237800 X	194362	-0-	-43438	-0-	356	1	189456	2	Y	4136	3918	1	88	8	328
						4550	9									
03	254200 X	208367	-0-	-45833	-0-	360	1	203727	2	Y	3891	4035	1			184
						4280	9									
04	246000 X	182514	-0-	-63486	-0-	328	1	178798	2	Y	3080	3139	1			125
						3388	9									
05	254200 X	178004	-0-	-76196	-0-	334	1	174395	2	Y	2977	2942	1			160
						3275	9									
06	160715 X	160715	-0-	-0-	-0-	325	1	157410	2	Y	2709	2612	1			257
						2980	9									

SMEAD HEIRS CV GU 742143
 WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814

01	790459 X	292187	-0-	-498272	-0-	523	1	289225	2	Y	2217	2047	1	155	8	96
						2439	9									
02	304935 X	275704	-0-	-29231	-0-	514	1	273054	2	Y	1942	1811	1	76	8	151
						2136	9									
03	326382 X	326382	-0-	-0-	-0-	570	1	323072	2	Y	2491	2524	1	1	8	117
						2740	9									
04	315450 X	314473	-0-	-977	-0-	572	1	311519	2	Y	2165	2194	1			88
						2382	9									
05	325965 X	313335	-0-	-12630	-0-	596	1	310608	2	Y	1937	1921	1			104
						2131	9									
06	315450 X	280305	-0-	-35145	-0-	575	1	278134	2	Y	1451	1414	1	4	8	137
						1596	9									

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
 CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

SYDRI OPERATING, LLC 833597
 FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	31	-0-	-85	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	54		56
						59	9						
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	13		69
						14	9						
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	3	56 1	16
						3	9						
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	Y	-0-		16
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	2	1	72	2	Y	1		17
						1	9						

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-		-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	447	2	Y	-0-		-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	768	2	Y	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	Y	-0-		-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	20	1	790	2	Y	-0-		-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	61	1	2376	2	Y	11		55
						12	9						
02	1363 N	973	-0-	-390	-0-	24	1	932	2	Y	15	53 1	17
						17	9						
03	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	32	1	1252	2	Y	26		43
						29	9						
04	1410 N	769	-0-	-641	-0-	19	1	732	2	Y	16	50 1	9
						18	9						
05	1054 N	770	-0-	-284	-0-	19	1	723	2	Y	25		34
						28	9						
06	1260 N	915	-0-	-345	-0-	22	1	868	2	Y	23	51 1	6
						25	9						

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

01	3100 N	3310	-0-	210	210	83	1	3227	2	Y	-0-		-0-
02	2244 N	2034	-0-	-210	-0-	51	1	1983	2	Y	-0-		-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	2	Y	-0-		-0-
04	1140 X	221	-0-	-919	-0-	6	1	215	2	Y	-0-		-0-
05	1178 X	145	-0-	-1033	-0-	4	1	141	2	Y	-0-		-0-
06	1140 X	134	-0-	-1006	-0-	3	1	131	2	Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	Y	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	10	1	389	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639														
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	25			126
02	2900 N	3722	-0-	822	822	92	1	3594	2	Y	33	121	1	38
03	1114 N	292	-0-	-822	-0-	36	9							
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	59			97
05	661 X	661	-0-	-0-	-0-	65	9							
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	19	1	725	2	Y	38	114	1	21
						42	9							
						15	1	582	2	Y	58			79
						64	9							
						22	1	870	2	Y	51	117	1	13
						56	9							

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824														
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 X	71	-0-	-146	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	30	1	1171	2	Y	-0-			-0-
05	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	38	1	1485	2	Y	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	20	1	770	2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 224794		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 7613 - 10821					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-				-0-
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	103	1	4003	2	Y	-0-				-0-
04	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	95	1	3688	2	Y	-0-				-0-
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	80	1	3111	2	Y	-0-				-0-
06	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	98	1	3816	2	Y	-0-				-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224984		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 7879 - 10811					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	96				99
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	106	9								
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	23				122
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	25	9								
06	180 N	57	-0-	-123	-0-	3	1	128	2	Y	5	99	1		28
						6	9								
						3	1	99	2	Y	-0-				28
						1	1	55	2	Y	1				29
						1	9								

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 225254		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9318 - 10731					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

84 ENERGY LLC		856467		RRCID -> 208894		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10276 - 10546					
CULVER, G.W. GU		WELL #: B 3													
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-				93
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-				93
03	DLQ G-10	156	-0-	156	261	156	2			Y	-0-				93
04	DLQ G-10	88	-0-	88	349	88	2			Y	-0-				93
05	349 N	-0-	-0-	-349	-0-					Y	-0-				93
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				93

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		97752 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 016848		COMPL. DATE 07/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6860 - 6904					
01	2883 X	2268	-0-	-615	-0-	2267	3	1	9	Y	1	115	1		54
02	2697 X	1947	-0-	-750	-0-	1947	3			Y	-0-				54
03	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	2226	3			Y	-0-				54
04	2250 X	1785	-0-	-465	-0-	1785	3			Y	-0-				54
05	2325 X	1632	-0-	-693	-0-	1632	3			Y	-0-				54
06	2190 X	1700	-0-	-490	-0-	1700	3			Y	-0-				54

LEE B- GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 016850		COMPL. DATE 06/20/1955		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 6841 - 6886					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)			//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
MCKINLEY 'E' GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	195462	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 6884 - 7062		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	201267	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6832 - 6887		
01		2232 X	22	-0-	-2210	-0-	5 1	17 3		Y	-0-		65
02		2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-				Y	-0-		65
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		65
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		65
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		65
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		65

LEE -B- GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	201340	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9308 PERF. 6813 - 6982		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WTR OPERATING LLC			WELL #:		101804	RRCID ->	193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775 PERF. 6730 - 6758		
TUTTLE, A. J.			WELL #:		4	RRCID ->	193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775 PERF. 6730 - 6758		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUTEO ENTERPRISES			WELL #:		114087	RRCID ->	115300	COMPL. DATE	04/03/1972	TOTAL DEPTH	7136 PERF. 6869 - 7056		
EAST TEXAS PLANT			WELL #:		1	RRCID ->	115300	COMPL. DATE	04/03/1972	TOTAL DEPTH	7136 PERF. 6869 - 7056		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOK EXPLORATION CO.			WELL #:		174337	RRCID ->	016856	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6847 - 6864		
FLEWELLEN			WELL #:		2 C	RRCID ->	016856	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6847 - 6864		
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2240 2	25 9		N	23		196
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2101 2	54 9		N	49	170 1	75
03		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2643 2	45 9		N	41		116
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2246 2	25 9		N	23		139
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2226 2	39 9		N	35		174
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2076 2	18 9		N	16		190

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861							
CULPEPPER, E. P.		WELL #:		2	RRCID ->	016853	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6885 - 6896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4378 2	24 9	N	22		43
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4447 2	33 9	N	30		73
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4775 2	25 9	N	23		96
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4664 2	15 9	N	14		110
05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4744 2	17 9	N	15		125
*06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4294 2	23 9	N	21		146

SYDRI OPERATING, LLC				833597					CNTY: GREGG		
HORTON, TOBY G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	020838	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 6570 - 6710
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)				97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG			
CRATON OPERATING LLC				186717							
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4607 - 4614
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648					CNTY: GREGG		
WSGUL (LACY E. -1)		WELL #:		1	RRCID ->	172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 4590 - 4622
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024											

WILLOW SPRINGS (PETTIT)				97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
JEFFREY		WELL #:		2	RRCID ->	149714	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	7692	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMERON EXPLORATION, INC.				126996					CNTY: GREGG		
FISHER, MARVEL		WELL #:		1	RRCID ->	196491	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7299
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	24			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	39	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	54			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	69	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69			Y	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) CRATON OPERATING LLC BODENHEIM, G. A.		//CONT.//	97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG						
		186717										
		WELL #:	6	RRCID -> 147050	COMPL. DATE 08/31/1993	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7340	- 7360				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	68	-0-	68	68	2		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	57	-0-	57	125	2		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	70	-0-	70	195	2		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	72	-0-	72	267	2		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	37	-0-	37	304	2		Y	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC WSGU1 (LACY, E. -2)			263648									
		WELL #:	2	RRCID -> 016950	COMPL. DATE 06/16/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7347	- 7372				
01	5611 X	5444	-0-	-167	-0-	265	1	5179	2	N	-0-	-0-
02	5249 X	5025	-0-	-224	-0-	238	1	4787	2	N	-0-	-0-
03	5394 X	5218	-0-	-176	-0-	248	1	4970	2	N	-0-	-0-
04	5280 X	5062	-0-	-218	-0-	226	1	4836	2	N	-0-	-0-
05	5456 X	5111	-0-	-345	-0-	238	1	4873	2	N	-0-	-0-
06	5280 X	4850	-0-	-430	-0-	219	1	4631	2	N	-0-	-0-

WSCGU (LACY, R.)			301	RRCID -> 016951	COMPL. DATE 05/17/1941	TOTAL DEPTH 7308	PERF. 7300	- 7768				
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	27	1	519	2	N	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-	-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	N	-0-	-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	25	1	514	2	N	-0-	-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	-0-	-0-

HAYS, MARTIN			2	RRCID -> 016955	COMPL. DATE 06/22/1941	TOTAL DEPTH 7692	PERF. 7317	- 7357				
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-	-0-
02	464 N	176	-0-	-288	-0-	9	1	167	2	N	-0-	-0-
03	527 N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
04	510 N	46	-0-	-464	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-
05	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON)			510	RRCID -> 062148	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 6749	- 7269				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)			505	RRCID -> 171768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6612	- 7260			
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	172	1	3225	2	N	-0-	-0-
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	146	1	2828	2	N	-0-	-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	167	1	3216	2	N	-0-	-0-
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	152	1	3136	2	N	-0-	-0-
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	164	1	3239	2	N	-0-	-0-
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	147	1	2993	2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) FAULCONER ENERGY, LLC WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		//CONT.// 97752 332 //CONT.// 263648		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7304	- 7346				
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	N	-0-	-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	N	-0-	-0-
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	N	-0-	-0-
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1706	2	N	-0-	-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	75	1	1525	2	N	-0-	-0-
WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7332	- 7377				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 7319	PERF. 6627	- 7270				
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	30	1	588	2	N	-0-	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	N	-0-	-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	31	1	618	2	N	-0-	-0-
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	26	1	558	2	N	-0-	-0-
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	28	1	567	2	N	-0-	-0-
06	630 N	570	-0-	-60	-0-	26	1	544	2	N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238	COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 7428	PERF. 6640	- 7410				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 8243	PERF. 6627	- 7282				
01	868 N	642	-0-	-226	-0-	32	1	610	2	N	-0-	-0-
02	754 N	575	-0-	-179	-0-	28	1	547	2	N	-0-	-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	-0-	-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	N	-0-	-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-	-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 6756	- 7282				
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	N	-0-	-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	N	-0-	-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	1093	2	N	-0-	-0-
04	900 N	844	-0-	-56	-0-	38	1	806	2	N	-0-	-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1089	2	N	-0-	-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	56 1	1053 2	N	-0-	-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	49 1	948 2	N	-0-	-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	50 1	978 2	N	-0-	-0-
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	42 1	875 2	N	-0-	-0-
05	961 N	764	-0-	-197	-0-	37 1	727 2	N	-0-	-0-
06	930 N	823	-0-	-107	-0-	38 1	785 2	N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	75 1	1429 2	N	-0-	-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	64 1	1259 2	N	-0-	-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	66 1	1298 2	N	-0-	-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	67 1	1403 2	N	-0-	-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	62 1	1253 2	N	-0-	-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	62 1	1297 2	N	-0-	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346		
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	177 1	3392 2	N	-0-	-0-
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	169 1	3350 2	N	-0-	-0-
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	175 1	3454 2	N	-0-	-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	154 1	3238 2	N	-0-	-0-
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	165 1	3323 2	N	-0-	-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	141 1	2940 2	N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266		
01	2511 X	1128	-0-	-1383	-0-	55 1	1073 2	N	-0-	-0-
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	132 1	2644 2	N	-0-	-0-
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	142 1	2838 2	N	-0-	-0-
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	119 1	2539 2	N	-0-	-0-
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	232 1	4729 2	N	-0-	-0-
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	184 1	3869 2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.//		97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG	
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898					
SMITHERMAN #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 288619	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7563	- 7608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				175

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)				97752 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467					
LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		3 C	RRCID -> 266976	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 7450	- 7457
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COOK EXPLORATION CO.				174337		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FLEWELLEN		WELL #:		2 T	RRCID -> 016959	COMPL. DATE 10/10/1955	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TOLAR, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 016960	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 7390	- 7639
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7781 X	187	-0-	-7594	-0-	187 2			41
02	3973 X	282	-0-	-3691	-0-	282 2			41
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3816 2	47 9		84
04	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8185 2	56 9		135
05	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-				135
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				135

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467					
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 016885	COMPL. DATE 09/27/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7015	- 7051
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195262	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7090	- 7098
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
TOLER		WELL #: 3		RRCID -> 204914		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	3721	-0-	-433	-0-	3664 3	57 9	Y	52			153
02		3857 X	2014	-0-	-1843	-0-	1959 3	55 9	Y	50			203
03		3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	1907 3	47 9	Y	43			246
04		3720 X	2128	-0-	-1592	-0-	2074 3	54 9	Y	49			295
05		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4360 3	47 9	Y	43	157 1		181
06		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4677 3	41 9	Y	37			218

HAYES, CLAUDE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206337		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867				
01		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3778 3	51 9	N	46			177
02		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3442 3	40 9	N	36			213
03		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3712 3	44 9	N	40			253
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3089 3	30 9	N	27	162 1		118
05		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3691 3	36 9	N	33			151
06		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3451 3	36 9	N	33	62 1		122

HARRISON, P.D. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 206901		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025				
01		3875 X	3515	-0-	-360	-0-	3476 3	39 9	Y	35			162
02		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3672 3	42 9	Y	38			200
03		3720 X	3382	-0-	-338	-0-	3348 3	34 9	Y	31	100 1		131
04		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4106 3	62 9	Y	56	81 1		106
05		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4218 3	54 9	Y	49			155
06		3840 X	3837	-0-	-3	-0-	3785 3	52 9	Y	47	90 1		112

THRASHER, S.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207189		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921				
01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3511 3	14 9	N	13			84
02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3772 3	21 9	N	19			103
03		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4009 3	24 9	N	22			125
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3606 3	21 9	N	19	71 1		73
05		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4024 3	19 9	N	17			90
06		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3665 3	10 9	N	9			99

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 264897		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WTR OPERATING LLC		101804		RRCID -> 191469		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830				
TUTTLE, A. J.		WELL #: 2											
01		558 N	413	-0-	-145	-0-	413 2		N	-0-			84
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	487 2	8 9	N	7			91
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	674 2	13 9	N	12			103
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	657 2	8 9	N	7			110
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			110
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			110

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC				186717							
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		3D	RRCID -> 148804	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6736	- 6747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
TUTTLE, A. J.		WELL #:		1 C	RRCID -> 016922	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 6882	- 6909	
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		1
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1273 2	161 9	N	146	122 1	25
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		25
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	393 1	1818 3	N	5		30
						6 9					
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	407 1	2024 3	N	15		45
						17 9					
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	418 1	1770 3	N	11		56
						12 9					

MCLENDON-COMBEST 'J'		WELL #:		4	RRCID -> 285826	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 7120	- 7126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		505	RRCID -> 016913	COMPL. DATE 10/18/1952	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6727	- 6747	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #:		6	RRCID -> 016914	COMPL. DATE 10/05/1953	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6627	- 6642	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		101	RRCID -> 016917	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 6646	- 6785	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 501		RRCID -> 081756		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861									
CULPEPPER		WELL #:		1	RRCID ->	016890	COMPL. DATE	05/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6876 - 7003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3388 2	22 9	N	20			147
02		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3794 2	10 9	N	9			156
03		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4069 2	44 9	N	40	150 1		46
04		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4080 2	34 9	N	31			77
05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3915 2	32 9	N	29			106
*06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3646 2	12 9	N	11			117

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143				CAPACITY			CNTY: GREGG		
SMEAD		WELL #:		1D	RRCID ->	296657	COMPL. DATE	06/22/2023	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3325 - 3378	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SYDRI OPERATING, LLC				833597				CAPACITY			CNTY: GREGG		
FLEWELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	133903	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	6782 - 10664	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #:		11	RRCID ->	263525	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	7668 - 7676
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308				CAPACITY			CNTY: GREGG		
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	138478	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7653 - 7662	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415				CAPACITY			CNTY: GREGG		
JEFFREY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	087939	COMPL. DATE	10/00/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	7506 - 9021	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
WTR OPERATING LLC		101804														
TUTTLE, A.J.		WELL #: 2		RRCID -> 086771		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGE PROPERTIES, LLC		102144														
HENDERSON, C. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016984		COMPL. DATE 01/17/1959		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HENDERSON, C.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124773		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
SHEAD, H. P.#1		WELL #: 1		RRCID -> 043038		COMPL. DATE 11/29/1967		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832								
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5188	2	85	9	N	77	79	1			153
02	2900 N	5031	-0-	2131	2131	4943	2	88	9	N	80	78	1			155
03	7543 X	5412	-0-	-2131	-0-	5326	2	86	9	N	78	78	1			155
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5084	2	84	9	N	76	78	1			153
05	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5163	2	70	9	N	64	78	1			139
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4479	2	57	9	N	52	78	1			113

NORRIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 162626		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503								
01	713 N	709	-0-	-4	-0-	690	2	19	9	N	17					160
02	725 N	560	-0-	-165	-0-	535	2	25	9	N	23	163	1			20
03	589 N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					20
04	690 N	179	-0-	-511	-0-	179	2			N	-0-					20
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	532	2	25	9	N	23					43
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	N	20					63

TAYLOR-ANNE		WELL #: 1		RRCID -> 175476		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178357		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1674 X	387	-0-	-1287	-0-	351 3	36 9	N	33	80
02	2407 X	1712	-0-	-695	-0-	1624 3	88 9	N	80	160
03	2573 X	2429	-0-	-144	-0-	2366 3	63 9	N	57	101
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2898 3	80 9	N	73	174
*05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2191 3	61 9	N	55	229
06	2340 X	1245	-0-	-1095	-0-	1231 3	14 9	N	13	85

FLYING LL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247618		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700		
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	157
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	157
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	157
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	157
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 254926		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 281839		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAYLOR ANNE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MELTON, L. L.		WELL #: 3		RRCID -> 287101		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112		
01	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7299 2	55 9	N	50	145
02	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6421 2	52 9	N	47	40
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7041 2	46 9	N	42	82
04	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6278 2	28 9	N	25	107
05	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6096 2	30 9	N	27	134
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5904 2	41 9	N	37	171

MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 291134		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
NORRIS, N.C. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291791		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996							
FISHER, MARVEL		WELL #: 2		RRCID -> 207865		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FISHER, MARVEL		WELL #: 4		RRCID -> 217933		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FISHER, MARVEL		WELL #: 6		RRCID -> 217937		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CRATON OPERATING LLC		186717							
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 4		RRCID -> 058501		COMPL. DATE 05/11/1989		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCWHORTER, E. O.		WELL #: 4		RRCID -> 058502		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
MCWHORTER, E.O.		WELL #: 1		RRCID -> 063589		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-	35
02	1885 N	1765	-0-	-120	-0-	1765	2		N	-0-	35
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	36
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-	36
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-	36
*06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-	36

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 070977		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544			
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-	114
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-	114
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-	114
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	114
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	114
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	114

HAIRGROVE		WELL #: 1		RRCID -> 127602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647			
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-	91
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	2		Y	-0-	91
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-	91
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-	91
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	91
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-	91

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51

JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000			
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-	57
02	1073 N	1069	-0-	-4	-0-	1069	2		N	-0-	57
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-	57
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-	57
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-	57
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-	57

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
TOLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574								
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					34
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					34
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					34
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					34
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					34
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					34

TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560								
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					32
02	957 X	782	-0-	-175	-0-	769	2	13	9	N	12					44
03	3968 X	586	-0-	-3382	-0-	566	2	20	9	N	18					62
04	3840 X	6	-0-	-3834	-0-	6	2			N	-0-					62
05	3968 X	7	-0-	-3961	-0-	7	2			N	-0-					62
06	2130 X	31	-0-	-2099	-0-	31	2			N	-0-					62

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632								
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					85
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					85
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					95
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	N	4					99
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					99
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					99

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930								
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					55
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					55
03	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					55
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					55
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					55
*06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					55

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717							
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898	COMPL. DATE 02/16/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8009	- 8385	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	69	-0-	69	69 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	63	-0-	63	132 63 2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	74	-0-	74	206 74 2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	76	-0-	76	282 76 2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	39	-0-	39	321 39 2	Y	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 7456	- 7698	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10835	PERF. 7581	- 9226	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603	COMPL. DATE 10/31/1998	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 7484	- 7740	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778	COMPL. DATE 12/08/2002	TOTAL DEPTH 10840	PERF. 7954	- 9690	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195132	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9014	- 9336	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 271935	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 10662	PERF. 7470	- 7650	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 283428		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	7670	-0-	-2250	-0-	7636	2	34	9	N	31					83
02	9367 X	4197	-0-	-5170	-0-	4164	2	33	9	N	30					113
03	10013 X	6723	-0-	-3290	-0-	6693	2	30	9	N	27	91	1			49
04	9690 X	7293	-0-	-2397	-0-	7265	2	28	9	N	25					74
05	10013 X	7799	-0-	-2214	-0-	7762	2	37	9	N	34	67	1			41
06	7380 X	4867	-0-	-2513	-0-	4867	2			N	-0-					41

JONES, G. H. GU		WELL #: 3		RRCID -> 284126		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					16
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					16
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					16
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					16

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		RRCID -> 115385		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655								
THRASHER		WELL #: 4														
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					22
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					22
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					22
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					22
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 016978		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425								
WSGU1 (LACY, E. -3)		WELL #: 3														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #: 2		RRCID -> 016979		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1)		WELL #: 1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779								
01	1395 N	936	-0-	-459	-0-	411	1	525	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	945	-0-	-244	-0-	397	1	548	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	660	-0-	-549	-0-	310	1	350	2	N	-0-					-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	341	1	748	2	N	-0-					-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	357	1	773	2	N	-0-					-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	314	1	713	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651								
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	229	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	192	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	422	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1740 N	1233	-0-	-507	-0-	363	1	870	2	N	-0-					-0-
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	417	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	377	1	1763	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982								
01	5022 X	3691	-0-	-1331	-0-	99	1	3592	2	Y	-0-					192
02	4698 X	4090	-0-	-608	-0-	116	1	3974	2	Y	-0-					192
03	5022 X	3131	-0-	-1891	-0-	89	1	3042	2	Y	-0-					192
04	3930 X	482	-0-	-3448	-0-	14	1	468	2	Y	-0-					192
05	4371 X	971	-0-	-3400	-0-	28	1	943	2	Y	-0-					192
06	4230 X	997	-0-	-3233	-0-	29	1	968	2	Y	-0-					192

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3348 X	2826	-0-	-522	-0-	84	1	2742	2	N	-0-				77
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	94	1	3044	2	N	-0-				77
03	3348 X	3126	-0-	-222	-0-	93	1	3033	2	N	-0-				77
04	3210 X	2696	-0-	-514	-0-	80	1	2616	2	N	-0-				77
05	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	90	1	2966	2	N	-0-				77
06	3240 X	2949	-0-	-291	-0-	86	1	2863	2	N	-0-				77

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	550 1	546 2	N	-0-	-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	475 1	1394 2	N	-0-	-0-
03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	384 1	707 2	N	-0-	-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	397 1	674 2	N	-0-	-0-
05	1612	N	1042	-0-	-570	-0-	368 1	674 2	N	-0-	-0-
06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	334 1	640 2	N	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858			
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49 1	965 2	N	-0-	-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48 1	970 2	N	-0-	-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	55 1	1095 2	N	-0-	-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	50 1	1078 2	N	-0-	-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53 1	1080 2	N	-0-	-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47 1	991 2	N	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940			
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	347 1	258 2	N	-0-	-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	354 1	273 2	N	-0-	-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	422 1	319 2	N	-0-	-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	393 1	342 2	N	-0-	-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	339 1	207 2	N	-0-	-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	282 1	186 2	N	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418			
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	378 1	1813 2	N	-0-	-0-
02	2030	N	1698	-0-	-332	-0-	363 1	1335 2	N	-0-	-0-
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	425 1	2568 2	N	-0-	-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	400 1	2472 2	N	-0-	-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	428 1	2416 2	N	-0-	-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	370 1	2043 2	N	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602			
01	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	417 1	2967 2	N	-0-	-0-
02	3190	X	2903	-0-	-287	-0-	384 1	2519 2	N	-0-	-0-
03	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	419 1	2414 2	N	-0-	-0-
04	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	390 1	2639 2	N	-0-	-0-
05	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	420 1	2655 2	N	-0-	-0-
06	3270	X	2830	-0-	-440	-0-	384 1	2446 2	N	-0-	-0-

WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826			
01	527	N	185	-0-	-342	-0-	20 1	165 2	N	-0-	-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	115 1	75 2	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	276 1	281 2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648															
KELLY, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 142589		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454									
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	N	-0-					83
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-					83
03	217 N	34	-0-	-183	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					83
04	210 N	2	-0-	-208	-0-	-0-	2	2			N	-0-					83
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					83
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					83

WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882									
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	-0-	466	1	710	2	N	-0-					-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	843	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	-0-	469	1	862	2	N	-0-					-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	849	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	-0-	482	1	849	2	N	-0-					-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	1466	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976									
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
03	248 N	55	-0-	-193	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
05	248 N	62	-0-	-186	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	9	1	186	2	-0-
03	217 N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	2	-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	4	1	82	2	-0-
05	217 N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	2	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	-0-

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648								
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #:	108	RRCID ->	181405	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 7484 - 8989	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)			WELL #:	27	RRCID ->	181515	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 7339 - 8833	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	530	RRCID ->	181825	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 7319 - 8940	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)			WELL #:	110	RRCID ->	181909	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 7618 - 8842	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)			WELL #:	111	RRCID ->	183345	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 7387 - 8913	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)			WELL #:	12	RRCID ->	183514	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10708	PERF. 7584 - 8986	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)			WELL #:	4	RRCID ->	183765	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 7956 - 8501	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		525	RRCID ->	192626	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7441 - 8692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		535	RRCID ->	192912	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 7326 - 8695
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #:		6 T	RRCID ->	192914	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7348 - 8715
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #:		37	RRCID ->	193417	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7404 - 8473
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #:		5	RRCID ->	196942	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 7461 - 9357
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		538	RRCID ->	197480	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7372 - 8906
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #:		206	RRCID ->	197989	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7317 - 8747
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
PINE TREE I.S.D.			WELL #:	10	RRCID ->	222147	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 7499 - 8905			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	547	RRCID ->	222314	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	10754	PERF. 7429 - 8811			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7)			WELL #:	7	RRCID ->	226444	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 7353 - 8858			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)			WELL #:	45	RRCID ->	227380	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10656	PERF. 7383 - 8127			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)			WELL #:	8	RRCID ->	227455	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 7396 - 8904			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	241863	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 8678 - 10876			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	546	RRCID ->	245586	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11717	PERF. 7334 - 9988			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE ISD		WELL #: 4		RRCID -> 291115		COMPL. DATE 10/31/1983		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446					
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	2	N	-0-		-0-
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	13	1	257	2	N	-0-		-0-
03	279 N	125	-0-	-154	-0-	6	1	119	2	N	-0-		-0-
04	270 N	100	-0-	-170	-0-	4	1	96	2	N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #: 278755		RRCID -> 154955		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721					
MOTT		WELL #: 3											
01	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1758	2	100	9	N	91		153
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1677	2	80	9	N	73		226
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1786	2	107	9	N	97	158 1	165
04	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1745	2	53	9	N	48	160 1	53
05	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1791	2	2	9	N	2		55
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		55

H & T EXPLORATION, INC.		WELL #: 341571		RRCID -> 140145		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654					
WICKHAM PACKING CO.		WELL #: A 2											
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		88
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		88
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		88
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	76	2	1	9	N	1		89
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		89
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-		89

YATES, MARY ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 278108		COMPL. DATE 01/13/2015		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700					
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	467	2	55	9	N	50		366
02	461 X	461	-0-	-0-	-0-	414	2	47	9	N	43		409
03	459 X	459	-0-	-0-	-0-	418	2	41	9	N	37	175 1	271
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	348	2	29	9	N	26		297
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	350	2	32	9	N	29		326
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	300	2	56	9	N	51		377

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.// 341571								
MOORE, J. B. UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 280646		COMPL. DATE 08/09/2015		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3726 2	39 9	N	35	122
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-			N	-0-	122
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	122
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	2	124
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	124
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-	124

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861								
FLEWELLEN		WELL #: 9		RRCID -> 284681		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920		
01	868 N	751	-0-	-117	-0-	751 2		N	-0-	91
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-	91
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	91
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-	91
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	824 2	63 9	N	57	50
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-	50

CASTLEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 291450		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710		
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	583 2	29 9	N	26	111
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	830 2	28 9	N	25	136
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	136
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	827 2	15 9	N	14	150
05	930 N	761	-0-	-169	-0-	746 2	15 9	N	14	81
06	870 N	487	-0-	-383	-0-	481 2	6 9	N	5	86

FLEWELLEN		WELL #: 7		RRCID -> 293273		COMPL. DATE 06/24/2022		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830		
01	837 N	749	-0-	-88	-0-	749 2		N	-0-	-0-
02	841 N	781	-0-	-60	-0-	781 2		N	-0-	-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2		N	-0-	-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-	-0-
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2		N	-0-	-0-
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	743 2		N	-0-	-0-

FLEWELLEN		WELL #: 5		RRCID -> 294209		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672		
01	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	18993 2	541 9	N	492	257
02	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16265 2	453 9	N	412	298
03	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	16173 2	458 9	N	416	185
04	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	12760 2	364 9	N	331	150
05	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	11271 2	277 9	N	252	225
*06	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	15054 2	363 9	N	330	188

REMUDA OPERATING COMPANY		701606								
LACY, LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 091232		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC				833597									
FLEWELLEN				WELL #:	1UT	RRCID ->	089803	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	7520 - 7736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	094989	COMPL. DATE	04/03/1981	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7577 - 7677
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)				97752 833	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
WILLIAMS				WELL #:	3	RRCID ->	272018	COMPL. DATE	02/14/2024	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	7602 - 7769
01	1643	N	18	-0-	-1625	-0-	18	3		N	-0-		49
02	1131	N	14	-0-	-1117	-0-	14	3		N	-0-		49
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3		N	-0-		49
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1247	3	250	9	N	227	276
*05	3100	N	3219	-0-	119	119	2815	3	404	9	N	367	304
06	3000	N	4939	-0-	1939	2058	4662	3	277	9	N	252	218

CRATON OPERATING LLC				186717	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD				WELL #:	7	RRCID ->	138767	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	2525 - 4842
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
MACKEY HEIRS				WELL #:	9	RRCID ->	199064	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	7626 - 7796
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	3	N	7	51
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	3	N	12	61
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	81	1	1059	3	N	47	108
04	1140	N	981	-0-	-159	-0-	68	1	891	3	N	20	128
05	1240	N	939	-0-	-301	-0-	71	1	860	3	N	7	135
06	1140	N	789	-0-	-351	-0-	73	1	710	3	N	5	138

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689													
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	868 N	859	-0-	-9	-0-	51 1	738 3	N		64	4 8		282
						70 9							
02	870 N	837	-0-	-33	-0-	54 1	710 3	N		66	176 1	4 8	168
						73 9							
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	54 1	713 3	N		57			225
						63 9							
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	50 1	660 3	N		54	12 8		267
						59 9							
05	899 N	815	-0-	-84	-0-	60 1	730 3	N		23	173 1		117
						25 9							
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N		NO RPT			117

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206													

01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735 2	2 9	Y		2			43
02	1624 N	792	-0-	-832	-0-	784 2	8 9	Y		7			50
03	1116 N	80	-0-	-1036	-0-	80 2		Y		-0-			50
04	720 N	297	-0-	-423	-0-	297 2		Y		-0-			50
05	837 N	518	-0-	-319	-0-	518 2		Y		-0-			50
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y		-0-			50

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840													

01	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1369 2	17 9	N		15			100
02	1479 N	1409	-0-	-70	-0-	1384 2	25 9	N		23	70 1		53
03	1612 N	996	-0-	-616	-0-	976 2	20 9	N		18			71
04	1350 N	508	-0-	-842	-0-	489 2	19 9	N		17			88
05	1519 N	419	-0-	-1100	-0-	410 2	9 9	N		8			96
06	960 N	224	-0-	-736	-0-	215 2	9 9	N		8			104

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
COOK EXPLORATION CO. 174337													
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374													

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N		-0-			103
02	232 N	194	-0-	-38	-0-	194 2		N		-0-			103
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N		-0-			103
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		N		-0-			103
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N		-0-			103
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		N		-0-			103

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399													

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)			97759 500		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467												
HARRISON, P. D. "E" GU			WELL #:	1	RRCID ->	110479	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	7612 -	9304		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH B			WELL #:	4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	7678 -	7735		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7700 -	7714		
01		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3951	3	216	9	N	196	176	1	200
02		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3601	3	133	9	N	121	178	1	143
03		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4020	3	161	9	N	146			289
04		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3608	3	25	9	N	23	180	1	132
05		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3010	3	69	9	N	63			195
06		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2484	3	31	9	N	28	105	1	118

ATROPOS EXPLORATION COMPANY			036618												
JONES, MINNIE			WELL #:	1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8583 -	8798		
01		4712 X	2585	-0-	-2127	-0-	2554	2	31	9	N	28			65
02		4321 X	3486	-0-	-835	-0-	3444	2	42	9	N	38			103
03		4619 X	3698	-0-	-921	-0-	3654	2	44	9	N	40			143
04		4470 X	2313	-0-	-2157	-0-	2285	2	28	9	N	25			168
05		3720 X	1800	-0-	-1920	-0-	1787	2	13	9	N	12			180
06		3600 X	609	-0-	-2991	-0-	603	2	6	9	N	5			185

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)			97760 500		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GREGG			
CRATON OPERATING LLC			186717												
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	073382	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7737 -	7853		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	131635	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	7501 -	9083		
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			29
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			29
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			29
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			29
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			29
*06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			29

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861												
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	960 2	44 9		N	40	82
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1690 2	89 9		N	81	163
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2077 2	122 9		N	111	88
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1903 2	50 9		N	45	133
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1546 2	36 9		N	33	16
*06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1425 2	74 9		N	67	83

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868												
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023												

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626												
01		4123 X	3041	-0-	-1082	-0-	2964 2	77 9		N	70	13
02		3828 X	3458	-0-	-370	-0-	3381 2	77 9		N	70	83
03		3968 X	3524	-0-	-444	-0-	3466 2	58 9		N	53	136
04		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3432 2	63 9		N	57	193
05		3689 X	3259	-0-	-430	-0-	3201 2	58 9		N	53	75
06		3570 X	3229	-0-	-341	-0-	3173 2	56 9		N	51	126

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673												
01		3720 X	1382	-0-	-2338	-0-	1349 2	33 9		N	30	110
02		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5838 2	61 9		N	55	165
03		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5664 2	52 9		N	47	212
04		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5107 2	66 9		N	60	85
05		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4715 2	42 9		N	38	123
06		4560 X	4068	-0-	-492	-0-	4016 2	52 9		N	47	170

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844												
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1633 2	7 9		N	6	121
02		1682 N	1638	-0-	-44	-0-	1610 2	28 9		N	25	146
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1669 2	21 9		N	19	165
04		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1547 2	3 9		N	3	168
05		1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1597 2	34 9		N	31	105
06		1650 N	1267	-0-	-383	-0-	1267 2			N	-0-	105

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				88
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				88
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				88
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				88
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				88
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	14	9	N	13				101

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

01	2449 N	1944	-0-	-505	-0-	-0-	1912	2	32	9	N	29	191	1		20
02	2146 N	2110	-0-	-36	-0-	-0-	2054	2	56	9	N	51				71
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	32	9	N	29				100
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2	50	9	N	45				145
05	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	-0-	2108	2	35	9	N	32				177
06	2160 N	2001	-0-	-159	-0-	-0-	1956	2	45	9	N	41				218

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	249	9	N	226	165	1		161
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	165	9	N	150				311
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2	183	9	N	166	171	1		306
04	1170 N	949	-0-	-221	-0-	-0-	769	2	180	9	N	164	157	1		313
05	1209 N	766	-0-	-443	-0-	-0-	766	2			N	-0-				313
06	1170 N	727	-0-	-443	-0-	-0-	597	2	130	9	N	118	171	1		260

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 HORNBuckle WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CREEK (PETTIT)		98388 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
ROBERTSON, BYRDIE		WELL #: 1		RRCID -> 183207		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
WOODLAWN (COTTON VALLEY)		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555								
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272944		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211								
HARRIS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 206040		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211036		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TSRHCC		WELL #: 1		RRCID -> 219052		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
HARRIS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238762		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211								
TSRHCC		WELL #: 2H		RRCID -> 272644		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10571 X	8912	-0-	-1659	-0-	8780	2	132	9	172
02	9773 X	8837	-0-	-936	-0-	8647	2	190	9	145
03	9331 X	9294	-0-	-37	-0-	9255	2	39	9	145
04	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	8760	2	385	9	314
05	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9634	2	100	9	229
06	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9251	2	111	9	151

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186356		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	316	3	30	9	363
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			363
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					363
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			363
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	953	3	19	9	380
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	890	3	13	9	392

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
TUTLE		WELL #: 4		RRCID -> 087046		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			-0-

TUTLE		WELL #: 3		RRCID -> 144733		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			-0-
02	348 N	268	-0-	-80	-0-	268	2			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			-0-

TUTLE		WELL #: 5		RRCID -> 161784		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			-0-
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	68	3	89
						28	9			
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	96
						8	9			
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	8	1	57	3	15
						14	9			
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	57	3	21
						7	9			
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	9	1	66	3	23
						2	9			
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	41
						20	9			

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
AGNOR		WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	41	3	35	9	N	32					112
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					112
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					112
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					112
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					112
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					112

GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866								
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					118
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					118
03	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	3			N	-0-					118
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					118
05	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					118
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					118

FAVEL		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250								
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					77
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	3			Y	-0-					77
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					77
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					77
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	79	3	63	9	Y	57					134
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	85	3	2	9	Y	2					136

GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908								
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	11					38
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	9	22	1	Y	3					41
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	3	9	Y	5	40	1			6
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	23	1	6	9	Y	3					9
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	3	9	Y	1					10
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	1	9	Y	7					17
						30	1	8	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GREEN, F.C.		//CONT.// //CONT.//	98563 083 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
GREEN, F.C.		WELL #: 9		RRCID -> 227597	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 10115	PERF. 9682	-	9876				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 10116	PERF. 9654	-	9930				
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	Y	-0-		-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	490	3	Y	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	86	1	619	3	Y	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	71	1	520	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	3	Y	-0-		-0-
TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9610	-	9850				
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 10194	PERF. 8732	-	9967				
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		120
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-		120
FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8549	-	10006				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		1
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		1
AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 10215	PERF. 8840	-	10098				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212									
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					53
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					53
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					53
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3	10	9	Y	9					62
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		3	9	Y	3				65
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	Y	5					70

AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467									
01	3131 X	2637	-0-	-494	-0-	-0-	251	1	2384	3	N	2					112
02	2842 X	2336	-0-	-506	-0-	-0-	265	1	2035	3	N	33					145
03	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	-0-	325	1	2324	3	N	9	47	1			107
04	2820 X	2452	-0-	-368	-0-	-0-	300	1	2152	3	N	-0-					107
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	2449	3	N	1					108
06	2580 X	2558	-0-	-22	-0-	-0-	311	1	2245	3	N	2					110

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 183019		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806									
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	39	9	Y	35	29	1			11
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1	9	Y	1					12
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					12

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TAYLOR, T. J.		WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608								
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	437	2	6	9	N	5					107
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	344	2	2	9	N	2					109
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	376	2	6	9	N	5					114
04	420 N	292	-0-	-128	-0-	286	2	6	9	N	5					119
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					119
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					119

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918								
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					146
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					146
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					146
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					146
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					147
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					147

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728								
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4					51
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1					52
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8					60
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	Y	6					66
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					66
06	1050 N	821	-0-	-229	-0-	821	2			Y	-0-					66

TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772								
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	50	2	2	9	N	2					57
02	116 N	38	-0-	-78	-0-	38	2			N	-0-					57
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	73	2	2	9	N	2					59
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					60
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					60
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					60

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684								
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-					30
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462								
01	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1544	2	13	9	N	12					103
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	13					116
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1365	2	80	9	N	73	150	1			39
04	1500 N	1253	-0-	-247	-0-	1236	2	17	9	N	15					54
05	1488 N	1005	-0-	-483	-0-	1003	2	2	9	N	2					56
06	1410 N	1160	-0-	-250	-0-	1160	2			N	-0-					56

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT		WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734								
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	31	1	641	2	Y	12					39
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	Y	46	75	1			10
03	682 N	583	-0-	-99	-0-	51	9	541	2	Y	10					20
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	648	2	Y	10					30
05	837 N	767	-0-	-70	-0-	11	9	721	2	Y	14	35	1			9
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	Y	-0-					9

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830								
01	1147 N	214	-0-	-933	-0-	31	1	176	2	N	6					90
02	1305 N	1120	-0-	-185	-0-	29	1	1085	2	N	5					95
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	6	9	1084	2	N	9					104
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	8					112
05	1209 N	976	-0-	-233	-0-	9	9	944	2	N	1	66	1			47
06	1080 N	791	-0-	-289	-0-	31	1	761	2	N	-0-					47

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500								
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					89
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					89
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					89
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					89
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					89
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BEAIRD, GEORGE		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 9498			PERF.10015 - 12497			
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	31	1	2741	2	N	12		61
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	13	9	2285	2	N	1		62
03	2573 N	2470	-0-	-103	-0-	1	9	2435	2	N	4		66
04	2700 N	2361	-0-	-339	-0-	31	1	2325	2	N	5		71
05	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	4	9	2377	2	N	-0-		71
06	2400 N	1869	-0-	-531	-0-	30	1	1839	2	N	-0-		71

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963			COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11331			PERF. 9570 - 9744
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 9746			PERF.10504 - 12848
01	3100 N	1918	-0-	-1182	729	1912	2	6	9	Y	5		41
02	2550 N	1821	-0-	-729	-0-	1814	2	7	9	Y	6		47
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8	9	Y	7		54
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9		63
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2179	2	32	9	Y	29	78 1	14
06	2010 N	1398	-0-	-612	-0-	1398	2			Y	-0-		14

TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549			COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 9723			PERF. 8458 - 8570
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-		164
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-		164
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		164
04	450 N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-		164
05	465 N	36	-0-	-429	-0-	36	2			N	-0-		164
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		164

PILOT		WELL #: 9H		RRCID -> 252778			COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 12206			PERF. 9980 - 12125
01	3069 X	2902	-0-	-167	-0-	585	1	2292	2	N	23		116
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	25	9	2419	2	N	18		134
03	3286 X	2963	-0-	-323	-0-	554	1	2380	2	N	19		153
04	3180 X	1975	-0-	-1205	-0-	20	9	1415	2	N	11		164
05	3286 X	2959	-0-	-327	-0-	562	1	2325	2	N	38	178 1	24
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	21	9	3486	2	N	-0-		24

IVORY ACQ.		WELL #: 2		RRCID -> 252953			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 11012			PERF. 9398 - 9472
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
GANT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT		WELL #: 8H		RRCID -> 255414		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330								
01	6200 X	6133	-0-	-67	-0-	268	1	5851	2	Y	13					52
						14	9									
02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	29	1	5937	2	Y	63	101	1			14
						69	9									
03	6200 X	6126	-0-	-74	-0-	31	1	6083	2	Y	11					25
						12	9									
04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	30	1	6127	2	Y	109					134
						120	9									
05	6200 X	6071	-0-	-129	-0-	31	1	6026	2	Y	13	128	1			19
						14	9									
06	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	524	1	6778	2	Y	-0-					19

WOOD		WELL #: 5H		RRCID -> 260256		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255								
01	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	912	1	7015	2	Y	40	164	1			30
						44	9									
02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	829	1	6268	2	Y	33					63
						36	9									
03	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	870	1	6712	2	Y	32					95
						35	9									
04	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	850	1	6490	2	Y	57	132	1			20
						63	9									
05	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	783	1	6549	2	Y	1					21
						1	9									
06	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	835	1	6208	2	Y	-0-					21

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 296907		COMPL. DATE 01/08/2024		TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 13292								
KING CV A199 SOUTH UNIT		WELL #: 2H														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12048 X	NO RPT	-0-	-12048	-0-					N	NO RPT					-0-
03	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING CV A199 NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297130		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 10363 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
JONES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	062956	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9669 - 9807		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	40	1	1259	2	Y	3	2	0	1
						3	9							1
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	41	1	1339	2	Y	4	2	0	2
						4	9							1
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	Y	2	2	0	1
						2	9							-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	Y	2	1	0	1
						2	9							-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	2	1	0	1
						2	9							-0-
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	065741	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8438 - 8540		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	067034	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694 - 9834		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	069243	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8553 - 9828		
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	9	6	0	3
						10	9							2
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	9	6	0	4
						10	9							1
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	774	2	Y	10	6	0	4
						11	9							1
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	21	1	662	2	Y	9	6	0	3
						10	9							1
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	9	6	0	3
						10	9							1
*06	780 N	695	-0-	-85	-0-	21	1	666	2	Y	7	5	0	2
						8	9							1

HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072640	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9673 - 9738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	299	-0-	-228	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	11	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	233	-0-	-157	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812								
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	Y	5	3	0	2	1	1
						6	9									
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	5	3	0	2	1	1
						6	9									
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	5	3	0	2	1	1
						6	9									
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
						4	9									
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	6	3	0	2	1	1
						7	9									
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	4	3	0	1	1	1
						4	9									

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664								
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	251 X	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 1		RRCID -> 097947		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 098608		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102642		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790							
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23 1	734 2	Y	25	17 0	9 1			5
							28 9								
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	20 1	656 2	Y	22	15 0	9 1			3
							24 9								
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	24 1	754 2	Y	26	16 0	9 1			4
							29 9								
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	27 1	865 2	Y	26	18 0	9 1			3
							29 9								
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27 1	883 2	Y	29	18 0	10 1			4
							32 9								
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	27 1	842 2	Y	24	17 0	7 1			4
							26 9								

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119409		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814							
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	21 1	667 2	Y	18	12 0	7 1			4
							20 9								
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	21 1	669 2	Y	19	12 0	8 1			3
							21 9								
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	22 1	675 2	Y	19	12 0	7 1			3
							21 9								
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	21 1	675 2	Y	17	12 0	6 1			2
							19 9								
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	19 1	613 2	Y	17	11 0	6 1			2
							19 9								
*06	690	N	657	-0-	-33	-0-	20 1	622 2	Y	14	10 0	4 1			2
							15 9								

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972							
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	47 1	1478 2	Y	54	36 0	19 1			12
							59 9								
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	36 1	1170 2	Y	42	29 0	19 1			6
							46 9								
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	39 1	1223 2	Y	46	29 0	16 1			7
							51 9								
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	37 1	1192 2	Y	37	27 0	13 1			4
							41 9								
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	36 1	1162 2	Y	41	26 0	14 1			5
							45 9								
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30 1	948 2	Y	30	22 0	9 1			4
							33 9								

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772							
01	868	X	520	-0-	-348	-0-	16 1	504 2	Y	-0-					-0-
02	812	X	373	-0-	-439	-0-	11 1	362 2	Y	-0-					-0-
03	868	X	212	-0-	-656	-0-	7 1	205 2	Y	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	31 1	1004 2	Y	-0-					-0-
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	26 1	842 2	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11 1	335 2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HARRISON	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		5	RRCID -> 154982	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9720 -	9876
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	26 1 33 9	841 2	Y	30	18 0	9 1	7
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	26 1 31 9	852 2	Y	28	19 0	12 1	4
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31 1 37 9	953 2	Y	34	21 0	12 1	5
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	28 1 32 9	908 2	Y	29	21 0	10 1	3
05	961 N	873	-0-	-88	-0-	25 1 31 9	817 2	Y	28	18 0	10 1	3
*06	990 N	745	-0-	-245	-0-	22 1 23 9	700 2	Y	21	15 0	6 1	3

POPE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID -> 167934	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	8560 -	9780
01	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	50 1 7 9	1585 2	Y	6	4 0	2 1	1
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	48 1 7 9	1564 2	Y	6	4 0	2 1	1
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	55 1 7 9	1722 2	Y	6	4 0	2 1	1
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	51 1 7 9	1632 2	Y	6	4 0	2 1	1
05	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	50 1 7 9	1621 2	Y	6	4 0	2 1	1
*06	1740 N	1276	-0-	-464	-0-	39 1 4 9	1233 2	Y	4	3 0	1 1	1

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID -> 168114	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8640 -	9863
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	47 1 32 9	1505 2	Y	29	19 0	10 1	6
02	1508 N	1357	-0-	-151	-0-	40 1 26 9	1291 2	Y	24	16 0	10 1	4
03	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	42 1 28 9	1300 2	Y	25	16 0	9 1	4
04	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	44 1 25 9	1415 2	Y	23	17 0	8 1	2
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	44 1 30 9	1433 2	Y	27	17 0	9 1	3
*06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	42 1 23 9	1317 2	Y	21	15 0	6 1	3

JONES GAS UNIT		WELL #:		8 L	RRCID -> 168623	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9433 -	9916
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	75 1 73 9	2376 2	Y	66	41 0	22 1	15
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	73 1 70 9	2353 2	Y	64	43 0	27 1	9
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	76 1 74 9	2347 2	Y	67	42 0	24 1	10
04	1890 N	1609	-0-	-281	-0-	47 1 41 9	1521 2	Y	37	29 0	14 1	4
05	1953 N	1642	-0-	-311	-0-	48 1 47 9	1547 2	Y	43	27 0	15 1	5
*06	1890 N	1668	-0-	-222	-0-	50 1 42 9	1576 2	Y	38	27 0	11 1	5

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136										
CALDWELL GAS UNIT			WELL #:	8 L	RRCID ->	170501	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8496	-	9792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
CALDWELL GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	170502	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	8510	-	9798
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024														
LEE GAS UNIT -A-			WELL #:	6	RRCID ->	171170	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8534	-	9805
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	61	1	1935	2	Y	155	105	0	56 1 34
						171	9							
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	57	1	1841	2	Y	146	97	0	62 1 21
						161	9							
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	62	1	1917	2	Y	157	99	0	56 1 23
						173	9							
04	2010 N	1860	-0-	-150	-0-	52	1	1677	2	Y	119	87	0	43 1 12
						131	9							
05	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	56	1	1804	2	Y	143	89	0	49 1 17
						157	9							
*06	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	57	1	1788	2	Y	125	87	0	37 1 18
						138	9							
POPE GAS UNIT			WELL #:	8 L	RRCID ->	171226	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8474	-	9740
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	62	1	1971	2	Y	18	12	0	6 1 4
						20	9							
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	57	1	1847	2	Y	16	11	0	7 1 2
						18	9							
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	64	1	1996	2	Y	18	11	0	6 1 3
						20	9							
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	Y	15	11	0	5 1 2
						17	9							
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	64	1	2087	2	Y	17	11	0	6 1 2
						19	9							
*06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	63	1	1993	2	Y	16	11	0	5 1 2
						18	9							
CALDWELL GAS UNIT			WELL #:	10 L	RRCID ->	171656	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516	-	9767
01	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	41	1	1317	2	Y	19	13	0	7 1 4
						21	9							
02	1363 N	1116	-0-	-247	-0-	33	1	1066	2	Y	15	10	0	7 1 2
						17	9							
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	47	1	1469	2	Y	22	13	0	8 1 3
						24	9							
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	Y	18	13	0	6 1 2
						20	9							
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	43	1	1411	2	Y	20	13	0	7 1 2
						22	9							
*06	1500 N	1273	-0-	-227	-0-	38	1	1217	2	Y	16	11	0	5 1 2
						18	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136													
BRITTON GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	171676	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8492	-	9792			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	Y	-0-			-0-		
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-			-0-		
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-			-0-		
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-		
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-		
*06	120 N	102	-0-	-18	-0-	3	1	99	2	Y	-0-			-0-		
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:	6 L	RRCID ->	171684	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8664	-	9860			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
HURD GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	171719	COMPL. DATE	09/25/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9625	-	9834			
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1286	2	Y	28	19	0	10	1	6
						31	9									
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	Y	28	18	0	12	1	4
						31	9									
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	44	1	1360	2	Y	30	19	0	11	1	4
						33	9									
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	26	18	0	9	1	3
						29	9									
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	40	1	1309	2	Y	28	18	0	10	1	3
						31	9									
*06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	Y	21	15	0	6	1	3
						23	9									
BRITTON GAS UNIT		WELL #:	7 L	RRCID ->	172191	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8672	-	9864			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	172192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9585	-	9818			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #:	6 L	RRCID ->	173299	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8488	-	9764			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2024

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	45	1	1422	2	Y	14	9 0	5 1 3
02	1479 N	1436	-0-	-43	-0-	15	9	1380	2	Y	12	8 0	5 1 2
03	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	13	9	1417	2	Y	14	9 0	5 1 2
04	1440 N	1125	-0-	-315	-0-	46	1	1081	2	Y	9	7 0	3 1 1
05	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	15	9	1422	2	Y	13	8 0	4 1 2
*06	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	34	1	1320	2	Y	11	8 0	3 1 2

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	Y	18	12 0	6 1 4
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	20	9	1008	2	Y	19	12 0	8 1 3
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	Y	19	12 0	7 1 3
04	990 N	870	-0-	-120	-0-	21	9	830	2	Y	13	10 0	5 1 1
05	1023 N	993	-0-	-30	-0-	32	1	945	2	Y	17	10 0	6 1 2
*06	990 N	871	-0-	-119	-0-	21	9	831	2	Y	13	9 0	4 1 2

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

01	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	49	1	1553	2	Y	14	9 0	5 1 3
02	1624 N	1114	-0-	-510	-0-	15	9	1071	2	Y	9	7 0	4 1 1
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	33	1	1427	2	Y	14	8 0	5 1 2
04	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	10	9	1490	2	Y	12	9 0	4 1 1
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	46	1	1516	2	Y	14	8 0	5 1 2
*06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	15	9	1524	2	Y	12	8 0	4 1 2

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177951		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	26	1 814 2	Y	6	4 0 2 1	1
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	7 23	1 736 2	Y	6	4 0 2 1	1
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	7 25	1 779 2	Y	6	4 0 2 1	1
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	7 23	1 754 2	Y	6	4 0 2 1	1
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	7 24	1 777 2	Y	6	4 0 2 1	1
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	4 24	1 758 2	Y	4	3 0 1 1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178146		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178365		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882			
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1 312 2	Y	4	3 0 1 1	1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4 10	1 313 2	Y	4	2 0 2 1	1
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	4 10	1 316 2	Y	3	2 0 1 1	1
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	9 3	1 288 2	Y	2	2 0 1 1	-0-
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	2 9	1 301 2	Y	3	2 0 1 1	-0-
*06	330 N	286	-0-	-44	-0-	3 9	1 274 2	Y	3	2 0 1 1	-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1 194 2	Y	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1 182 2	Y	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	1 193 2	Y	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1 184 2	Y	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1 203 2	Y	-0-		-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1 202 2	Y	-0-		-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 3		RRCID -> 179250		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 6701 - 10012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	56	1	1768	2	N	-0-			-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	23	1	725	2	N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8594 - 9805						
01	806 N	520	-0-	-286	-0-	15	1	484	2	Y	19	16	0	8	1	4
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	Y	47	27	0	17	1	7
03	806 N	422	-0-	-384	-0-	13	1	392	2	Y	15	13	0	7	1	2
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	611	2	Y	21	14	0	7	1	2
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	33	20	0	11	1	4
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	694	2	Y	23	17	0	7	1	3

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8500 - 9746						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180351		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8604 - 9802						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 1037 - 3812						
01	310 N	158	-0-	-152	-0-	5	1	150	2	Y	3	2	0	1	1	1
02	290 N	178	-0-	-112	-0-	5	1	171	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	6	1	192	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	5	1	160	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
*06	180 N	124	-0-	-56	-0-	4	1	118	2	Y	2	1	0	1	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181087		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	39 1	1235 2	Y	6	4 0	2 1	1
02	1247 N	1169	-0-	-78	-0-	7 9	1126 2	Y	7	4 0	3 1	1
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	35 1	1193 2	Y	6	4 0	2 1	1
04	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	8 9	1088 2	Y	6	4 0	2 1	1
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	34 1	1178 2	Y	6	4 0	2 1	1
*06	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	7 9	1078 2	Y	6	4 0	2 1	1

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181331		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181580		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	388 X	388	-0-	-0-	-0-	11 1	362 2	Y	14	10 0	5 1	3
						15 9						
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	10 1	340 2	Y	14	9 0	6 1	2
						15 9						
03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	11 1	351 2	Y	14	9 0	5 1	2
						15 9						
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	11 1	338 2	Y	12	9 0	4 1	1
						13 9						
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	8 1	249 2	Y	11	7 0	4 1	1
						12 9						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872				
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	24 1	764 2	Y	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	21 1	697 2	Y	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	22 1	676 2	Y	-0-			-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	22 1	693 2	Y	-0-			-0-
05	775 N	685	-0-	-90	-0-	20 1	665 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	21 1	655 2	Y	-0-			-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192564		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194762		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195767		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202070		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929								
01	961 X	503	-0-	-458	-0-	15 1	467 2	Y	19	14	0	7	1			4
						21 9										
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	28 1	895 2	Y	37	22	0	14	1			5
						41 9										
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	43 1	1327 2	Y	58	35	0	20	1			8
						64 9										
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	67 1	2167 2	Y	82	55	0	27	1			8
						90 9										
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	68 1	2215 2	Y	93	58	0	32	1			11
						102 9										
*06	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	37 1	1161 2	Y	43	34	0	14	1			6
						47 9										
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203790		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 209486		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211835		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136										
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 221500	COMPL. DATE 03/27/2006	TOTAL DEPTH 10054	PERF. 9618	-		9858			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	50	1	1605	2	Y	14	9 0	5 1	3
						15	9							
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	47	1	1540	2	Y	14	9 0	6 1	2
						15	9							
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	55	1	1694	2	Y	15	10 0	5 1	2
						17	9							
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	50	1	1620	2	Y	13	9 0	5 1	1
						14	9							
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	54	1	1757	2	Y	16	10 0	5 1	2
						18	9							
*06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	53	1	1680	2	Y	13	9 0	4 1	2
						14	9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU			WELL #:	4	RRCID -> 221603	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8480	-		9892			
01	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	49	1	1551	2	Y	54	37 0	20 1	12
						59	9							
02	1827 N	1611	-0-	-216	-0-	47	1	1510	2	Y	49	33 0	21 1	7
						54	9							
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	59	1	1843	2	Y	63	39 0	22 1	9
						69	9							
04	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	45	1	1437	2	Y	43	32 0	16 1	4
						47	9							
05	1736 N	1375	-0-	-361	-0-	40	1	1288	2	Y	43	27 0	15 1	5
						47	9							
*06	1890 N	1301	-0-	-589	-0-	39	1	1222	2	Y	36	25 0	11 1	5
						40	9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU			WELL #:	5	RRCID -> 222124	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8518	-		8528			
01	3100 X	2174	-0-	-926	-0-	66	1	2098	2	Y	9	6 0	3 1	2
						10	9							
02	2349 N	2334	-0-	-15	-0-	69	1	2253	2	Y	11	7 0	4 1	2
						12	9							
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	77	1	2377	2	Y	11	7 0	4 1	2
						12	9							
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	70	1	2238	2	Y	9	7 0	3 1	1
						10	9							
05	2480 N	2323	-0-	-157	-0-	69	1	2243	2	Y	10	6 0	4 1	1
						11	9							
*06	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	69	1	2194	2	Y	9	6 0	3 1	1
						10	9							

HURD GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 222300	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 10115	PERF. 9736	-		9950			
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	14	10 0	5 1	3
						15	9							
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	56	1	1831	2	Y	15	10 0	6 1	2
						17	9							
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	61	1	1887	2	Y	16	10 0	6 1	2
						18	9							
04	1890 N	1679	-0-	-211	-0-	50	1	1616	2	Y	12	9 0	4 1	1
						13	9							
05	2046 N	1814	-0-	-232	-0-	54	1	1743	2	Y	15	9 0	5 1	2
						17	9							
*06	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	55	1	1727	2	Y	13	9 0	4 1	2
						14	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232051		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	39	1	1233	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	1189 N	1111	-0-	-78	-0-	33	1	1072	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	34	1	1047	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	1230 N	1055	-0-	-175	-0-	32	1	1020	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
05	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	34	1	1100	2	Y	6	3	0	2	1	1
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	32	1	1028	2	Y	4	3	0	1	1	1
POPE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232095		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924							
01	2883 N	2575	-0-	-308	-0-	78	1	2474	2	Y	21	13	0	7	1	5
02	2900 N	2958	-0-	58	58	88	1	2842	2	Y	25	16	0	10	1	4
03	3100 N	3756	-0-	656	714	116	1	3606	2	Y	31	19	0	11	1	5
04	3000 N	2997	-0-	-3	711	90	1	2884	2	Y	21	16	0	8	1	2
05	3865 X	3154	-0-	-711	-0-	93	1	3032	2	Y	26	16	0	9	1	3
*06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	87	1	2763	2	Y	21	15	0	6	1	3
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 7		RRCID -> 234511		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916							
01	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	59	1	1875	2	Y	37	25	0	13	1	8
02	1972 N	1945	-0-	-27	-0-	57	1	1848	2	Y	36	24	0	15	1	5
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	67	1	2086	2	Y	43	27	0	15	1	6
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	Y	35	25	0	13	1	3
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	61	1	1976	2	Y	39	24	0	13	1	5
*06	2130 N	2093	-0-	-37	-0-	63	1	1993	2	Y	34	24	0	10	1	5
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 8		RRCID -> 236620		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974							
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	3	2	0	1	1	1
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	2	2	0	1	1	-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	4	1	120	2	N	3	2	0	1	1	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	3	2	0	1	1	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	3	2	0	1	1	-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	3	2	0	1	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236972		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237532		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A				
01	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	111 1	3531 2	Y	4	3 0	1 1	1
02	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	103 1	3350 2	Y	4	2 0	2 1	1
03	3844 X	3723	-0-	-121	-0-	116 1	3601 2	Y	5	3 0	2 1	1
04	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	105 1	3387 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
05	3689 X	3664	-0-	-25	-0-	109 1	3552 2	Y	3	2 0	1 1	-0-
*06	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	106 1	3358 2	Y	3	2 0	1 1	-0-

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 245289		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A				
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	143 1	4553 2	Y	23	14 0	8 1	5
02	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	130 1	4207 2	Y	21	14 0	9 1	3
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	140 1	4350 2	Y	22	14 0	8 1	3
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	130 1	4179 2	Y	18	13 0	6 1	2
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	128 1	4152 2	Y	20	13 0	7 1	2
*06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	125 1	3955 2	Y	17	12 0	5 1	2

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 2H		RRCID -> 248725		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631				
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	58 1	1830 2	Y	5	3 0	2 1	1
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	53 1	1707 2	Y	5	3 0	2 1	1
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	65 1	2027 2	Y	6	4 0	2 1	1
04	1050 N	200	-0-	-850	-0-	6 1	194 2	Y	-0-	1 0		-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	73 1	2363 2	Y	7	4 0	2 1	1
*06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	72 1	2277 2	Y	6	4 0	2 1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
DAVIS GAS UNIT "A"			WELL #:	5H	RRCID ->	254964	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10332	- 12297	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	219 1	6951 2	Y	54	35 0	19 1	12	
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	59 9	6407 2	Y	49	33 0	21 1	7	
03	6944 X	6905	-0-	-39	-0-	54 9	6633 2	Y	53	33 0	19 1	8	
04	6990 X	6762	-0-	-228	-0-	214 1	6511 2	Y	44	32 0	16 1	4	
05	7223 X	6915	-0-	-308	-0-	58 9	6654 2	Y	51	32 0	17 1	6	
*06	6990 X	6551	-0-	-439	-0-	203 1	6305 2	Y	43	30 0	13 1	6	
						48 9							
						205 1							
						56 9							
						199 1							
						47 9							
FINDLEY GAS UNIT "B"			WELL #:	5H	RRCID ->	255032	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10313	- 13013	
01	5673 X	5659	-0-	-14	-0-	173 1	5486 2	Y	-0-			-0-	
02	5307 X	5048	-0-	-259	-0-	151 1	4897 2	Y	-0-			-0-	
03	5425 X	5343	-0-	-82	-0-	167 1	5176 2	Y	-0-			-0-	
04	5490 X	5148	-0-	-342	-0-	155 1	4993 2	Y	-0-			-0-	
05	5673 X	5302	-0-	-371	-0-	158 1	5144 2	Y	-0-			-0-	
06	5490 X	5003	-0-	-487	-0-	153 1	4850 2	Y	-0-			-0-	
FINDLEY GAS UNIT "A"			WELL #:	7H	RRCID ->	255037	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9729	PERF.10276	- 12396	
01	6169 X	5660	-0-	-509	-0-	1762 1	3785 2	Y	103	68 0	36 1	23	
02	5684 X	5457	-0-	-227	-0-	113 9	3693 2	Y	103	68 0	43 1	15	
03	6076 X	5734	-0-	-342	-0-	1651 1	3845 2	Y	111	70 0	40 1	16	
04	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	113 9	4151 2	Y	103	73 0	36 1	10	
05	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	1776 1	4333 2	Y	119	74 0	41 1	14	
*06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	131 9	3869 2	Y	96	68 0	28 1	14	
						1712 1							
						106 9							
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	256263	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10173	- 12864	
01	7688 X	7224	-0-	-464	-0-	218 1	6936 2	Y	64	42 0	22 1	14	
02	7192 X	6789	-0-	-403	-0-	70 9	6523 2	Y	59	39 0	25 1	9	
03	7440 X	7167	-0-	-273	-0-	201 1	6875 2	Y	64	41 0	23 1	9	
04	7200 X	7001	-0-	-199	-0-	65 9	6730 2	Y	55	40 0	19 1	5	
05	7254 X	7008	-0-	-246	-0-	222 1	6734 2	Y	61	38 0	21 1	7	
*06	7020 X	6917	-0-	-103	-0-	70 9	6648 2	Y	54	37 0	16 1	8	
						210 1							
						59 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 258431		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 9740		PERF.10263 - 12867						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	161 44	1 9	5132	2	Y	40	26	0	14	1	9
02	5046 X	4950	-0-	-96	-0-	147 39	1 9	4764	2	Y	35	24	0	15	1	5
03	5394 X	5210	-0-	-184	-0-	161 44	1 9	5005	2	Y	40	25	0	14	1	6
04	5220 X	4984	-0-	-236	-0-	149 36	1 9	4799	2	Y	33	24	0	12	1	3
05	5332 X	5166	-0-	-166	-0-	153 41	1 9	4972	2	Y	37	23	0	13	1	4
*06	5160 X	4585	-0-	-575	-0-	139 33	1 9	4413	2	Y	30	21	0	9	1	4
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258455		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9794		PERF.10353 - 12660						
01	4557 X	4225	-0-	-332	-0-	1718 112	1 9	2395	2	Y	102	68	0	36	1	22
02	4234 X	3475	-0-	-759	-0-	1592 97	1 9	1786	2	Y	88	59	0	38	1	13
03	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	1721 121	1 9	2424	2	Y	110	68	0	39	1	16
04	4080 X	3919	-0-	-161	-0-	1657 99	1 9	2163	2	Y	90	65	0	32	1	9
05	4216 X	3772	-0-	-444	-0-	1312 106	1 9	2354	2	Y	96	60	0	33	1	12
*06	4140 X	3308	-0-	-832	-0-	662 81	1 9	2565	2	Y	74	53	0	22	1	11
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259606		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10680 - 14140						
01	10075 X	8081	-0-	-1994	-0-	246 30	1 9	7805	2	Y	27	18	0	10	1	6
02	9164 X	6516	-0-	-2648	-0-	194 22	1 9	6300	2	Y	20	14	0	9	1	3
03	9796 X	7945	-0-	-1851	-0-	247 29	1 9	7669	2	Y	26	16	0	9	1	4
04	9480 X	7476	-0-	-2004	-0-	225 24	1 9	7227	2	Y	22	16	0	8	1	2
05	9331 X	7529	-0-	-1802	-0-	224 26	1 9	7279	2	Y	24	15	0	8	1	3
*06	7830 X	7393	-0-	-437	-0-	226 23	1 9	7144	2	Y	21	15	0	6	1	3
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 261599		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10405 - 13159						
01	6107 X	5894	-0-	-213	-0-	180 4	1 9	5710	2	Y	4	3	0	1	1	1
02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	170 4	1 9	5516	2	Y	4	2	0	2	1	1
03	6045 X	5918	-0-	-127	-0-	185 3	1 9	5730	2	Y	3	2	0	1	1	1
04	5850 X	5568	-0-	-282	-0-	168 2	1 9	5398	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
05	6076 X	5851	-0-	-225	-0-	175 3	1 9	5673	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
*06	5880 X	5432	-0-	-448	-0-	166 3	1 9	5263	2	Y	3	2	0	1	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 261821		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4991 X	4699	-0-	-292	-0-	142 1	4527 2	Y	27	18 0	9 1	6
02	4669 X	4465	-0-	-204	-0-	133 1	4303 2	Y	26	17 0	11 1	4
03	4991 X	4830	-0-	-161	-0-	150 1	4650 2	Y	27	17 0	10 1	4
04	4830 X	4563	-0-	-267	-0-	137 1	4401 2	Y	23	17 0	8 1	2
05	4774 X	4733	-0-	-41	-0-	140 1	4563 2	Y	27	17 0	9 1	3
*06	4680 X	4615	-0-	-65	-0-	141 1	4449 2	Y	23	16 0	7 1	3

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 264740		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374				
01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	142 1	4520 2	N	98	66 0	35 1	22
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	127 1	4131 2	N	88	59 0	38 1	13
03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	154 1	4784 2	N	105	66 0	37 1	15
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	136 1	4380 2	N	85	62 0	30 1	8
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	135 1	4395 2	N	94	59 0	32 1	11
*06	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	137 1	4342 2	N	83	58 0	24 1	12

DAVIS GAS UNIT "F"		WELL #: 3H		RRCID -> 264741		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282				
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	534 1	2194 2	Y	10	7 0	4 1	2
02	2030 X	1455	-0-	-575	-0-	465 1	958 2	Y	29	16 0	11 1	4
03	2170 X	648	-0-	-1522	-0-	470 1	163 2	Y	14	10 0	6 1	2
04	2100 X	514	-0-	-1586	-0-	452 1	52 2	Y	9	7 0	3 1	1
05	2170 X	476	-0-	-1694	-0-	465 1	1 2	Y	9	6 0	3 1	1
*06	2100 X	459	-0-	-1641	-0-	450 1	9 9	Y	8	6 0	2 1	1

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264792		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867				
01	9548 X	8966	-0-	-582	-0-	273 1	8673 2	Y	18	12 0	7 1	4
02	9048 X	8722	-0-	-326	-0-	260 1	8443 2	Y	17	11 0	7 1	3
03	9672 X	5624	-0-	-4048	-0-	740 1	4871 2	Y	12	8 0	5 1	2
04	9360 X	7584	-0-	-1776	-0-	1771 1	5798 2	Y	14	10 0	5 1	1
05	9393 X	7965	-0-	-1428	-0-	1831 1	6104 2	Y	27	16 0	9 1	3
*06	9030 X	7716	-0-	-1314	-0-	1777 1	5914 2	Y	23	16 0	7 1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264818		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6293 X	6273	-0-	-20	-0-	191 1	6059 2	Y	21	14 0	7 1	5
02	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	23 9	5858 2	Y	20	13 0	9 1	3
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	181 1	6096 2	Y	22	14 0	8 1	3
04	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	22 9	5903 2	Y	19	13 0	7 1	2
05	6479 X	6302	-0-	-177	-0-	196 1	6092 2	Y	21	13 0	7 1	3
*06	6270 X	6022	-0-	-248	-0-	24 9	5819 2	Y	17	12 0	5 1	3
						184 1						
						19 9						

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264948		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917				
01	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	96 1	3052 2	Y	28	19 0	10 1	6
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	31 9	2962 2	Y	28	18 0	12 1	4
03	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	91 1	3039 2	Y	30	19 0	11 1	4
04	3180 X	2874	-0-	-306	-0-	31 9	2763 2	Y	23	17 0	8 1	2
05	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	98 1	2922 2	Y	27	17 0	9 1	3
*06	3180 X	2914	-0-	-266	-0-	33 9	2800 2	Y	23	16 0	7 1	3
						86 1						
						25 9						
						90 1						
						30 9						
						89 1						
						25 9						

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 265510		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994				
01	3317 X	2854	-0-	-463	-0-	85 1	2696 2	N	66	43 0	23 1	15
02	2929 X	2656	-0-	-273	-0-	73 9	2512 2	N	61	41 0	26 1	9
03	2821 X	2753	-0-	-68	-0-	77 1	2599 2	N	64	41 0	23 1	9
04	2760 X	2438	-0-	-322	-0-	67 9	2310 2	N	51	37 0	18 1	5
05	2852 X	2485	-0-	-367	-0-	84 1	2349 2	N	58	36 0	20 1	7
*06	2760 X	2417	-0-	-343	-0-	70 9	2290 2	N	50	35 0	15 1	7
						72 1						
						56 9						
						72 1						
						64 9						
						55 9						
						72 1						
						55 9						

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265519		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377				
01	4805 X	3613	-0-	-1192	-0-	109 1	3450 2	Y	49	33 0	17 1	11
02	4379 X	3563	-0-	-816	-0-	54 9	3406 2	Y	47	31 0	20 1	7
03	4681 X	3717	-0-	-964	-0-	105 1	3548 2	Y	50	32 0	18 1	7
04	4530 X	3683	-0-	-847	-0-	52 9	3523 2	Y	45	32 0	16 1	4
05	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	114 1	3488 2	Y	49	30 0	17 1	6
*06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	55 9	3539 2	Y	43	30 0	13 1	6
						110 1						
						50 9						
						107 1						
						54 9						
						112 1						
						47 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 270980			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
01		7719 X	5971	-0-	-1748	-0-	180	1	5717	2	Y	67	44 0	24 1	15
							74	9							
02		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	200	1	6498	2	Y	75	48 0	31 1	11
							83	9							
03		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	221	1	6845	2	Y	81	51 0	29 1	12
							89	9							
04		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	199	1	6408	2	Y	67	48 0	24 1	7
							74	9							
05		7254 X	6984	-0-	-270	-0-	206	1	6694	2	Y	76	48 0	26 1	9
							84	9							
*06		7020 X	6532	-0-	-488	-0-	198	1	6264	2	Y	64	45 0	19 1	9
							70	9							

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA)			WELL #:		7H	RRCID -> 271404			COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518			
01		8928 X	7819	-0-	-1109	-0-	237	1	7532	2	Y	45	29 0	16 1	10
							50	9							
02		7685 X	7339	-0-	-346	-0-	218	1	7077	2	Y	40	27 0	17 1	6
							44	9							
03		7967 X	7936	-0-	-31	-0-	246	1	7639	2	Y	46	29 0	16 1	7
							51	9							
04		7710 X	7496	-0-	-214	-0-	225	1	7229	2	Y	38	27 0	14 1	4
							42	9							
05		7843 X	7774	-0-	-69	-0-	231	1	7496	2	Y	43	27 0	15 1	5
							47	9							
*06		7680 X	7494	-0-	-186	-0-	228	1	7225	2	Y	37	26 0	11 1	5
							41	9							

KELLY HEIRS GAS UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 271684			COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527			
01		5952 X	4706	-0-	-1246	-0-	593	1	4081	2	Y	29	19 0	10 1	7
							32	9							
02		5568 X	4507	-0-	-1061	-0-	556	1	3912	2	Y	35	23 0	14 1	5
							39	9							
03		5952 X	5294	-0-	-658	-0-	614	1	4610	2	Y	64	38 0	22 1	9
							70	9							
04		5700 X	5321	-0-	-379	-0-	595	1	4667	2	Y	54	39 0	19 1	5
							59	9							
05		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	630	1	5370	2	Y	65	40 0	22 1	8
							72	9							
*06		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	612	1	5137	2	Y	54	38 0	16 1	8
							59	9							

JACKSON, W.E. GAS UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 271693			COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960			
01		9362 X	9004	-0-	-358	-0-	270	1	8571	2	Y	148	98 0	53 1	32
							163	9							
02		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	253	1	8201	2	Y	139	92 0	59 1	20
							153	9							
03		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	278	1	8634	2	Y	151	95 0	54 1	22
							166	9							
04		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	260	1	8341	2	Y	128	92 0	45 1	13
							141	9							
05		9207 X	8980	-0-	-227	-0-	263	1	8556	2	Y	146	91 0	50 1	18
							161	9							
*06		8910 X	8595	-0-	-315	-0-	259	1	8201	2	Y	123	87 0	36 1	18
							135	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136											
MCGEE GAS UNIT -B-			WELL #:	8H	RRCID ->	272763	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9883	PERF.10507	- 14458			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	254 1	8073 2	Y	28	19 0	10 1	6			
02	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	234 1	7582 2	Y	28	18 0	12 1	4			
03	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	266 1	8267 2	Y	30	19 0	11 1	4			
04	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	247 1	7924 2	Y	26	18 0	9 1	3			
05	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	262 1	8511 2	Y	30	19 0	10 1	4			
*06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	251 1	7948 2	Y	25	18 0	7 1	4			

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	273069	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10522	- 14621			
01	10075 X	9362	-0-	-713	-0-	281 1	8919 2	Y	147	95 0	51 1	32			
02	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	273 1	8869 2	Y	145	95 0	61 1	21			
03	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	305 1	9468 2	Y	159	100 0	57 1	23			
04	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	287 1	9213 2	Y	135	97 0	48 1	13			
05	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	296 1	9629 2	Y	158	98 0	54 1	19			
*06	9630 X	9507	-0-	-123	-0-	287 1	9076 2	Y	131	92 0	39 1	19			

SMITH GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	274171	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10736	- 14866			
01	8897 X	7994	-0-	-903	-0-	7932 2	62 9	Y	56	37 1	74				
02	8323 X	7262	-0-	-1061	-0-	7242 2	20 9	Y	18	40 1	52				
03	8618 X	7956	-0-	-662	-0-	7910 2	46 9	Y	42	39 1	55				
04	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8039 2	47 9	Y	43	36 1	62				
05	7998 X	7915	-0-	-83	-0-	7876 2	39 9	Y	35	36 1	61				
06	7740 X	7431	-0-	-309	-0-	7390 2	41 9	Y	37	37 1	61				

JFS TIMBER GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	274282	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10317	- 14374			
01	6944 X	5750	-0-	-1194	-0-	5665 2	85 9	Y	77	57 1	105				
02	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6507 2	32 9	Y	29	56 1	78				
03	6758 X	6576	-0-	-182	-0-	6502 2	74 9	Y	67	59 1	86				
04	6540 X	6133	-0-	-407	-0-	6064 2	69 9	Y	63	56 1	93				
05	6975 X	6413	-0-	-562	-0-	6354 2	59 9	Y	54	54 1	93				
06	6750 X	6199	-0-	-551	-0-	6135 2	64 9	Y	58	56 1	95				

CYPRESS BAYOU GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	274369	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10764	- 15976			
01	5859 X	3891	-0-	-1968	-0-	3784 2	107 9	Y	97	111 1	100				
02	5278 X	4486	-0-	-792	-0-	4370 2	116 9	Y	105	55 1	150				
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5350 2	162 9	Y	147	119 1	178				
04	5160 X	5053	-0-	-107	-0-	4903 2	150 9	Y	136	135 1	179				
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4851 2	134 9	Y	122	135 1	166				
06	5340 X	4805	-0-	-535	-0-	4689 2	116 9	Y	105	193 1	78				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	12338 X	10625	-0-	-1713	-0-	324 1	10301 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	11774 X	11641	-0-	-133	-0-	348 1	11293 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	12586 X	11997	-0-	-589	-0-	375 1	11622 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	12180 X	11264	-0-	-916	-0-	340 1	10924 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	12431 X	11616	-0-	-815	-0-	347 1	11269 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	12030 X	11020	-0-	-1010	-0-	338 1	10682 2	Y	-0-	-0-			-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

01	7006 X	6799	-0-	-207	-0-	6742 2	57 9	Y	52	34 1			69
02	6554 X	6005	-0-	-549	-0-	5987 2	18 9	Y	16	37 1			48
03	7006 X	6783	-0-	-223	-0-	6739 2	44 9	Y	40	36 1			52
04	6780 X	6450	-0-	-330	-0-	6408 2	42 9	Y	38	34 1			56
05	6789 X	6785	-0-	-4	-0-	6748 2	37 9	Y	34	33 1			57
06	6570 X	6449	-0-	-121	-0-	6410 2	39 9	Y	35	34 1			58

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

01	15252 X	15130	-0-	-122	-0-	456 1	14509 2	Y	150	99 0	53 1		33
02	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	424 1	13764 2	Y	142	94 0	60 1		21
03	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	469 1	14559 2	Y	153	97 0	55 1		22
04	14640 X	14211	-0-	-429	-0-	425 1	13647 2	Y	126	91 0	45 1		12
05	15345 X	14881	-0-	-464	-0-	439 1	14280 2	Y	147	91 0	50 1		18
*06	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	462 1	14618 2	Y	132	92 0	39 1		19

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

01	7719 X	7410	-0-	-309	-0-	7323 2	87 9	Y	79	92 1			82
02	7337 X	7025	-0-	-312	-0-	6946 2	79 9	Y	72	45 1			109
03	7843 X	7393	-0-	-450	-0-	7301 2	92 9	Y	84	86 1			107
04	7590 X	7019	-0-	-571	-0-	6930 2	89 9	Y	81	81 1			107
05	7750 X	7351	-0-	-399	-0-	7267 2	84 9	Y	76	80 1			103
06	7260 X	7143	-0-	-117	-0-	7068 2	75 9	Y	68	121 1			50

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

01	8711 X	8613	-0-	-98	-0-	257 1	8179 2	Y	161	103 0	55 1		35
02	8149 X	8106	-0-	-43	-0-	237 1	7703 2	Y	151	100 0	64 1		22
03	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	256 1	7941 2	Y	159	101 0	57 1		23
04	8340 X	7798	-0-	-542	-0-	231 1	7423 2	Y	131	94 0	47 1		13
05	8680 X	8620	-0-	-60	-0-	252 1	8201 2	Y	152	95 0	52 1		18
*06	8400 X	7895	-0-	-505	-0-	238 1	7516 2	Y	128	90 0	38 1		18

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	275730	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10109	- 14542		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	13485 X	12180	-0-	-1305	-0-	369	1	11715	2	Y	87	58 0	31 1	19
02	12267 X	11567	-0-	-700	-0-	96	9	11135	2	Y	81	54 0	34 1	12
03	13113 X	12618	-0-	-495	-0-	89	9	12128	2	Y	90	57 0	32 1	13
04	12690 X	12255	-0-	-435	-0-	391	1	11802	2	Y	78	56 0	27 1	8
05	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	99	9	12060	2	Y	88	55 0	30 1	11
*06	12210 X	12076	-0-	-134	-0-	367	1	11626	2	Y	75	53 0	22 1	11
						83	9							
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	275986	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10250	- 14587		
01	11036 X	10030	-0-	-1006	-0-	303	1	9616	2	Y	101	67 0	36 1	22
02	10034 X	9617	-0-	-417	-0-	111	9	9228	2	Y	95	63 0	40 1	14
03	10726 X	9946	-0-	-780	-0-	284	1	9528	2	Y	101	64 0	36 1	15
04	10140 X	9823	-0-	-317	-0-	105	9	9432	2	Y	88	63 0	31 1	9
05	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	307	1	9922	2	Y	102	64 0	35 1	12
*06	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	111	9	9634	2	Y	89	62 0	26 1	13
						304	1							
						98	9							
ST. JAMES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276183	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10451	- 16464		
01	11470 X	10868	-0-	-602	-0-	10692	2	176	9	Y	160	178 1		165
02	10643 X	10178	-0-	-465	-0-	10022	2	156	9	Y	142	90 1		217
03	11377 X	10749	-0-	-628	-0-	10561	2	188	9	Y	171	172 1		216
04	10740 X	10166	-0-	-574	-0-	9988	2	178	9	Y	162	163 1		215
05	10881 X	10840	-0-	-41	-0-	10666	2	174	9	Y	158	162 1		211
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10663	2	155	9	Y	141	247 1		105
WHIPKEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276441	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10668	- 15309		
01	9486 X	8869	-0-	-617	-0-	8790	2	79	9	Y	72	47 1		96
02	8816 X	8233	-0-	-583	-0-	8209	2	24	9	Y	22	51 1		67
03	9176 X	9065	-0-	-111	-0-	9002	2	63	9	Y	57	51 1		73
04	8790 X	8271	-0-	-519	-0-	8215	2	56	9	Y	51	47 1		77
05	8866 X	8591	-0-	-275	-0-	8541	2	50	9	Y	45	45 1		77
06	8760 X	8409	-0-	-351	-0-	8357	2	52	9	Y	47	46 1		78
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		4H	RRCID ->	276442	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10506	- 14230		
01	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	346	1	11008	2	Y	13	8 0	5 1	3
02	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	14	9	10225	2	Y	12	8 0	5 1	2
03	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	315	1	10724	2	Y	13	8 0	5 1	2
04	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	13	9	9998	2	Y	11	8 0	4 1	1
05	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	346	1	10699	2	Y	13	8 0	4 1	2
*06	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	14	9	10363	2	Y	11	8 0	3 1	2
						328	1							
						12	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.			WELL #: 4H		RRCID -> 277054		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9784 - 12931					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6107 X	5521	-0-	-586	-0-	167	1	5299	2	Y	50	33	0	17	1	11
						55	9									
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	157	1	5091	2	Y	47	31	0	20	1	7
						52	9									
03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	176	1	5454	2	Y	53	33	0	19	1	8
						58	9									
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	166	1	5342	2	Y	44	32	0	16	1	4
						48	9									
05	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	171	1	5543	2	Y	52	32	0	18	1	6
						57	9									
*06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	167	1	5275	2	Y	44	31	0	13	1	6
						48	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 282090		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 9590 - 9928					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055		RRCID -> 286978		COMPL. DATE 04/28/2020		TOTAL DEPTH 9899		PERF.10288 - 15650					
DUKE			WELL #: 1H													
01	36673 X	19410	-0-	-17263	-0-	19198	3	212	9	N	193					399
02	20329 X	16084	-0-	-4245	-0-	15956	3	128	9	N	116	178	1			337
03	20925 X	19546	-0-	-1379	-0-	19326	3	220	9	N	200	185	1			352
04	19680 X	19182	-0-	-498	-0-	19003	3	179	9	N	163	180	1			335
*05	20456 X	20456	-0-	-0-	-0-	20206	3	250	9	N	227	177	1			385
06	18780 X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					N	NO RPT					385

DUKE			WELL #: 2H		RRCID -> 294039		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 10013		PERF.10460 - 16382					
01	60543 X	42388	-0-	-18155	-0-	41994	3	394	9	N	358	181	1			499
02	52751 X	33434	-0-	-19317	-0-	33067	3	367	9	N	334	376	1			457
03	50065 X	40281	-0-	-9784	-0-	39725	3	556	9	N	505	562	1			400
04	47850 X	37546	-0-	-10304	-0-	37037	3	509	9	N	463	184	1			679
05	42377 X	36835	-0-	-5542	-0-	36342	3	493	9	N	448	541	1			586
06	41010 X	NO RPT	-0-	-41010	-0-					N	NO RPT					586

RFE OPERATING, LLC			704776		RRCID -> 167154		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9627 - 9847					
ELDRIDGE-BIVINS			WELL #: 1													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MCELROY HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 202799		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9706 - 9835					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
MCELROY HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 210306		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER		WELL #: 1		RRCID -> 215578		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLEAR LAKE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 241870		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934								
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4719	2	113	9	N	103	180	1	8	8	44
02	4292 X	4134	-0-	-158	-0-	4080	2	54	9	N	49	3	8			90
03	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5560	2	91	9	N	83	6	8			167
04	5130 X	4230	-0-	-900	-0-	4164	2	66	9	N	60	2	8			225
05	5301 X	5058	-0-	-243	-0-	5007	2	51	9	N	46	178	1	3	8	90
06	5130 X	4240	-0-	-890	-0-	4171	2	69	9	N	63	4	8			149

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 244338		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 245056		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-									85
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									85
03		482 X	482	-0-	-0-	-0-	470	2	12	9	N	11	1 8		95
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									95
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	N	4	4 8		95
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-									95

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

01		6944 X	4956	-0-	-1988	-0-	4834	2	122	9	N	111	171 1	13 8	84
02		6467 X	5856	-0-	-611	-0-	5778	2	78	9	N	71			155
03		6820 X	5934	-0-	-886	-0-	5792	2	142	9	N	129	179 1	6 8	99
04		6540 X	5929	-0-	-611	-0-	5846	2	83	9	N	75	2 8		172
05		6262 X	4931	-0-	-1331	-0-	4856	2	75	9	N	68	165 1	2 8	73
06		6060 X	4834	-0-	-1226	-0-	4834	2			N	-0-			73

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

01		14012 X	11631	-0-	-2381	-0-	11594	2	37	9	N	34	20 8		264
02		12992 X	11056	-0-	-1936	-0-	11008	2	48	9	N	44	14 8		294
03		13113 X	11897	-0-	-1216	-0-	11884	2	13	9	N	12	12 8		294
04		12690 X	11332	-0-	-1358	-0-	11329	2	3	9	N	3	3 8		294
05		13113 X	12516	-0-	-597	-0-	12505	2	11	9	N	10	5 8		299
06		11520 X	10287	-0-	-1233	-0-	10263	2	24	9	N	22	22 8		299

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

01		37820 X	31767	-0-	-6053	-0-	30657	2	1110	9	N	1009	877 1	48 8	172
02		35380 X	30390	-0-	-4990	-0-	29346	2	1044	9	N	949	858 1	53 8	210
03		38009 X	38009	-0-	-0-	-0-	36847	2	1162	9	N	1056	889 1	50 8	327
04		37064 X	37064	-0-	-0-	-0-	36067	2	997	9	N	906	915 1	16 8	302
05		39230 X	39230	-0-	-0-	-0-	38135	2	1095	9	N	995	1098 1	27 8	172
06		36780 X	35293	-0-	-1487	-0-	34260	2	1033	9	N	939	819 1	56 8	236

RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

01		28985 X	18474	-0-	-10511	-0-	17737	2	737	9	N	670	622 1	11 8	146
02		28217 X	25647	-0-	-2570	-0-	24648	2	999	9	N	908	894 1	71 8	89
03		30163 X	26659	-0-	-3504	-0-	25655	2	1004	9	N	913	664 1	53 8	285
04		29190 X	24240	-0-	-4950	-0-	23235	2	1005	9	N	914	1020 1	13 8	166
05		27404 X	24652	-0-	-2752	-0-	23640	2	1012	9	N	920	660 1	29 8	397
06		26520 X	24515	-0-	-2005	-0-	23534	2	981	9	N	892	1157 1	44 8	88

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
MCELROY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 292617		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	2263 X	231	-0-	-2032	-0-	231	2					204
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-							204
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2					204
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2					204
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2					204
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	175	2					204

MCELROY HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 294830		COMPL. DATE 03/10/2023			TOTAL DEPTH 9742 PERF.11020 - 14204			
01	26412 X	154	-0-	-26258	-0-	140	1	14	2	N	-0-	50
02	19488 X	1650	-0-	-17838	-0-	1638	2	12	9	N	11	51
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3806	2	67	9	N	61	54
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3274	2	33	9	N	30	50
05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5044	2	59	9	N	54	54
06	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	8999	2	56	9	N	51	58

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW)		WELL #: 2H		RRCID -> 295115		COMPL. DATE 03/06/2023			TOTAL DEPTH 10000 PERF.10040 - 14229			
01	116901 X	44262	-0-	-72639	-0-	43321	2	941	9	N	855	239
02	98571 X	59867	-0-	-38704	-0-	58682	2	1185	9	N	1077	185
03	64975 X	64975	-0-	-0-	-0-	63674	2	1301	9	N	1183	250
04	57960 X	55806	-0-	-2154	-0-	54721	2	1085	9	N	986	184
05	63984 X	56674	-0-	-7310	-0-	55521	2	1153	9	N	1048	358
06	62880 X	52958	-0-	-9922	-0-	51984	2	974	9	N	885	117

COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 296692		COMPL. DATE 11/10/2023			TOTAL DEPTH 9700 PERF.10375 - 17031			
*01	656869 X	262010	-0-	-394859	-0-	257270	2	4740	9	N	4309	534
*02	261602 X	261602	-0-	-0-	-0-	257399	2	4203	9	N	3821	390
*03	261857 X	225340	-0-	-36517	-0-	222240	2	3100	9	N	2818	322
*04	253410 X	188850	-0-	-64560	-0-	185848	2	3002	9	N	2729	299
*05	261857 X	175559	-0-	-86298	-0-	172754	2	2805	9	N	2550	429
*06	253410 X	146550	-0-	-106860	-0-	144113	2	2437	9	N	2215	260

OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW)		WELL #: 3H		RRCID -> 296715		COMPL. DATE 11/24/2023			TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361			
01	273815 X	138279	-0-	-135536	-0-	135999	2	2280	9	N	2073	339
02	119183 X	119183	-0-	-0-	-0-	117192	2	1991	9	N	1810	221
03	124062 X	104847	-0-	-19215	-0-	103208	2	1639	9	N	1490	397
04	120060 X	87050	-0-	-33010	-0-	85636	2	1414	9	N	1285	270
05	124062 X	83692	-0-	-40370	-0-	82379	2	1313	9	N	1194	285
06	120060 X	74719	-0-	-45341	-0-	73476	2	1243	9	N	1130	270

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 296723		COMPL. DATE 11/29/2023			TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034			
01	600208 X	250514	-0-	-349694	-0-	246886	2	3628	9	N	3298	498
02	251227 X	212755	-0-	-38472	-0-	208995	2	3760	9	N	3418	318
03	268553 X	204622	-0-	-63931	-0-	201639	2	2983	9	N	2712	402
04	259890 X	173310	-0-	-86580	-0-	170649	2	2661	9	N	2419	343
05	268553 X	158375	-0-	-110178	-0-	156020	2	2355	9	N	2141	342
06	242580 X	133634	-0-	-108946	-0-	131527	2	2107	9	N	1915	255

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043															
01	9424 X	9032	-0-	-392	-0-	8962	2	70	9	N	64	190	1	1 8	107
02	8671 X	8511	-0-	-160	-0-	8371	2	140	9	N	127	167	1		67
03	9114 X	8942	-0-	-172	-0-	8852	2	90	9	N	82	2	8		147
04	8730 X	8530	-0-	-200	-0-	8486	2	44	9	N	40				187
05	9083 X	8791	-0-	-292	-0-	8718	2	73	9	N	66	161	1	3 8	89
06	8790 X	8538	-0-	-252	-0-	8394	2	144	9	N	131				220

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422															
01	6045 X	3573	-0-	-2472	-0-	1116	1	2258	2	N	181	181	1		70
02	5423 X	3474	-0-	-1949	-0-	1421	1	2053	2	N	-0-				70
03	5115 X	4572	-0-	-543	-0-	1330	1	3242	2	N	-0-				70
04	4920 X	4654	-0-	-266	-0-	1176	1	3252	2	N	205	257	1		18
05	5084 X	4180	-0-	-904	-0-	752	1	3428	2	N	-0-				18
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	1476	1	3320	2	N	44				62

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206															
01	8835 X	8791	-0-	-44	-0-	8769	2	22	9	N	20				77
02	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8252	2	201	9	N	183	180	1		80
03	8804 X	8736	-0-	-68	-0-	8612	2	124	9	N	113	180	1		13
04	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8286	2	365	9	N	332	178	1		167
05	9021 X	6623	-0-	-2398	-0-	6534	2	89	9	N	81	178	1		70
06	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8970	2	74	9	N	67				137

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250															
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	611	1	3516	2	Y	38	30	1		18
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	710	1	4032	2	Y	51	60	1		9
03	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	914	1	4366	2	Y	29	31	1		7
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	886	1	4096	2	Y	8	14	1		1
05	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	937	1	4634	2	Y	5	3	1		3
06	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	913	1	4402	2	Y	5	6	1		2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* 2	* 9	C M	COND PROD	* 2	* 9	DISPOSITIONS * AMT CODE	* 2	* 9	EOM BALANCE
01	14446 X	13580	-0-	-866	-0-	13519	2	61	9	N	55						182
02	13311 X	12511	-0-	-800	-0-	12468	2	43	9	N	39	180	1				41
03	13795 X	13342	-0-	-453	-0-	13284	2	58	9	N	53						94
04	13140 X	12792	-0-	-348	-0-	12759	2	33	9	N	30						124
05	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	14083	2	55	9	N	50						174
06	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13252	2	35	9	N	32						206

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

01	3100 N	1929	-0-	-1171		865	383	1	1522	2	Y	22	17	1			10
02	2900 N	2359	-0-	-541		324	549	1	1778	2	Y	29	34	1			5
03	2839 N	2515	-0-	-324		-0-	651	1	1845	2	Y	17	18	1			4
04	2406 N	2406	-0-	-0-		-0-	685	1	1703	2	Y	16	18	1			2
05	2511 N	980	-0-	-1531		-0-	570	1	397	2	Y	12	7	1			7
06	2430 N	550	-0-	-1880		-0-	537	1	13	9	Y	12	14	1			5

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

01	3193 X	2800	-0-	-393		-0-	464	1	2297	2	Y	35	27	1			16
02	3335 X	2033	-0-	-1302		-0-	537	1	1448	2	Y	44	52	1			8
03	3565 X	2677	-0-	-888		-0-	696	1	1953	2	Y	25	27	1			6
04	3450 X	1942	-0-	-1508		-0-	689	1	1235	2	Y	16	20	1			2
05	2790 X	956	-0-	-1834		-0-	593	1	352	2	Y	10	6	1			6
06	2700 X	443	-0-	-2257		-0-	431	1	12	9	Y	11	12	1			5

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

01	7967 X	7171	-0-	-796		-0-	7171	2			N	-0-					33
02	7366 X	6994	-0-	-372		-0-	6971	2	23	9	N	21					54
03	7750 X	7574	-0-	-176		-0-	7486	2	88	9	N	80					134
04	7312 X	7312	-0-	-0-		-0-	7173	2	139	9	N	126	260	1			-0-
05	7471 X	7096	-0-	-375		-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	7034	-0-	-286		-0-	7034	2			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

01	3754 X	3754	-0-	-0-		-0-	588	1	3055	2	Y	101	77	1			46
02	3712 X	3371	-0-	-341		-0-	609	1	2619	2	Y	130	153	1			23
03	3968 X	3670	-0-	-298		-0-	743	1	2844	2	Y	75	79	1			19
04	3840 X	3509	-0-	-331		-0-	727	1	2713	2	Y	63	72	1			10
05	3751 X	3577	-0-	-174		-0-	798	1	2723	2	Y	51	32	1			29
06	3630 X	3285	-0-	-345		-0-	772	1	2451	2	Y	56	63	1			22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565 X	3316	-0-	-249	-0-	1765	1	1498	2	N	48				107
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	1778	1	2100	2	N	106	166	1		47
03	3565 X	1139	-0-	-2426	-0-	592	1	538	2	N	8				55
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	1796	1	2743	2	N	32				87
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	2020	1	2877	2	N	175	172	1		90
06	3450 X	2871	-0-	-579	-0-	1534	1	1287	2	N	45				135

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

01	2511 X	1948	-0-	-563	-0-	453	1	1469	2	Y	24	18	1		11
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	595	1	1982	2	Y	30	36	1		5
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	672	1	2061	2	Y	18	19	1		4
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	825	1	1834	2	Y	8	11	1		1
05	2511 X	2418	-0-	-93	-0-	847	1	1564	2	Y	6	4	1		3
06	2430 X	2255	-0-	-175	-0-	854	1	1393	2	Y	7	7	1		3

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	572	1	2699	2	Y	116	88	1		53
02	3103 X	2424	-0-	-679	-0-	630	1	1630	2	Y	149	176	1		26
03	3317 X	2879	-0-	-438	-0-	773	1	2011	2	Y	86	91	1		21
04	3210 X	2950	-0-	-260	-0-	726	1	2136	2	Y	80	87	1		14
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	877	1	3323	2	Y	64	41	1		37
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	799	1	3459	2	Y	68	78	1		27

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

01	1705 N	1152	-0-	-553	-0-	65	1	1024	3	Y	57				167
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	66	1	1176	3	Y	10				177
03	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2448	59	1	1125	3	Y	10				187
04	DLQ G-10	1006	-0-	1006	3454	48	1	952	3	Y	5				192
05	3100 N	1286	-0-	-1814	1640	60	1	1193	3	Y	30				222
06	2794 N	1154	-0-	-1640	-0-	63	1	1084	3	Y	6				228

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248												
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		118	1	1857	3	60
								33	9			
02		2900 N	2940	-0-	40	40		155	1	2762	3	81
								23	9			
03		2463 N	2423	-0-	-40	-0-		122	1	2282	3	98
								19	9			
04		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		114	1	2181	3	114
								18	9			
05		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-		106	1	2084	3	145
								34	9			
06		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-		104	1	1807	3	160
								17	9			
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896												
01		496 N	171	-0-	-325	-0-		10	1	161	3	41
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-		25	1	450	3	65
								26	9			
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-		23	1	446	3	70
								6	9			
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-		14	1	284	3	70
05		527 N	374	-0-	-153	-0-		18	1	348	3	77
								8	9			
06		450 N	427	-0-	-23	-0-		23	1	395	3	85
								9	9			
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968												
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		125	1	1972	3	111
								25	9			
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		97	1	1722	3	147
								40	9			
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		99	1	1850	3	147
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		93	1	1811	3	147
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		77	1	1548	3	147
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		90	1	1542	3	15
										132	1	
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942												
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-						92
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						92
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						92
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						92

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON					
URSUS OIL AND GAS				879300											
D'SPAIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206376	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8884 - 9882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	80	-0-	80	80		80	3			N	-0-			169
02	0 W	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-			169
03	0 W	40	-0-	40	120		40	3			N	-0-			169
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			169
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3			N	-0-			169
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			169

D'SPAIN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208431	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	8815 - 9924		
01	0 W	40	-0-	40	40		40	3			N	-0-			60
02	0 W	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-			60
03	0 W	35	-0-	35	75		35	3			N	-0-			60
04	75 N	-0-	-0-	-75	-0-						N	-0-			60
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-			60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60

WHITLOW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208487	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8656 - 10110		
01	0 W	315	-0-	315	315		315	3			N	-0-			182
02	0 W	245	-0-	245	560		245	3			N	-0-			182
03	0 W	125	-0-	125	685		125	3			N	-0-			182
04	805 N	120	-0-	-685	-0-		120	3			N	-0-			182
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			N	-0-			182
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			182

CINDY				WELL #:	1	RRCID ->	214814	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9844 - 9966		
01	0 W	275	-0-	275	275		275	3			N	-0-			247
02	0 W	540	-0-	540	815		540	3			N	-0-			247
03	0 W	275	-0-	275	1090		275	3			N	-0-			247
04	1450 N	360	-0-	-1090	-0-		360	3			N	-0-			247
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3			N	-0-			247
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			247

DARLEEN				WELL #:	1	RRCID ->	215796	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9530 - 10082		
01	0 W	225	-0-	225	225		225	3			N	-0-			54
02	0 W	305	-0-	305	530		305	3			N	-0-			54
03	0 W	270	-0-	270	800		270	3			N	-0-			54
04	1015 N	215	-0-	-800	-0-		215	3			N	-0-			54
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3			N	-0-			54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54

CINDY				WELL #:	3	RRCID ->	226497	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9714 - 9962		
01	0 W	50	-0-	50	50		50	3			Y	-0-			53
02	0 W	45	-0-	45	95		45	3			Y	-0-			53
03	0 W	60	-0-	60	155		60	3			Y	-0-			53
04	200 N	45	-0-	-155	-0-		45	3			Y	-0-			53
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			Y	-0-			53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			53

CINDY				WELL #:	4	RRCID ->	227529	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9770 - 10008		
01	0 W	440	-0-	440	440		440	3			Y	-0-			113
02	0 W	405	-0-	405	845		405	3			Y	-0-			113
03	0 W	370	-0-	370	1215		370	3			Y	-0-			113
04	1505 N	290	-0-	-1215	-0-		290	3			Y	-0-			113
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	3			Y	-0-			113
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			113

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300										
D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	W	40	-0-	40		40	3	N	-0-	126
02		0	W	-0-	-0-	-0-		40		N	-0-	126
03		0	W	40	-0-	40		80		N	-0-	126
04		115	N	35	-0-	-80		-0-		N	-0-	126
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	126
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	126

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089884		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868											
01		341	N	294	-0-	-47		-0-		280	2	14	9	Y	13				113
02		377	N	288	-0-	-89		-0-		284	2	4	9	Y	4				117
03		341	N	286	-0-	-55		-0-		280	2	6	9	Y	5		80	1	42
04		283	N	283	-0-	-0-		-0-		280	2	3	9	Y	3				45
05		310	N	-0-	-0-	-310		-0-		-0-		-0-		Y	-0-				45
06		399	N	399	-0-	-0-		-0-		395	2	4	9	Y	4				49

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994											
01		372	N	319	-0-	-53		-0-		315	2	4	9	Y	4				39
02		393	N	393	-0-	-0-		-0-		392	2	1	9	Y	1				40
03		465	N	399	-0-	-66		-0-		397	2	2	9	Y	2		28	1	14
04		300	N	232	-0-	-68		-0-		232	2			Y	-0-				14
05		434	N	-0-	-0-	-434		-0-		-0-		-0-		Y	-0-				14
06		481	N	481	-0-	-0-		-0-		480	2	1	9	Y	1				15

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183022		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029											
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-					20
02		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-					20
03		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		14	1		6
04		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			6
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			6
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			6

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004											
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010											
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007				
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	38
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	75	2			Y	-0-	38
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1	13
04	360 N	118	-0-	-242	-0-	118	2			Y	-0-	13
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	13
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	15
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12	1	5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 274179		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319						
01	10106 X	8380	-0-	-1726	-0-	171 1	8158 2	Y	46	90	1			32
02	9454 X	7113	-0-	-2341	-0-	51 9	146 1	Y	39	44	1			27
03	10106 X	9105	-0-	-1001	-0-	43 9	188 1	Y	52	42	1			37
04	9090 X	6396	-0-	-2694	-0-	57 9	85 1	Y	57	48	1			46
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	63 9	229 1	Y	-0-	83	46	1	1 8	46
06	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	91 9	13042 2	Y	83	46	1	1 8		82

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 4H		RRCID -> 274259		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931						
01	3100 X	2437	-0-	-663	-0-	50 1	2368 2	Y	17	33	1			12
02	2900 X	2558	-0-	-342	-0-	19 9	52 1	Y	18	17	1			13
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	20 9	64 1	Y	23	19	1			17
04	2820 X	1847	-0-	-973	-0-	25 9	25 1	Y	21	21	1			17
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	23 9	65 1	Y	-0-	30	17	1	1 8	17
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	33 9	3684 2	Y	30	17	1	1 8		29

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 3H		RRCID -> 274260		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852						
01	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	320 1	15267 2	Y	119	221	1			85
02	15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	131 9	317 1	Y	116	119	1			82
03	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	128 9	293 1	Y	111	114	1			79
04	11430 X	8251	-0-	-3179	-0-	122 9	109 1	Y	102	99	1	3 8		79
05	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-	112 9	267 1	Y	-0-	78	1	2 8		79
06	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	145 9	15239 2	Y	132	78	1	2 8		131

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SHOULTS		WELL #: 1H		RRCID -> 275732		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10284		PERF.10730 - 17835				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		11811 X	11258	-0-	-553	-0-	174	1	11026	2	Y	53		108
							58	9						
02		10991 X	10323	-0-	-668	-0-	147	1	10117	2	Y	54	64 1	97
							59	9					1 8	
03		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	200	1	11802	2	Y	53	65 1	85
							58	9						
04		11310 X	7250	-0-	-4060	-0-	83	1	7133	2	Y	31	65 1	51
							34	9						
05		11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-		51
06		13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	113	1	13219	2	Y	49	54 1	46
							54	9						

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 276496		COMPL. DATE 01/27/2017		TOTAL DEPTH 10074		PERF.10464 - 17385				
01		16213 X	12369	-0-	-3844	-0-	192	1	12129	2	Y	44		99
							48	9						
02		14326 X	11402	-0-	-2924	-0-	163	1	11191	2	Y	44	58 1	85
							48	9						
03		15252 X	12876	-0-	-2376	-0-	214	1	12614	2	Y	44	57 1	72
							48	9						
04		14730 X	7856	-0-	-6874	-0-	90	1	7731	2	Y	32	54 1	50
							35	9						
05		14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-		50
06		17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	150	1	17553	2	Y	61	56 1	55
							67	9						

PELZ		WELL #: 1H		RRCID -> 277411		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 10128		PERF.10414 - 17575				
01		17639 X	17193	-0-	-446	-0-	267	1	16874	2	Y	47		94
							52	9						
02		15892 X	15032	-0-	-860	-0-	215	1	14766	2	Y	46	55 1	84
							51	9					1 8	
03		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	289	1	17047	2	Y	53	57 1	80
							58	9						
04		16440 X	10501	-0-	-5939	-0-	121	1	10346	2	Y	31	60 1	51
							34	9						
05		16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	1	1 8	51
06		19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	166	1	19403	2	Y	50	55 1	46
							55	9						

WOODLAWN (NUGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 111587		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 5684 - 5690			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
BRANGUS ENERGY LLC		088639										
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1		RRCID -> 017058		COMPL. DATE 02/15/1954		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-	-0-
04	990	N	344	-0-	-646	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211						CNTY: MARION				
WOODLEY COBRA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 286912		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903						CNTY: MARION				
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017005		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165						CNTY: MARION				
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164567		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540				
01	2077	N	1503	-0-	-574	-0-	1503	3	Y	-0-	-0-	194
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	3	Y	-0-	-0-	194
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	Y	-0-	-0-	194
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	Y	-0-	-0-	194
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	Y	-0-	-0-	194
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	Y	-0-	-0-	194

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203787		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468				
01	2387	N	1897	-0-	-490	-0-	1897	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2059	N	2003	-0-	-56	-0-	2003	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	3	N	-0-	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296						CNTY: MARION				
HURD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017029		COMPL. DATE 02/06/1951		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 6590				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
 LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

01	5425 X	4859	-0-	-566	-0-	441	1	3682	2	Y	669	435	0	233	1	147
						736	9									
02	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	428	1	4026	2	Y	714	461	0	295	1	105
						785	9									
03	5549 X	5435	-0-	-114	-0-	459	1	4143	2	Y	757	480	0	272	1	110
						833	9									
04	5370 X	4989	-0-	-381	-0-	435	1	3869	2	Y	623	450	0	222	1	61
						685	9									
05	5611 X	5075	-0-	-536	-0-	444	1	3870	2	Y	692	432	0	237	1	84
						761	9									
*06	5430 X	5059	-0-	-371	-0-	439	1	3940	2	Y	618	432	0	182	1	88
						680	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

01	2077 N	1644	-0-	-433	-0-	49	1	1552	2	Y	39	26	0	14	1	9
						43	9									
02	1914 N	1910	-0-	-4	-0-	56	1	1806	2	Y	44	28	0	18	1	7
						48	9									
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	63	1	1944	2	Y	49	31	0	18	1	7
						54	9									
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	56	1	1794	2	Y	40	29	0	14	1	4
						44	9									
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	62	1	2023	2	Y	50	31	0	17	1	6
						55	9									
*06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	62	1	1948	2	Y	43	30	0	13	1	6
						47	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 174527		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189514		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552					
01	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	201 1	1226 2	Y	33	23 0	12 1		7
						36 9							
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	201 1	1585 2	Y	40	25 0	16 1		6
						44 9							
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	211 1	1495 2	Y	39	25 0	14 1		6
						43 9							
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	203 1	1452 2	Y	33	24 0	12 1		3
						36 9							
05	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	208 1	1476 2	Y	39	24 0	13 1		5
						43 9							
*06	1680 N	1443	-0-	-237	-0-	196 1	1216 2	Y	28	20 0	9 1		4
						31 9							

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523					
01	2325 N	1738	-0-	-587	-0-	366 1	1313 2	Y	54	35 0	19 1		12
						59 9							
02	1682 N	1614	-0-	-68	-0-	342 1	1218 2	Y	49	33 0	21 1		7
						54 9							
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	367 1	1299 2	Y	54	34 0	19 1		8
						59 9							
04	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	354 1	1255 2	Y	45	33 0	16 1		4
						50 9							
05	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	365 1	1295 2	Y	52	32 0	18 1		6
						57 9							
*06	1680 N	1610	-0-	-70	-0-	353 1	1210 2	Y	43	30 0	13 1		6
						47 9							

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795					
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	10 1	328 2	Y	11	7 0	4 1		2
						12 9							
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9 1	284 2	Y	9	6 0	4 1		1
						10 9							
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12 1	360 2	Y	13	8 0	4 1		2
						14 9							
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	10 1	334 2	Y	10	7 0	4 1		1
						11 9							
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	11 1	366 2	Y	11	7 0	4 1		1
						12 9							
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11 1	350 2	Y	10	7 0	3 1		1
						11 9							

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190981		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191627		COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194757		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975		COMPL. DATE 01/06/2015			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372							
01	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	332	1	1568	2	Y	-0-				-0-	
02	1827 N	1826	-0-	-1	-0-	311	1	1515	2	Y	-0-				-0-	
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	334	1	1606	2	Y	-0-				-0-	
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	322	1	1555	2	Y	-0-				-0-	
05	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	332	1	1600	2	Y	-0-				-0-	
06	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	322	1	1516	2	Y	-0-				-0-	
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 03/23/2021			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580							
01	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	33	1	1051	2	N	44	29	0	15	1	10
						48	9									
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	989	2	N	40	27	0	17	1	6
						44	9									
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	1067	2	N	45	28	0	16	1	7
						50	9									
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	N	39	28	0	14	1	4
						43	9									
05	1147 N	969	-0-	-178	-0-	28	1	900	2	N	37	24	0	13	1	4
						41	9									
*06	1110 N	755	-0-	-355	-0-	22	1	703	2	N	27	19	0	8	1	4
						30	9									
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615		COMPL. DATE 09/29/2021			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS GAS UNIT 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 292583		COMPL. DATE 02/23/2022			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	196 1	1069 2	Y	11	7 0	4 1	2
02	1247 N	1167	-0-	-80	-0-	182 1	975 2	Y	9	6 0	4 1	1
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	197 1	1068 2	Y	12	7 0	4 1	2
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	190 1	1044 2	Y	9	7 0	3 1	1
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	203 1	1305 2	Y	14	8 0	5 1	2
*06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	196 1	1236 2	Y	11	8 0	3 1	2

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 017004		COMPL. DATE 11/05/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446			
BENDER, J. G.		WELL #: 1										
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			140
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			140
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			140
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	721 2		N	-0-			140
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	791 2	7 9	N	6			146
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			146

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248		RRCID -> 017050		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588			
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		WELL #: 1										
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	62 1	984 3	N	154	190 1		123
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	169 9	979 3	N	171	183 1		111
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	54 1	1050 3	N	121	178 1		54
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	188 9	952 3	N	94			148
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	55 1	941 3	N	189	184 1		153
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	133 9	987 3	N	133	184 1		102

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 017052		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548			
01	860 X	860	-0-	-0-	-0-	39 1	626 3	N	177	156 1		171
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	195 9	727 3	N	233	183 1		221
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	40 1	750 3	N	237	341 1		117
04	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	256 9	736 3	N	255	183 1		189
05	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	40 1	764 3	N	217	328 1		78
06	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	261 9	796 3	N	216	165 1		129

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	3	N	261	186	1	200
						287	9							
02	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	3	N	268	378	1	90
						295	9							
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	3	N	278	190	1	178
						306	9							
04	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	3	N	233	181	1	230
						256	9							
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	3	N	193	373	1	50
						212	9							
06	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	93	1	1609	3	N	242	187	1	105
						266	9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	971	3	N	201	177	1	178
						221	9							
02	1073 N	1047	-0-	-26	-0-	44	1	788	3	N	195	340	1	33
						215	9							
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	856	3	N	193	166	1	60
						212	9							
04	1020 N	816	-0-	-204	-0-	31	1	600	3	N	168	162	1	66
						185	9							
05	1116 N	820	-0-	-296	-0-	29	1	584	3	N	188	155	1	99
						207	9							
06	1080 N	672	-0-	-408	-0-	25	1	447	3	N	182	155	1	126
						200	9							

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	N	191	160	1	381
						210	9							
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	638	3	N	16	158	1	239
						18	9							
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	645	3	N	156	157	1	238
						172	9							
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	701	3	N	164	166	1	236
						180	9							
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	824	3	N	95			331
						105	9							
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	N	164	159	1	336
						180	9							

WOODLAWN (PETTIT)												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
DURKEE GAS UNIT #1 //CONT.// 834248												
WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	173	1	2755	3	N	103	207
						113	9					
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	N	133	155
						146	9					
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	3	N	123	100
						135	9					
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	3	N	120	220
						132	9					
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	3	N	238	272
						262	9					
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	3	N	97	188
						107	9					

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2												
WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444												
12	0	208	-0-	208	208	9	1	169	3	N	27	27
						30	9					
01	0	344	-0-	344	552	20	1	324	3	N	-0-	27
02	0	343	-0-	343	895	27	1	298	3	N	16	43
						18	9					
03	0	589	-0-	589	1484	31	1	533	3	N	23	66
						25	9					
04	0	540	-0-	540	2024	26	1	496	3	N	16	82
						18	9					
05	0	617	-0-	617	2641	21	1	496	3	N	91	173
						100	9					
*06	2861 X	220	-0-	-2641	-0-	10	1	167	3	N	39	212
						43	9					

TIPCO OPERATING CO. 860800												
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558												
01	0 W	788	-0-	788	788	787	1	1	9	N	1	146
02	0 W	850	-0-	850	1638	849	1	1	9	N	1	147
03	0 W	892	-0-	892	2530	891	1	1	9	N	1	148
04	0 W	833	-0-	833	3363	832	1	1	9	N	1	149
05	0 W	864	-0-	864	4227	863	1	1	9	N	1	150
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4227					N	NO RPT	150

WOODS, MILTON												
WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512												
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2049	1	46	9	N	42	66
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1415	1	15	9	N	14	80
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1840	1	39	9	N	35	115
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1625	1	44	9	N	40	155
05	1240 N	258	-0-	-982	-0-	255	1	3	9	N	3	158
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	158

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)												
BRANGUS ENERGY LLC 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BENNETT 088639												
WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402												
01	5053 X	4979	-0-	-74	-0-	4882	2	97	9	N	88	113
02	4466 X	3772	-0-	-694	-0-	3693	2	79	9	N	72	185
03	4774 X	3366	-0-	-1408	-0-	3286	2	80	9	N	73	84
04	4830 X	4	-0-	-4826	-0-	4	2			N	-0-	84
05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6108	2	113	9	N	103	187
*06	4830 X	3918	-0-	-912	-0-	3849	2	69	9	N	63	62

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//	98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON	
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308				
HARRIS "E"		WELL #:	1	RRCID -> 083520	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6602 - 6620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13

CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405				
BLACK STONE MINERALS LP		WELL #:	1	RRCID -> 283192	COMPL. DATE 07/24/2017	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10074 - 10080
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	719 2	3 9 N 3 103
02	609 N	533	-0-	-76	-0-	529 2	4 9 N 4 107
03	651 N	554	-0-	-97	-0-	553 2	1 9 N 1 108
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	685 2	4 9 N 4 112
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N -0- 112
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	417 2	N -0- 112

GLADYS DAVIS		WELL #:	1	RRCID -> 290294	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6568 - 6611
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33 1	689 2 N 3 122
						3 9	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	762 2	2 9 N 2 124
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	799 2	N -0- 124
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N -0- 124
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N -0- 124
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	48 1	881 2 N -0- 124

HARLETON OIL & GAS INC.			357165				
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 159350	COMPL. DATE 01/27/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6596 - 6612
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N -0- -0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N -0- -0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N -0- -0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N -0- -0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N -0- -0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N -0- -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781				
MICHAELS		WELL #:	1	RRCID -> 165404	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6601 - 6611
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N -0- 71
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N -0- 71
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N -0- 71
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N -0- 71
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	N -0- 71
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N -0- 71

HARRIS "E"		WELL #:	2	RRCID -> 201280	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6570 - 6584
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	709 2	31 9 N 28 168
02	1073 N	945	-0-	-128	-0-	921 2	24 9 N 22 190
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	782 2	28 9 N 25 33
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	958 2	22 9 N 20 53
05	1023 N	376	-0-	-647	-0-	359 2	17 9 N 15 68
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1015 2	24 9 N 22 90

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) KING OPERATING CORPORATION WOODLAWN G.U. 1		//CONT.//	98563 480 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
		WELL #:	2	RRCID -> 202429	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6568	- 6574								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MERIT ENERGY COMPANY POPE GAS UNIT			561136		3 U	RRCID -> 109590	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6460	- 6600						
01		3069 X	2410	-0-	-659	-0-	71 1 68 9	2271 2	Y	62	40 0	21 1					14
02		2871 X	2586	-0-	-285	-0-	157 1 66 9	2363 2	Y	60	40 0	25 1					9
03		3038 X	2985	-0-	-53	-0-	406 1 80 9	2499 2	Y	73	45 0	26 1					11
04		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	391 1 68 9	2464 2	Y	62	45 0	22 1					6
05		3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	405 1 81 9	2607 2	Y	74	46 0	25 1					9
*06		2880 N	2875	-0-	-5	-0-	391 1 67 9	2417 2	Y	61	43 0	18 1					9

LEE GAS UNIT "A"					3 U	RRCID -> 111247	COMPL. DATE 05/03/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6590	- 6602						
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MCGEE GAS UNIT					6	RRCID -> 190825	COMPL. DATE 07/30/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6569	- 6574						
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

MCGEE GAS UNIT "B"					3	RRCID -> 190982	COMPL. DATE 08/28/2018	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 8105	- 10012						
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

MCGEE GAS UNIT					7	RRCID -> 191628	COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6436	- 8430						
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		7 U	RRCID ->	194349	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 6502 - 6520		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		6	RRCID ->	194761	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8744 - 9990		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	245598	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6457 - 6578		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RFE OPERATING, LLC		704776			RRCID ->	202206	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 6453 - 6461		
MCELROY HEIRS		WELL #:		1									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248			RRCID ->	150937	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6524 - 6531		
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:		1									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	237756	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 6689 - 6703		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.//		834248											
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:		3	RRCID ->	250623	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6613 - 6617			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	175	180	1		344
02	377 N	207	-0-	-170	-0-	2	1	45	3	N	145	192	1		297
						160	9								
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	143	190	1		250
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	186	1		204
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	108	179	1		133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102				235

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	273353	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6753 - 6756			
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	3	N	158				398
						174	9								
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	3	N	150	171	1		377
						165	9								
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	63	1	1612	3	N	147	367	1		157
						162	9								
04	1440 N	1086	-0-	-354	-0-	47	1	890	3	N	135	168	1		124
						149	9								
05	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	62	1	1229	3	N	132				256
						145	9								
06	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	69	1	1194	3	N	147	189	1		214
						162	9								

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	282699	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6724 - 6728			
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2022

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		SNIDER, ALICE	WELL #:	1	RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6508 - 6638	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID ->	183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	6538 - 6642			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6540 - 6636			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186712		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186725		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 255187		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA)		98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
EMMITT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 035151		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568				
01	1069 S	1069	-0-	-0-	-0-	210 1	849 2	N	9			85
02	2171 S	2171	-0-	-0-	-0-	221 1	1843 2	N	97	160 1		22
03	2095 S	2095	-0-	-0-	-0-	252 1	1825 2	N	16			38
04	2127 S	2127	-0-	-0-	-0-	235 1	1877 2	N	14			52
05	2126 S	2126	-0-	-0-	-0-	332 1	1794 2	N	-0-			52
06	2089 S	2089	-0-	-0-	-0-	247 1	1842 2	N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
PILOT		WELL #: 3		RRCID -> 196739		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 283505		COMPL. DATE 10/07/2018		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492			
01	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2	N	-0-	18	
02	609 N	496	-0-	-113	-0-	496	2	N	-0-	18	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	18	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	18	
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	18	
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2	N	-0-	18	

TAYLOR, T.J.		WELL #: 12		RRCID -> 283721		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558			
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	69	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	69	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	69	
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-	69	
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-	69	
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2	N	-0-	69	

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 284829		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466			
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2	N	-0-	27	
02	203 N	115	-0-	-88	-0-	115	2	N	-0-	27	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	27	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	27	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	27	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	27	

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 290225		COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525			
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	20	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	

HARLETON OIL & GAS INC. SANDERS GAS UNIT		357165		WELL #: 4		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656	
01	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	3	N	-0-	-0-	
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-	-0-	
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-	-0-	
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3	N	-0-	-0-	
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3	N	-0-	-0-	
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-	-0-	

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//	98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY			561136					
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID -> 036711	COMPL. DATE 06/09/1965	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 5588 - 5593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID -> 075903	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 5799 - 5805
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127605	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5737 - 5752
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RFE OPERATING, LLC			704776					
BENDER, J. G., ET AL		WELL #:	1 U	RRCID -> 037088	COMPL. DATE 09/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5669 - 5667
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID -> 294841	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 5578 - 5794
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC			834248					
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID -> 250624	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5757 - 5770
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TIPCO OPERATING CO.				860800										
DAVIS, FRANK ESTATE		WELL #:		2A	RRCID ->	124226	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	5671 - 5675		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			99
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-C	RRCID ->	145979	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5718 - 5741		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: HARRISON					
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	275897	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5900 - 6094		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	276947	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	6340 - 6502		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)				98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BRANGUS ENERGY LLC				088639										
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		2A	RRCID ->	251965	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6734 - 6740		
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1636	2	53	9	N	48			94
02	1682 N	1256	-0-	-426	-0-	1208	2	48	9	N	44			138
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1801	2	52	9	N	47			185
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			185
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			185
*06	1800 N	1147	-0-	-653	-0-	1095	2	52	9	N	47	182	1	50

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	253362	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6760 - 6766		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BRANGUS ENERGY LLC		//CONT.// 088639									
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 4A		RRCID -> 255590		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
02	493 N	390	-0-	-103	-0-	390 2		N	-0-		-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760			
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
02	580 N	416	-0-	-164	-0-	416 2		N	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-

BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504			
01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-		-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
*06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 177566		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948			
TUTTLE		WELL #: 2									
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-		-0-
04	690 N	480	-0-	-210	-0-	480 2		N	-0-		-0-
05	713 N	476	-0-	-237	-0-	476 2		N	-0-		-0-
06	690 N	476	-0-	-214	-0-	476 2		N	-0-		-0-

GREEN, F. C.		WELL #: 2		RRCID -> 272386		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BRIGGS, JOHN ESTATE		//CONT.//	98563 800 189405	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	126779	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6801 PERF. 6447 - 6712
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
		WELL #:	2	RRCID ->	193607	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	6904 PERF. 6738 - 6744
PILOT									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
		WELL #:	5	RRCID ->	216659	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896 PERF. 6626 - 6696
GLADYS DAVIS UNIT									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
		WELL #:	3	RRCID ->	237779	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6990 PERF. 6678 - 6684
WOOD									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
		WELL #:	3	RRCID ->	254985	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9930 PERF. 7002 - 7011
BRIGGS GAS UNIT									
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
		WELL #:	12 C	RRCID ->	260152	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10058 PERF. 6868 - 6878
TAYLOR, T. J.									
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
		WELL #:	5 C	RRCID ->	261565	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9930 PERF. 6996 - 7006
BRIGGS GAS UNIT									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	140			Y	55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	140			Y	55
03	T. A.	168	-0-	168	308	166 2	2 9	Y	57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	308			Y	57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	308			Y	57
06	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			Y	57

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	104695	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5750 - 5982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	108941	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6460 - 6600				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEE GAS UNIT (A)		WELL #:		3 L	RRCID ->	110932	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6644 - 6654				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	140472	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 6824 - 6834				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-				-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	146165	COMPL. DATE	06/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6598 - 6603				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID ->	146849	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 6930 - 6938				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		4-U	RRCID ->	147053	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 6780 - 6800				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35 1	1125 2	Y	42	28 0	15 1	9
						46 9						
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	33 1	1059 2	Y	40	26 0	17 1	6
						44 9						
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	36 1	1126 2	Y	42	27 0	15 1	6
						46 9						
04	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	34 1	1090 2	Y	37	26 0	13 1	4
						41 9						
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	35 1	1133 2	Y	41	26 0	14 1	5
						45 9						
*06	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	34 1	1086 2	Y	36	25 0	11 1	5
						40 9						

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849						
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		04/10/2024		
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		05/08/2024		

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY BRITTON GAS UNIT		//CONT.// 98563 800 //CONT.// 561136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025								
01	4495 X	3731	-0-	-764	-0-	113 1	3582 2	Y	33	21 0	11 1	7				
02	4205 X	3612	-0-	-593	-0-	107 1	3469 2	Y	33	21 0	14 1	5				
03	4495 X	3892	-0-	-603	-0-	120 1	3732 2	Y	36	23 0	13 1	5				
04	4350 X	3771	-0-	-579	-0-	113 1	3624 2	Y	31	22 0	11 1	3				
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	116 1	3779 2	Y	35	22 0	12 1	4				
*06	3780 X	3774	-0-	-6	-0-	115 1	3626 2	Y	30	21 0	9 1	4				
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750								
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245								
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136												
KELLY HEIRS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	283540	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8014 - 8090				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HURD GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	289843	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	6598 - 6734					
01		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	107	1	3398	2	Y	35	23	0	12	1	8
							39	9									
02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	88	1	2870	2	Y	29	20	0	13	1	4
							32	9									
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	100	1	3089	2	Y	33	20	0	12	1	5
							36	9									
04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	95	1	3039	2	Y	28	20	0	10	1	3
							31	9									
05		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	104	1	3384	2	Y	34	21	0	12	1	4
							37	9									
*06		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	122	1	3874	2	Y	35	24	0	10	1	5
							39	9									

HURD GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	289975	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	6612 - 6748					
01		4371 X	3347	-0-	-1024	-0-	102	1	3235	2	N	9	6	0	3	1	2
							10	9									
02		3915 X	2842	-0-	-1073	-0-	85	1	2749	2	N	7	5	0	3	1	1
							8	9									
03		3875 X	2699	-0-	-1176	-0-	84	1	2606	2	N	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04		3570 X	2585	-0-	-985	-0-	78	1	2500	2	N	6	4	0	2	1	1
							7	9									
05		3410 X	2799	-0-	-611	-0-	83	1	2708	2	N	7	5	0	2	1	1
							8	9									
*06		3240 X	2355	-0-	-885	-0-	72	1	2276	2	N	6	4	0	2	1	1
							7	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'			WELL #:	1	RRCID ->	290042	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	6788 - 8442				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	290999	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	6395 - 7088				
01		2325 X	2041	-0-	-284	-0-	377	1	1664	2	N	-0-				-0-
02		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	362	1	1869	2	N	-0-				-0-
03		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	387	1	1926	2	N	-0-				-0-
04		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	379	1	2060	2	N	-0-				-0-
05		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	393	1	2206	2	N	-0-				-0-
06		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	385	1	2222	2	N	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
OWENS, T. B. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	291788	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6747 - 6755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6450 - 6692
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPCO OPERATING CO.				860800								
DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6636 - 6646
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6698 - 6818
01	0 W	363	-0-	363	363	362	1	1	9	N	1	121
02	0 W	251	-0-	251	614	250	1	1	9	N	1	122
03	0 W	461	-0-	461	1075	460	1	1	9	N	1	123
04	0 W	288	-0-	288	1363	287	1	1	9	N	1	124
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1363					N	1	125
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1363					N	NO RPT	125

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6688 - 6718
01	0 W	1936	-0-	1936	1936	1875	1	61	9	N	55	72
02	0 W	1977	-0-	1977	3913	1953	1	24	9	N	22	94
03	0 W	2056	-0-	2056	5969	1948	1	108	9	N	98	12
04	0 W	1317	-0-	1317	7286	1271	1	46	9	N	42	54
05	0 W	1523	-0-	1523	8809	1472	1	51	9	N	46	100
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8809					N	NO RPT	100

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)				98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROGERS		WELL #:			RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6471 - 6479
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

PLUGGED AND ABANDONED				08/09/2011								

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC HATLEY		98570 400 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #:		1		RRCID -> 221944		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

DEVON		WELL #:		1		RRCID -> 224087		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #:		2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371						
01	558 N	129	-0-	-429 B	-0-	129	3			Y	-0-					22
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			Y	-0-					22
03	217 N	49	-0-	-168 B	-0-	49	3			Y	-0-					22
04	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39	3			Y	-0-					22
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			Y	-0-					22
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	492	3	26	9	Y	24					46

DEADY		WELL #:		1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368						
01	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1158	3	13	9	Y	12					54
02	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1142	3	39	9	Y	35					89
03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1832	3	19	9	Y	17					106
04	4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	3972	3	32	9	Y	29					135
05	4845 X	4845	-0-	-0- B	-0-	4841	3	4	9	Y	4					139
06	4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	4194	3	23	9	Y	21	122	1			38

DEADY		WELL #:		2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396						
01	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	409	3	6	9	Y	5					24
02	348 N	323	-0-	-25 B	-0-	320	3	3	9	Y	3					27
03	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			Y	-0-					27
04	6365 X	6365	-0-	-0- B	-0-	6348	3	17	9	Y	15					42
05	7491 X	7491	-0-	-0- B	-0-	7472	3	19	9	Y	17					59
06	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2362	3	7	9	Y	6	52	1			13

DEADY		WELL #:		6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	189	3	1	9	Y	1					12
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			Y	-0-					12
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			Y	-0-					12
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			Y	-0-					12
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			Y	-0-					12
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	313	3	1	9	Y	1					13

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	185	3	1	9	Y	1					4
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					4
03	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			Y	-0-					4
04	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	3			Y	-0-					4
05	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			Y	-0-					4
06	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	604	3	8	9	Y	7	4	1			7

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2024

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			Y	-0-					4
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					4
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					4
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			Y	-0-					4
05	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3			Y	-0-					4
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	159	3	4	9	Y	4					8

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HATLEY		WELL #: 10		RRCID -> 242970		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3		Y	-0-			4
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		Y	-0-			4
03	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 3		Y	-0-			4
04	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3		Y	-0-			4
05	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3		Y	-0-			4
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	139 3	6 9	Y	5			9

HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384				
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	613 3	2 9	Y	2			17
02	464 N	418	-0-	-46 B	-0-	417 3	1 9	Y	1			18
03	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428 3		Y	-0-			18
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		Y	-0-			18
05	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		Y	-0-			18
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	411 3	2 9	Y	2			20

DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386				
01	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	555 3	8 9	Y	7			53
02	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		Y	-0-			53
03	775 N	407	-0-	-368 B	-0-	407 3		Y	-0-			53
04	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3		Y	-0-			53
05	899 N	822	-0-	-77 B	-0-	822 3		Y	-0-			53
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	630 3	3 9	Y	3			56

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

01	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	938	2	1	9	N	1			64
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	851	2	1	9	N	1			65
03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1115	2	2	9	N	2			67
04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-			67
05	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1160	2	2	9	N	2			69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			69

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

01	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-			194
02	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-			194
03	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-			194
04	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-			194
05	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-			194
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			194

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	353	2	1	9	N	1			23
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	320	2	2	9	N	2			25
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	387	2	3	9	N	3			28
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	333	2	2	9	N	2			30
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	199	2	2	9	N	2			32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			32

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-			24
02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	563	2	1	9	N	1			25
03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	763	2	4	9	N	4			29
04	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	649	2	1	9	N	1			30
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	548	2	3	9	N	3			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	836	2	6	9	N	5			27
02	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	758	2	7	9	N	6			33
03	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	819	2	2	9	N	2			35
04	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			35
05	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	906	2	2	9	N	2			37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755												
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2			N	-0-	85
02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2			N	-0-	85
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2			N	-0-	85
04		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2			N	-0-	85
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-	85
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	85

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226												
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2			N	-0-	90
02		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2			N	-0-	90
03		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-	90
04		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2			N	-0-	90
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			N	-0-	90
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217												
01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2			N	-0-	90
02		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2			N	-0-	90
03		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2			N	-0-	90
04		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2			N	-0-	90
05		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2			N	-0-	90
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220												
01		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2			N	-0-	81
02		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2			N	-0-	81
03		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-	81
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2			N	-0-	81
05		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2			N	-0-	81
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475												
01		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2080 2	15 9		N	14	55
02		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1887 2	7 9		N	6	61
03		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 2			N	-0-	61
04		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 2			N	-0-	61
05		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1747 2	100 9		N	91	63
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	63

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118												
01		4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123 2			N	-0-	239
02		4176 X	3741	-0-	-435 B	-0-	3741 2			N	-0-	239
03		4464 X	3793	-0-	-671 B	-0-	3793 2			N	-0-	239
04		3630 X	3505	-0-	-125 B	-0-	3505 2			N	-0-	239
05		4123 X	3931	-0-	-192 B	-0-	3931 2			N	-0-	149
06		3990 X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-				N	NO RPT	149

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	421 2	2 9	N	2			97
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	523 2	4 9	N	4			101
03	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	611 2	4 9	N	4			105
04	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	857 2	4 9	N	4			109
05	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1041 2	17 9	N	15			124
06	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	905 2	6 9	N	5			129

RFE OPERATING, LLC 704776
 BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			60
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			125
02	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-			125
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			125
04	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 2		N	-0-			125
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			125
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2024

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 227951		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MOLHOUSEN SWD		WELL #: 2		RRCID -> 297149		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 8730								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY-DEGA 1 (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 297210		COMPL. DATE 12/10/2023		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10601 - 19817								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	17825	-0-	17825 B	17825	17825	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	183209	-0-	183209 B	201034	182807	2	402	9	N	365	138	8			227

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 211874		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076								
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 2														
01	310 N	187	-0-	-123 B	-0-	187	2			N	-0-					20
02	290 N	98	-0-	-192 B	-0-	98	2			N	-0-					20
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					20
04	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					20
05	3297 X	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	2			N	-0-					20
06	3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	2			N	-0-					20

HOGAN		WELL #: 1		RRCID -> 214136		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248								
01	744 X	502	-0-	-242 B	-0-	65	1	436	2	Y	1	1	8			-0-
02	493 N	455	-0-	-38 B	-0-	65	1	389	2	Y	1	1	8			-0-
03	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	60	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	60	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	95	1	393	2	Y	-0-					-0-

HALL ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223435		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218								
01	527 N	335	-0-	-192 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-				N	-0-			107
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-	-0-				N	-0-			107
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-				N	-0-			107
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	2		N	-0-	107	7	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2024															

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182																
01		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1	1	0	-0-
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		7 N	2	-0-	-5 B	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227																		
01		789 X	789	-0-	-0- B	-0-	-0-	780	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	3
02		957 X	773	-0-	-184 B	-0-	-0-	764	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	2
03		1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	-0-	1445	2	21	9	Y	19	8	1			13
04		990 X	888	-0-	-102 B	-0-	-0-	884	2	4	9	Y	4	15	1			2
05		930 X	528	-0-	-402 B	-0-	-0-	528	2			Y	-0-	2	1			-0-
06		1410 X	436	-0-	-974 B	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2	1	1			1

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10513 - 10612																		
01		155 N	6	-0-	-149 B	-0-	-0-	6	2			N	-0-					35
02		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	-0-	9	2			N	-0-					35
03		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	-0-	11	2			N	-0-					35
04		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	-0-	14	2			N	-0-					35
05		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	-0-	14	2			N	-0-					35
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	-0-	11	2			N	-0-					35

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10616 - 10710																		
01		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	-0-	551	2			N	-0-					65
02		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	-0-	700	2			N	-0-					65
03		620 N	532	-0-	-88 B	-0-	-0-	532	2			N	-0-					65
04		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	-0-	662	2			N	-0-					65
05		744 N	715	-0-	-29 B	-0-	-0-	715	2			N	-0-					65
06		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	-0-	702	2			N	-0-					65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 10605 - 18232																		
01		26629 X	24384	-0-	-2245 B	-0-	-0-	24058	2	326	9	Y	296	350	1	44	8	114
02		24592 X	23080	-0-	-1512 B	-0-	-0-	22735	2	345	9	Y	314	340	1	17	8	71
03		25916 X	24184	-0-	-1732 B	-0-	-0-	23855	2	329	9	Y	299	171	1	1	8	198
04		24690 X	22968	-0-	-1722 B	-0-	-0-	22663	2	305	9	Y	277	331	1			144
05		24955 X	23503	-0-	-1452 B	-0-	-0-	23188	2	315	9	Y	286	350	1			80
06		23880 X	22525	-0-	-1355 B	-0-	-0-	22230	2	295	9	Y	268	170	1			178

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112													
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		105
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		105
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		105

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768													
01		302 N	302	-0-	-0-		-0-	300 3	2 9	N	2		279
02		472 N	472	-0-	-0-		-0-	466 3	6 9	N	5		284
03		437 N	437	-0-	-0-		-0-	437 3		N	-0-		284
04		341 N	341	-0-	-0-		-0-	338 3	3 9	N	3		287
05		414 N	414	-0-	-0-		-0-	411 3	3 9	N	3		290
06		566 N	566	-0-	-0-		-0-	553 3	13 9	N	12		302

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658													
01		609 N	609	-0-	-0-		-0-	600 3	9 9	N	8		60
02		298 N	298	-0-	-0-		-0-	289 3	9 9	N	8		68
03		217 N	87	-0-	-130		-0-	87 3		N	-0-		68
04		474 N	474	-0-	-0-		-0-	460 3	14 9	N	13		81
05		217 N	10	-0-	-207		-0-	10 3		N	-0-		81
06		186 N	186	-0-	-0-		-0-	186 3		N	-0-		81

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713													
01		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433													
01		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

				98620 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
WOODS (TRAVIS PEAK) RICHEY PROPERTIES, INC. HOOKER, J. B.				709685								
				WELL #: 2	RRCID -> 097821	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6532 - 6540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

				98956 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) CINRON ENERGY, LLC BLACKWELL				153512							
				WELL #: 1	RRCID -> 170376	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	8220 - 8240
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

				99254 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
YANTIS (HEARD ZONE) VALENCE OPERATING COMPANY FOSTER, MARY LOU GAS UNIT				881167								
				WELL #: 2	RRCID -> 273261	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7966 - 8016	
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	140 118	1 9	5326	2	N	107	236
02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	271 91	1 9	6213	2	N	83 175 1	144
03	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	263 80	1 9	6425	2	N	73 175 1	42
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	250 103	1 9	5947	2	N	94	136
05	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	220 69	1 9	6126	2	N	63	199
06	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	308 18	1 9	7641	2	N	16 143 1	72

				MCDOWELL, PAUL	WELL #: 1	RRCID -> 275679	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8048 - 8068
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	3 41	1 9	103	2	Y	37	132
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7 39	1 9	161	2	Y	35 133 1	34
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7 53	1 9	183	2	Y	48	82
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7 47	1 9	164	2	Y	43	125
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5 34	1 9	141	2	Y	31 132 1	23
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8 45	1 9	210	2	Y	41 1 8	63

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	N	88	175	1			114
							97	9									
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	110					224
							121	9									
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	N	149	171	1			202
							164	9									
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	N	121	174	1			149
							133	9									
05		372 N	313	-0-	-59	-0-	10	1	274	2	N	26					175
							29	9									
06		360 N	181	-0-	-179	-0-	7	1	165	2	N	8	138	1			45
							9	9									

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
 LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
 MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 7990

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

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

YANTIS (SMACKOVER)				99254 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MCDOWELL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 201961			COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13134	- 13329			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)				99260 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
W. YANTIS GU 2				WELL #: 4	RRCID -> 051254			COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 13300	PERF.13038	- 13144			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2				WELL #: 2	RRCID -> 102592			COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 13285	PERF.12863	- 13120			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)				99261 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
BIRD HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 199984			COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12756	- 12767			
01		279 #	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02		261 #	151	-0-	-110	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03		279 #	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04		210 #	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-